ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

О КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФИЛИАЛА ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ» - «КАББАЛКЭНЕРГО» НА 2024 ГОД

Нальчик – 2023

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы:

Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178). Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня тарифов на передачу электроэнергии на 2024 год.

Нормативно-правовой и нормативно-методической основой проведения данного анализа являются:

– Конституция Российской Федерации;

– Гражданский кодекс Российской Федерации;

– Налоговый кодекс Российской Федерации;

– Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

– Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2;

– Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.03.2012 № 98-э (далее – Методические указания);

– Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации;

– Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность и расчеты с пояснительными и обосновывающими материалами филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» (далее – Филиал, сетевая организация, Общество) за 2020 - 2021 годы.

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 21.07.2006 № 186р).

Полное фирменное наименование юридического лица – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ». Сокращенное фирменное наименование – ПАО «Россети Северный Кавказ».

Место нахождения юридического лица: Российская Федерация, 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13а.

ОГРН 1062632029778, ИНН 2632082033, КПП 263201001.

Место нахождения Филиала: Российская Федерация, 360015, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6.

Руководитель Общества - генеральный директор Левченко Роман Алексеевич (приказ Общества от 18.02.2022 № 33-к).

Руководитель Филиала - директор Каров Муртаз Анзорович (приказ Филиала от 16.10.2018 года № 786-к, доверенность от 01.01.2023 № 31).

Виды деятельности:

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основные виды деятельности Общества:

– оказание услуг по передаче электроэнергии;

– оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям;

– деятельность по эксплуатации электрических сетей;

– ликвидация технологических нарушений на объектах электрических сетей;

– оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов и т.д.

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Инвестиционная программа Общества (в том числе и Филиала) утверждена на период 2023 – 2027 годов приказом Минэнерго России от 25.11.2022 № 33@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@».

Сведения о показателях, утвержденных государственными органами, имеющих существенное значение при установлении экономически обоснованного уровня цен (тарифов) отсутствуют.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней:

Эксперты рассматривали все представленные в установленные сроки регулируемой организацией документы, а также дополнительно полученные в ходе выполнения экспертизы, обосновывающие материалы, имеющие значение для независимого экспертного заключения. При этом во внимание принимались только надлежащим образом оформленные документы: копии налоговых деклараций с отметкой налогового органа, заверенные копии бухгалтерской, статистической отчетности, копии договоров, оформленные в соответствии с законодательством, прочие обосновывающие материалы, заверенные подписью руководителя организации. Эксперты осуществляют оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, а также несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность расчетов, выполненных на основании представленных исходных данных. Эксперты произвели оценку обоснованности расчетов по всем статьям. Экспертами оценивались все факты, которые могут быть использованы при определении экономической обоснованности (необоснованности) затрат при расчете тарифов на электрическую энергию. Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных расчетных и обосновывающих документов.

Сведения об экспертах, подготовивших экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович;

заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике – Шуков Анатолий Олегович.

Источники информации, на основании которой проводилась экспертиза:

Экспертиза проводилась на основании:

1) Заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики по электрическим сетям Филиала на 2024 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – заявление Филиала на 2024 год) (вх. № 37-1444 от 28.04.2023);

2) Уточненного заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики по электрическим сетям Филиала на 2024 год долгосрочного периода 2023-2027 годов (далее – уточненное заявление Филиала на 2024 год) (вх. № 37-3156 от 29.09.2023);

3) Форм отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1003 от 30.03.2023);

4) Материалов о фактических расходах Филиала за 2022 год, а также уточняющих документов, представленных в соответствии с дополнительными запросами Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (далее – Комитет) (вх. № 37-1198 от 10.04.2023, вх. № 37-1240 от 13.04.2023, вх. № 37-1445 от 28.04.2023, вх. № 37-1898 от 06.06.2023, вх. № 37-3156 от 29.09.2023, вх. № 37-3365 от 13.10.2023, вх. № 37-3478 от 23.10.2023, вх. № 37-3970 от 24.11.2023, № 37-4105 от 07.12.2023);

5) Письмо (вх. № 37-1288 от 18.04.2023) о расходах на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии;

6) Письмо (вх. № 37-1467 от 28.04.2023) о возложении обязанностей директора Филиала на первого заместителя директора – главного инженера Яганова А.А.

7) Письмо (вх. № 37-3803 от 15.11.2023) о заключении договоров аренды недвижимого имущества с Черекским муниципальным районом Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 № 01-23/АИ и с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н.

Информация о действующих тарифах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой прочим потребителям (без НДС) на 2023 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.						
Двухставочный тариф						
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	X	1 234 209,54	1 454 815,63	1 653 711,86	1 339 558,73
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	X	179,90	229,88	464,77	678,00
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	X	2,62613	2,81907	3,40972	4,38136

Метод регулирования тарифов:

При расчете НВВ по отношению к организации применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов.

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023:

Базовый вариант	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	факт	факт	Прогноз					
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	103,4	106,7	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0	104,0

При расчете уровня подконтрольных расходов применяются также:

Показатель	Значение
Базовый уровень подконтрольных расходов 2023 года	1 928 526,31
Индекс эффективности операционных расходов в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178	1 %
Количество активов 2022 года (плановое)	58 984,82
Количество активов 2022 года (фактическое среднегодовое)	59 144,32
Количество активов 2023 года	60 021,54
Количество активов 2024 года	60 073,05
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор и объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах по предложению Филиала на 2024 год и предлагаемый к утверждению Комитетом на 2024 год в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 отражены в приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

Рост объема условных единиц на 2024 год в количестве 51,52 условных единиц относительно объема условных единиц на 2023 год связан с заключением Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика, протяженность объекта – 37,25 км). Информация об уточненном объеме условных единиц на 2024 год вместе с вышеуказанным договором направлена Филиалом в адрес Комитета (вх. № 37-3803 от 15.11.2023), уточненное предложение опубликовано Филиалом в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Сведения о ведении раздельного учета:

Учетная политика Общества на 2023 год утверждена приказом от 30.12.2022 № 651.

В бухгалтерском учете доходы по обычным видам деятельности отражаются на счете 90 «Продажи».

Аналитический учет доходов от обычных видов деятельности ведется в разрезе:

– видов деятельности, в рамках которой получен доход,
– в разрезе иных аналитических группировок.

По отдельным видам деятельности в аналитическом учете доходов обеспечивается учет по дополнительным аналитическим признакам, открываемым в развитие вида деятельности, а именно:

– по передаче электроэнергии;
– по перепродаже электроэнергии;
– по технологическому присоединению к электрической сети.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов, а именно:

– доходы от бездоговорного потребления электрической энергии;
– доходы, связанные с продажей активов Общества, отличных от денежных средств, продукции, товаров:
– доходы от реализации основных средств;
– доходы от реализации нематериальных активов;
– доходы от реализации запасов;
– доходы от реализации прочих активов;
– доходы, получаемые по отдельным самостоятельным договорам:
– доходы от владения ценными бумагами;
– доходы от участия в уставных капиталах других организаций;
– прибыль, полученная в результате совместной деятельности;
– проценты за пользование денежными средствами;
– прочие доходы.

В бухгалтерском учете прочие доходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих доходов ведется в разрезе статей и подразделений, отражающих виды деятельности.

В составе затрат на производство учитываются затраты по обычным видам деятельности.

При этом затраты в зависимости от характера затрат и их отношения к процессу производства учитываются в составе затрат:

– основного производства - производства, продукция (работы, услуги) которого явилась целью создания данного Общества;
– вспомогательных производств - производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства Общества;
– общепроизводственных затрат - затрат по обслуживанию основных и вспомогательных производств Общества;
– общехозяйственных затрат - затрат для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом;
– обслуживающего производства - затратах, связанных с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг обслуживающими производствами и хозяйствами Общества.

По способу включения в себестоимость объекта калькулирования затраты (в том числе по отношению к виду работ, услуг) делятся на прямые, прямые распределяемые и косвенные затраты.

Прямые затраты – это затраты, которые непосредственно связаны с оказанием конкретного вида работ, услуг, и могут быть прямо отнесены на этот вид работ, услуг, либо относятся к нескольким объектам калькулирования, но имеют пропорциональную связь с объемом производства продукции, работ (услуг) каждого объекта калькулирования и могут быть распределены по признаку прямой связи между объектами калькулирования.

Прямые затраты (кроме прямых распределяемых) относятся на себестоимость объекта калькулирования (например, вида работ, услуг, продукции) при первичном признании.

При невозможности отнесения производственных затрат на конкретный объект калькулирования, такие затраты признаются прямыми распределяемыми и учитываются на счетах учета затрат обособленно с последующим распределением между объектами калькулирования.

К косвенным затратам, относятся затраты, не связанные непосредственно с объектом калькулирования (например, связанные с несколькими видами оказываемых Обществом услуг), при этом не являющиеся прямыми или прямыми распределяемыми затратами (общепроизводственные, управленческие расходы и др.). Они включаются в себестоимость отдельных видов услуг расчетным путем.

В составе затрат на основное производство учитываются:

– прямые производственные затраты (в том числе прямые распределяемые затраты),

– оценочные обязательства, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, готовой продукции по конкретному виду деятельности, заказу, либо иному объекту калькулирования,

– затраты вспомогательного производства по обеспечению производственного процесса основного производства,

– общепроизводственные затраты, относимых на основное производство посредством распределения,

– часть общехозяйственных затрат, относимых на основное производство посредством распределения.

Затраты основного производства формируют фактическую себестоимость выполненных работ, оказанных услуг, завершенной производством продукции и стоимость незавершенного производства.

Фактическая себестоимость выполненных работ, оказанных услуг признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода; себестоимость завершенной производством продукции, а также себестоимость незавершенного производства формирует стоимость активов (запасов).

Для учета затрат на основное производство применяется счет 20 «Основное производство».

На счете 20 «Основное производство» отражаются прямые расходы в разрезе номенклатурных групп, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, по прочим услугам промышленного характера.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 20 «Основное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 20 «Основное производство» путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика на основании:

– планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования

сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

– индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат, относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии до закрытия счетов 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные затраты» и 26 «Общехозяйственные расходы».

В составе затрат вспомогательного производства учитываются затраты производств, осуществляющих транспортное обслуживание и т.п.

В частности, к вспомогательным производствам могут относиться следующие подразделения: ремонтные мастерские, службы механизации и транспорта, собственные котельные и др.

Учет затрат вспомогательного производства ведется на счете 23 «Вспомогательные производства». Аналитический учет по счету ведется по номенклатурным группам и статьям затрат.

На счете 23 «Вспомогательные производства» собираются расходы, связанные с процессами, являющимися вспомогательными по отношению к основным технологическим процессам по передаче электроэнергии, перепродаже электроэнергии, технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера.

Затраты вспомогательного производства, связанные непосредственно с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» в разрезе соответствующих номенклатурных групп.

Затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, предоставлению имущества в аренду, прочим услугам промышленного характера отражаются на счете 23 «Вспомогательное производство» по номенклатурным группам «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

В конце месяца расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на счете 23 «Вспомогательное производство», путем отнесения расходов с номенклатурных групп «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность на основании:

– планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

– индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Оставшиеся затраты по номенклатурной группе «Перепродажа электроэнергии» подразделения (филиала) Общества, осуществляющего функции гарантирующего поставщика, уменьшаются на долю затрат подразделения (филиала) относящихся к услугам по передаче электроэнергии по прямым договорам. Распределение указанной доли затрат производится пропорционально физическим объемам электроэнергии, проданной потребителям, и переданной в рамках договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии.

В составе общепроизводственных затрат (ОПР) учитываются затраты по управлению и обслуживанию подразделений основного производства.

Общепроизводственные затраты включают, в том числе, затраты на содержание аппарата управления филиалов Общества.

Общепроизводственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общепроизводственных затрат ведется на счете 25 «Общепроизводственные расходы». Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей расходов.

В филиалах Общества информация об общепроизводственных расходах по счету 25 формируется в разрезе подразделений и статей расходов.

Затраты, связанные с содержанием Подразделений технологического присоединения, отражаются на счете 25 по подразделению «Технологическое присоединение». Распределение данных расходов производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору.

Общепроизводственные затраты, не связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению, распределяются следующим образом.

Часть общепроизводственных затрат, отраженных на счете 25, распределяется на счет 20 «Основное производство» номенклатурная группа «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

– планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

– индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги», пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе общехозяйственных расходов (ОХР) учитываются затраты, связанные с обслуживанием и управлением деятельностью Общества в целом.

Общехозяйственные расходы признаются в полной сумме осуществленных затрат.

Учет общехозяйственных затрат ведется на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в разрезе подразделений и статей затрат.

В конце месяца Управленческие расходы распределяются в филиалы пропорционально необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов (НВВПСФ).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Управленческие расходы» списываются в дебет счета 90.08 «Управленческие расходы» и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке «Управленческие расходы».

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам первого заместителя генерального директора – главного инженера, заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг и подразделений (Департамент учета электроэнергии и энергосбережения; Департамент реализации услуг и взаимодействия с клиентами; Департамент технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонта объектов электросетевого хозяйства; Департамент производственной безопасности и производственного контроля; Департамент технологического развития и инноваций; Отдел перспективного развития; Служба оперативно-технологического и ситуационного управления) отражаются на счете 26 по подразделению «Передача электроэнергии».

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов по номенклатурной группе «Передача электроэнергии» пропорционально необходимой валовой выручке по передаче электроэнергии (НВВП).

Затраты по оплате труда, резервам под отпуска и страховым взносам заместителя генерального директора по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии и Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии, отражаются на счете 26 по подразделению «Перепродажа электроэнергии».

В конце месяца данные затраты распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26 «Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально необходимой валовой выручке по перепродаже электроэнергии (НВВС).

Затраты, связанные с содержанием Департамента перспективного развития и технологического присоединения потребителей, отражаются на счете 26 по подразделению «Технологическое присоединение» за исключением расходов на содержание Отдела перспективного развития. В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов.

В филиале распределение расходов по счету 26 по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» производится пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Технологическое присоединение» по каждому договору с учетом затрат по вспомогательному производству и общепроизводственных расходов. При отсутствии Фонда оплаты труда затраты отражаются на сводной номенклатурной группе «Технологическое присоединение».

Затраты на вознаграждение персонала за исполнение ключевых показателей по оказанию дополнительных (нетарифных) платных услуг отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги». В конце месяца данные затраты распределяются в филиалы пропорционально выручке по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Остальные затраты отражаются на счете 26 по подразделению «Аппарат управления».

В конце месяца затраты по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Услуги ЕИО» и на счет 26

«Общехозяйственные расходы» филиалов пропорционально общей необходимой валовой выручке по передаче и перепродаже электроэнергии филиалов НВВПСО).

В филиале затраты по счету 26 по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по номенклатурной группе «Дополнительные (нетарифные) услуги» на основании:

– планового распределения затрат от суммы выручки по каждому договору оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью 100 тыс. рублей и ниже без учета НДС. Сведения о плановом распределении затрат предоставляет Департамент экономики не позднее 15 января текущего года. При изменении условий хозяйствования сведения о плановом распределении могут корректироваться. Информация об изменении сведений, а также о дате начала применения изменений предоставляется Департаментом экономики;

– индивидуального расчета для договоров оказания дополнительных (нетарифных) услуг стоимостью свыше 100 тыс. рублей без учета НДС. Индивидуальный расчет предоставляется Департаментом экономики в разрезе каждого договора в течение 3-х дней с даты регистрации договора. При отсутствии индивидуального расчета, распределение затрат осуществляется в соответствии с предыдущим пунктом.

Остальные затраты, отраженные в филиале по счету 26, по подразделению «Аппарат управления» распределяются на счет 20 «Основное производство» по всем видам деятельности, кроме номенклатурных групп «Технологическое присоединение» и «Дополнительные (нетарифные) услуги» пропорционально Фонду оплаты труда, отраженному по счету 20 «Основное производство».

В составе затрат обслуживающих производств и хозяйств отражаются прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, выполнением работ и оказанием услуг, а также расходы вспомогательных производств. Учет этих затрат ведется счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» по каждому обслуживающему производству и хозяйству, по отдельным статьям затрат этих производств и хозяйств.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счете 90 «Продажи», при этом открываются субсчета (с аналитикой по видам продукции, работ, услуг):

– «Себестоимость продаж»;
– «Расходы на продажу»;
– «Управленческие расходы».

В составе прочих расходов Общества учитываются расходы, не относящиеся к обычным видам деятельности. Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

В бухгалтерском учете прочие расходы отражаются на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

Аналитический учет прочих расходов ведется в разрезе:

– подразделений;
– статей расходов.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются в бухгалтерском учете в месяце оказания услуги на основании Актов об оказанных услугах по передаче электрической энергии в редакции Общества вне зависимости от наличия подписи со стороны контрагента (подписания акта об оказании УПЭЭМ со стороны контрагента с разногласиями по объему и (или) стоимости оказанных УПЭЭМ), при наличии документов, подтверждающих его направление контрагенту заказным письмом (опись вложений и квитанция об отправке) и нарочным способом (отметка о получении), либо иным способом, обеспечивающим получение уведомления о доставке.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной

Обществом, в том числе по безучетному потреблению.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

Прочие расходы, связанные с оказанием услуг технологического присоединения, отражаются по подразделению «Технологическое присоединение».

Прочие расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, отражаются по подразделению «Сдача в аренду имущества». Прочие расходы, связанные с оказанием дополнительных (нетарифных) услуг, отражаются по подразделению «Дополнительные (нетарифные) услуги».

Прочие расходы, связанные с прочими видами деятельности, отражаются по подразделению «Прочие виды деятельности».

Прочие расходы, не связанные с вышеуказанными видами деятельности, отражаются по подразделению «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих функции гарантирующего поставщика.

Прочие расходы, формируются в Аппарате управления по подразделению «Аппарат управления» и распределяются через счет 79-02 «Расчеты по текущим операциям» в филиалы Общества пропорционально НВВПСФ, кроме следующих видов расходов:

- расходы, связанные с содержанием имущества, переданного в безвозмездное пользование;
- списание дебиторской задолженности;
- создание резервов;
- расходы, напрямую связанные с выполнением функций ЕИО.

В филиалах прочие расходы из Аппарата управления отражаются по подразделениям «Передача электроэнергии» для филиалов, осуществляющих деятельность по передаче электроэнергии, и «Перепродажа электроэнергии» для филиалов, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

II. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» проведен анализ соответствия Филиала критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям:

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства
к территориальным сетевым организациям

№	Показатели	Единица измерения	Период регулирования				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА.	МВА (да/нет)	1 779,4 да	1 779,4 да	1 779,4 да	1 779,4 да	1 779,4 да
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км	ВН (да/нет)	819,57 да	819,57 да	819,57 да	819,57 да	819,57 да
		СН1 (да/нет)	496,50 да	496,50 да	496,50 да	496,50 да	496,50 да
		СН2 (да/нет)	5 042,77 да	5 042,77 да	5 042,77 да	5 042,77 да	5 042,77 да
		НН (да/нет)	7 033,39 да	7 033,39 да	7 033,39 да	7 033,39 да	7 033,39 да
3	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, с указанием номера телефона	да/нет	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да	8-800-220-0-220 Да
4	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с указанием ссылки на сайт	да/нет	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru	http://www.rossetisk.ru

III. Анализ финансового состояния филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» за 2021-2022 годы

Основной целью данного анализа является получение объективной оценки платежеспособности, финансовой устойчивости, деловой и инвестиционной активности, эффективности деятельности Филиала. Нормативным основанием данного анализа является пункт 23 Правил № 1178. Также экспертами рассматривалось качественное структурно-динамическое состояние баланса филиала.

Состав, техника расчета и значение показателей финансового состояния предприятия

Показатель	Техника расчета	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
К1. Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	Валовая выручка/ Количество месяцев в периоде	328 443,92	479 650,58	
К2. Доля денежных средств в выручке (%)	Денежные средства в выручке/Валовая выручка	100,00	100,00	
К3. Среднесписочная численность (чел.)		1 669,00	1 689,00	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
К4. Общая степень платежеспособности	Заемные средства/ К1	19,91	12,94	Организация сможет расплатиться со своими обязательствами, направив выручку за 13 месяцев. Общая платежеспособность организации чрезвычайно низкая
К5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные займы)/К1	3,92	4,94	Организация сможет расплатиться по займам, направив выручку за 5 месяцев. Платежеспособность организации низкая

К6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные»+ «прочие кредиторы»/ К1	10,17	6,35	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель по сравнению с прошлым годом резко снизился, что говорит об уменьшении уровня задолженности другим предприятиям.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» /К1	0,17	0,22	Задолженность бюджету и внебюджетным фондам находится на минимальном уровне.
К8. Коэффициент внутреннего долга	«задолженность перед персоналом организации», «задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов», «доходы будущих периодов», «резервы предстоящих расходов», «прочие краткосрочные обязательства» / К1	3,20	0,44	Задолженность перед персоналом на конец 2022 года значительно снизилась по сравнению с прошлым годом
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	18,02	10,59	Характеризует ситуацию с текущей платежеспособностью организации, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности организации перед ее кредиторами. Показатель - низкий. Текущие обязательства являются наиболее динамичным видом задолженности и требуют большей готовности к их покрытию, которую организация сможет обеспечить. Организации в 2022 году необходимо направить почти 11 месячную выручку для покрытия краткосрочных обязательств.
К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,09	0,15	Коэффициент 0,15 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 15%. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом несмотря на увеличение сумм краткосрочных заемных средств.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-6 027 733	-5 444 924	Отсутствие собственного капитала в обороте организации свидетельствует о том, что все оборотные средства организации, а также часть внеоборотных активов (в случае отрицательного значения показателя) сформированы за счет заемных средств (источников).
К12. Доля собственного капитала в оборотных средствах	Собственные средства в обороте / оборотные средства	-11,80	-7,13	Показатель характеризует соотношение собственных и заемных оборотных средств и определяет степень обеспеченности хозяйственной деятельности организации собственными оборотными средствами, необходимыми для ее финансовой устойчивости. Рекомендуемая нижняя граница 0,1. Показывает, что оборотные и внеоборотные средства сформированы за счет заемных средств.

Рентабельность продаж	Валовая прибыль/выручка*100%	12,37%	33,20%	Определяет, сколько рублей прибыли (убытка) полученной организацией в результате реализации электроэнергии (прочих товаров и услуг) приходится на один рубль выручки. Показатель резко увеличился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста выручки относительно темпа роста себестоимости продаж

По итогу рассмотрения финансовой деятельности сетевой компании следует отметить, что показатель текущей платежеспособности организации низкий. Показатель значительно увеличился по сравнению с прошлым годом несмотря на увеличение сумм краткосрочных заемных средств. Показатель рентабельности резко увеличился по сравнению с прошлым годом с связи с рядом факторов, основным из которых является более высокий темп роста выручки относительно темпа роста себестоимости продаж. Все внеоборотные средства организации, а также часть оборотных активов сформированы за счет привлеченных средств (источников). Показатель характеризует полную зависимость от внешних кредиторов.

IV. Экспертиза технико-экономических показателей

1. Долгосрочные параметры регулирования тарифов 2023-2027 годов:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Psaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($П_{тпр}$)
	тыс. руб.	%	%	%			
2023	1 928 526,31	1,0%	75,0%	13,43	0,241	0,423	1
2024	x	1,0%	75,0%	x	0,237	0,417	1
2025	x	1,0%	75,0%	x	0,234	0,410	1
2026	x	1,0%	75,0%	x	0,230	0,404	1
2027	x	1,0%	75,0%	x	0,227	0,398	1

2. Параметры объема услуг (натуральные показатели: производство, отпуск, потери, собственные нужды и иные показатели) на 2024 год:

Показатель	Факт 2020 год	Факт 2021 год	Факт 2022 год	Отклонение факт 2022/2021	План 2023 год	Предложение Филиала на 2024 год	План 2024 год	Отклонение 2024 год
Поступление в сеть млн. кВт*ч.	1579,12	1649,54	1708,92	59,38	1700,47	1826,50	1873,38	46,88
Потери электроэнергии млн. кВт*ч.	280,14	356,22	361,57	5,35	228,43	316,78	251,60	-65,18
Удельные потери	17,74	21,59	21,16	-0,43	13,43	17,34	13,43	-3,91

электроэнергии, %								
Полезный отпуск потребителям, млн. кВт*ч.	1298,98	1293,32	1347,35	54,03	1472,04	1509,72	1621,78	112,06

В соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 проводится анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2022 год составил 1 347,35 млн. кВт*ч., что на 54,03 млн. кВт*ч. больше объема реализации 2021 года. Объем потерь в сетях в 2022 году возрос на 5,35 млн. кВт*ч.

Плановый объем поступления в сети Филиала рассчитывается Комитетом на основании электропотребления региона за вычетом объемов поступления в регион через сети ПАО «ФСК ЕЭС»:

1 910,40 млн. кВт*ч – 37,02 млн. кВт*ч = 1 873,38 млн. кВт*ч

Уровень потерь Филиал предлагает с учетом потерь по сетям электросетевого имущества, принятого в субаренду в 2020 году. Уровень потерь, предлагаемый Комитетом, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования на 2023-2027 годы:

1 873,38 млн. кВт*ч * 13,43 % = 251,60 млн. кВт*ч

3. Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности Филиала, тыс. руб.:

Показатели	По бухгалтерскому балансу 2019 года	По бухгалтерскому балансу 2020 года	По бухгалтерскому балансу 2021 года	Отклонение (4-3)	По бухгалтерскому балансу 2022 года	Отклонение (6-4)
1	2	3	4	5	6	7
Доходы	**4 701 489,00**	**4 124 150,00**	**4 611 497,00**	**487 347,00**	**9 728 170,00**	**5 116 673,00**
Выручка по основной деятельности	2 180 195,00	2 600 222,00	1 742 593,00	-857 629,00	267 199,00	-1 475 394,00
Выручка от ТП	4 862,00	1 110 799,00	12 507,00	-1 098 292,00	16 743,00	4 236,00
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,00	0,00	2 161 469,00	2 161 469,00	5 452 353,00	3 290 884,00
Прочие доходы	2 516 432,00	413 129,00	694 928,00	281 799,00	3 991 875,00	3 296 947,00
Расходы	**6 914 276,00**	**4 057 197,00**	**6 130 862,00**	**2 073 665,00**	**9 717 774,00**	**3 586 912,00**
Себестоимость передачи электроэнергии	2 159 235,00	2 653 255,00	1 975 680,00	-677 575,00	312 813,00	-1 662 867,00
Прочие расходы	4 755 041,00	1 403 942,00	4 155 182,00	2 751 240,00	9 404 961,00	5 249 779,00
Прибыль до налогообложения	-2 212 787,00	66 953,00	-1 519 365,00	-1 586 318,00	10 396,00	1 529 761,00

За 2021 год общая выручка по регулируемой деятельности снизилась на 857 629 тыс. руб. За 2022 год общая выручка по регулируемой деятельности по бухгалтерской отчетности снизилась на 1 475 394 тыс. руб. Однако согласно фактическим данным Филиала по структуре полезного отпуска электроэнергии за 2022 год стоимость услуг по передаче электрической энергии составила 3 178 877 тыс. руб., что также подтверждается формой федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности

отдельным категориям потребителей» за 2022 год. Таким образом, общая выручка по регулируемой деятельность увеличилась на 1 436 284 тыс. руб. Рост выручки от технологического присоединения в 2022 году составил 4 236,00 тыс. руб.

Уменьшение себестоимости в 2021 году по сравнению с 2020 годом составляет 677 575,00 тыс. руб., уменьшение себестоимости в 2022 году – 1 662 867 тыс. руб., при этом согласно фактическим данным Филиала себестоимость в 2022 году составила 2 516 010,69 тыс. руб. (увеличение себестоимости – 540 330,69 тыс. руб.). Вместе с тем рост прочих расходов в 2022 году составил 5 249 779,00 тыс. руб. за счет расходов от перепродажи электрической энергии и мощности, коммерческих расходов, а также прочих расходов.

Организаций, осуществляющие деятельность в сопоставимых условиях, на территории Кабардино-Балкарской Республики отсутствуют, т.к. Филиал оказывает услуги на всей территории республики, кроме г.о. Прохладный.

4. Фактические и плановые расходы Филиала по статьям затрат:

Фактические и плановые расходы Филиала по статьям затрат, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2021 года по данным Филиала	Экономически обоснованный факт 2021 года	Утверждено на 2022 год по протоколу	Факт 2022 года по данным Филиала	Экономически обоснованный факт 2022 года	Утверждено на 2023 год по протоколу	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год	Материалы, представленные Филиалом в составе тарифной заявки, подтверждающие предложение организации
1	**Услуги производственного характера**	**41 556,05**	**29 898,23**	**152 052,34**	**35 852,51**	**33 137,56**	**237 072,14**	**253 295,48**	**180 101,60**	
1.1	Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования	15 764,48	10 763,42	47 846,95	16 234,99	16 234,99	204 260,67	218 238,65	145 427,36	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.2	Услуги подрядных организаций по ремонту зданий и сооружений	4 052,67	3 802,73	17 581,12	2 291,91	2 291,91	16 491,59	17 620,15	17 513,46	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.3	Сертификация электрической энергии	328,44	328,44	74 564,08 *(электротехническая экспертиза)*	663,75	663,75	160,40	171,38	0,00	х
1.4	Услуги по ремонту и обслуживанию оргтехники	787,42	655,12	385,44	2 181,61	385,44	790,95	845,08	839,96	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.5	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	7 830,96	7 151,81	8 793,40	8 597,40	8 597,40	8 634,67	9 225,55	9 169,70	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.6	Услуги по испытанию и поверке приборов учёта	1 227,05	1 227,05	1 226,10	1 577,08	1 226,10	1 806,57	1 930,20	1 918,52	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.7	Разрешения на перевозку крупногабаритных грузов	73,24	273,45	1 142,75	210,00	96,24	в НР	в НР	в НР	х
1.8	Мойка автомобилей	206,55	122,80	142,84	93,62	93,62	148,26	158,41	157,45	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.9	Ремонт и обслуживание кондиционеров, бытовой техники	0,00	0,00	154,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
1.9	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	0,00	33,68	52,53	0,00	0,00	18,35	19,60	19,49	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.10	Услуги гидрометцентра	148,00	0,00	162,72	148,90	148,90	0,00	0,00	0,00	х
1.11	Услуги технического надзора	2 234,62	2 192,88	0,00	2 345,34	2 345,34	2 316,49	2 475,01	2 460,03	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.12	Услуги по пожарной безопасности	667,72	667,72	0,00	1 053,87	1 053,87	0,00	0,00	0,00	х
1.13	Другие прочие услуги производственного характера	8 032,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х

1.14	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	203,70	0,00	0,00	454,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.15	Ремонт устройств РЗА	0,00	272,50	0,00	0,00	0,00	987,81	1 055,41	1 049,02	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
1.16	Ремонт оборудования связи	0,00	2 406,64	0,00	0,00	0,00	1 456,37	1 556,03	1 546,61	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2	**Вспомогательные материалы**	**132 639,57**	**147 391,72**	**195 986,03**	**180 963,65**	**159 510,68**	**297 212,26**	**317 551,12**	**285 522,98**	
2.1	Материалы для ремонта электросетевого оборудования	67 831,82	65 516,62	97 846,85	100 506,01	97 846,85	140 050,85	149 634,82	121 157,66	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.2	Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)	0,00	12 237,22	976,18	0,00	0,00	10 348,46	11 056,63	10 989,68	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.3	ТМЦ оргтехника	3 468,47	3 468,47	0,00	5 425,73	0,00	6 194,34	6 618,23	4 447,10	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.4	ТМЦ расходные материалы для оргтехники	1 243,39	1 243,39	0,00	2 055,81	0,00	1 501,19	1 603,92	1 594,21	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.5	ТМЦ на ремонт и техническое обслуживание оборудования связи	140,97	1 512,17	1 080,21	116,13	116,13	1 825,70	1 950,64	1 938,83	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.6	Запасные части на автомашины и спецтехнику	3 244,20	3 095,18	10 828,67	5 085,13	5 085,13	8 267,02	8 832,75	8 779,27	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.7	Расходы на ГСМ	31 718,90	31 307,09	53 637,33	38 748,96	38 748,96	54 813,06	58 564,03	58 209,45	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.8	ТМЦ Бытовая техника и мебель	884,80	884,80	11,81	1 315,07	11,81	1 068,26	1 141,36	1 134,45	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.9	Материалы на охрану труда и ТБ	19 834,66	20 160,47	29 888,49	15 985,30	15 985,30	61 221,62	65 411,15	65 015,11	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.10	ТМЦ Канцелярские товары	2 170,62	2 170,62	1 197,36	6 951,58	1 197,36	2 620,68	2 800,01	2 783,06	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.11	ТМЦ Хозяйственные товары	1 064,70	1 064,70	55,33	2 019,10	55,33	1 665,19	1 779,14	1 365,11	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.12	Подписка на периодические издания	147,05	5,55	8,05	138,74	8,05	6,70	7,16	7,12	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний

2.13	Типографская бланочная продукция	154,09	722,53	455,76	554,98	455,76	872,34	932,04	926,40	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.14	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	0,00	3 369,87	0,00	0,00	0,00	4 068,58	4 347,00	4 320,68	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.15	ТМЦ на ремонт измерительных приборов	0,00	633,03	0,00	0,00	0,00	2 316,99	2 475,55	2 460,56	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.16	ТМЦ на ремонт и эксплуатацию оборудования лабораторий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	371,28	396,68	394,28	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
2.17	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	633,04	0,00	0,00	1 836,75	0,00	0,00	0,00	0,00	х
2.18	ТМЦ Вода питьевая	102,86	0,00	0,00	224,36	0,00	0,00	0,00	0,00	х
3	**Затраты на оплату труда**	**992 062,84**	**916 245,63**	**863 118,68**	**1 088 854,31**	**943 644,34**	**1 263 285,81**	**1 349 735,07**	**1 274 670,44**	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
	Среднесписочная численность работников	1 669,00	1 669,00	1 263,80	1 689,00	1 615,10	1 698,73	1 698,73	1 661,00	
	Среднемесячная зарплата работников	49 539,66	45 748,23	56 912,93	53 722,83	48 688,73	61 972,18	66 213,07	63 950,96	
4	**Прочие затраты**	**130 036,27**	**91 950,09**	**114 006,60**	**159 183,99**	**68 599,25**	**87 427,01**	**93 409,82**	**125 480,15**	
4.1	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	21 773,32	21 773,32	35 249,05	6 039,03	5 128,23	в НР	в НР	37 577,62	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.2	Страхование зданий, сооружений	3 988,36	0,00	0,00	4 346,20	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.3	Землеустроительные работы и межевание земельных участков	0,00	0,00	8 119,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.4	Услуги аудиторов	538,07	310,65	582,34	557,95	557,95	454,21	485,29	482,35	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.5	Услуги связи	12 714,21	10 984,63	5 320,25	20 531,92	5 320,25	13 262,18	14 169,74	14 083,95	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.6	Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений	19 574,63	19 129,44	28 782,50	28 259,43	28 259,43	26 955,93	28 800,58	23 684,46	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.7	Энергоаудит	310,17	0,00	1 533,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.8	Коммунальные услуги	5 095,91	4 989,83	5 224,84	4 231,74	3 920,28	в НР	в НР	в НР	х
4.9	Медосмотр	4 041,40	5 377,55	3 301,24	7 749,42	2 396,51	6 722,33	7 182,35	7 138,87	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.10	Техосмотр автомобилей	27,72	38,35	230,31	0,00	45,36	в НР	в НР	в НР	х

4.11	Дезинфекция и дератизация	198,99	198,99	171,39	404,30	171,39	586,13	626,24	622,45	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.12	Почтовые расходы	418,12	295,00	139,70	865,99	139,70	356,17	380,54	378,23	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.13	Подготовка кадров	7 138,34	7 009,70	3 956,85	5 913,41	3 956,85	7 961,94	8 506,79	8 455,29	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.14	Объявления в газете (PR), телевидение, публикации	0,00	0,00	354,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.15	Командировочные расходы	7 763,36	3 417,41	5 252,11	13 655,36	5 252,11	4 125,97	4 408,32	4 381,63	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.16	Приобретение средств пожарной безопасности	0,00	506,92	1 810,88	0,00	0,00	643,67	687,71	683,55	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.17	Аттестация рабочих мест	152,52	0,00	159,54	542,38	159,54	0,00	0,00	0,00	x
4.18	Страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств	903,74	797,41	1 036,66	693,40	569,72	451,53	482,43	479,51	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.19	Услуги по инспекции электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,52	297,57	295,77	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.20	Программное сопровождение	12 559,57	12 559,57	12 295,33	13 458,35	12 295,33	15 163,67	16 201,35	16 103,26	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.21	Переплет документов	38,28	38,28	62,14	496,47	62,14	46,21	49,38	49,08	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.22	Услуги нотариуса	18,67	16,56	41,19	26,33	26,33	20,00	21,37	21,24	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.23	Услуги радиочастотного центра	200,76	200,76	313,88	200,76	200,76	242,39	258,97	257,40	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.24	Страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов	50,35	50,35	68,68	53,37	53,37	43,86	46,86	46,58	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.25	Добровольное медицинское страхование персонала	2 336,93	0,00	0,00	3 181,05	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.26	Страхование от несчастных случаев	113,30	0,00	0,00	113,92	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.27	Прочие виды страхования гражданской ответственности	3 322,81	0,00	0,00	6 613,68	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.28	Оплата 3-х дней больничного листа работодателем	3 840,79	0,00	0,00	5 271,08	0,00	0,00	0,00	0,00	x

4.29	Консультационные услуги	1 855,80	540,19	0,00	5 549,61	0,00	652,20	696,83	692,61	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.30	Транспортные услуги	238,02	0,00	0,00	399,25	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.31	Расходы на публичное раскрытие информации	92,88	0,00	0,00	104,41	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.32	Департамент СМИ (техническая поддержка сайтов)	0,00	93,23	0,00	0,00	0,00	226,55	242,05	240,58	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.33	Услуги рекламы	932,10	0,00	0,00	1 083,51	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.34	Услуги СМИ	1 774,45	1 544,90	0,00	1 666,76	0,00	1 865,21	1 992,85	1 980,79	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.35	Услуги переводчиков	9,80	0,00	0,00	11,64	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.36	Расходы на взносы за участие в конференциях	192,87	0,00	0,00	202,02	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.37	Пропуски на въезд на территорию	65,24	0,00	0,00	74,42	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.38	Расходы на приобретение нормативной и технической литературы	121,35	59,29	0,00	0,00	0,00	71,58	76,48	76,02	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.39	Услуги по организации совещаний, семинаров	389,21	0,00	0,00	883,47	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.40	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	570,65	570,65	0,00	270,44	0,00	688,96	736,11	731,65	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.41	Расходы на НИОКР с положительным результатом	300,00	0,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.42	Услуги Call-центра	1 541,95	0,00	0,00	1 700,04	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.43	Обслуживание ККМ	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.44	Вознаграждения по агентским договорам	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.45	Расходы на проведение смотров-конкурсов профмастерства	601,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.46	НП Совет рынка	128,95	0,00	0,00	157,17	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.47	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	1 589,56	1 447,13	0,00	1 114,16	0,00	1 747,18	1 866,75	1 855,44	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.48	Услуги по установке, ремонту и обслуживанию тахографов	0,00	0,00	0,00	27,50	0,00	259,70	277,47	275,79	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.49	Совсем прочие работы и услуги	574,64	0,00	0,00	438,17	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.50	Пособия по уходу за ребенком до 3 лет	2,63	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	x
4.51	Сохраняемый заработок на время трудоустройства	55,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x

4.52	Прочие другие расходы, относимые на себестоимость	262,50	260,65	0,00	15 531,52	0,00	в НР	0,00	0,00	х
4.53	Расходы на оформление имущественных прав	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 600,94	4 915,79	4 886,03	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
4.54	Управленческие расходы	9 655,50	0,00	0,00	6 713,82	0,00	0,00	0,00	0,00	х
4.55	Прочие услуги по ТБ и ОТ	1 949,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
5	**Подконтрольные расходы из прибыли**	**209,40**	**499,40**	**501,90**	**413,07**	**43,14**	**602,95**	**644,21**	**640,31**	
5.1	Услуги банков	32,44	32,40	26,87	104,48	26,87	39,12	41,79	41,54	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
5.2	Прочие подконтрольные расходы из прибыли	163,89	0,00	56,97	292,31	0,00	0,00	0,00	0,00	х
5.3.	Оценка имущества	13,07	467,00	418,06	16,28	16,28	563,83	602,41	598,76	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
6	**Расходы на установку приборов учета**	**в НР**	**в НР**	**в НР**	**в НР**	**в НР**	**42 926,14**	**45 863,67**	**43 659,69**	Статья затрат относится к подконтрольным расходам, определяется для 2-го года ДПР по пункту 11(1) Методических указаний
7	**Итого подконтрольных расходов**	**1 296 504,13**	**1 185 985,07**	**1 325 665,54**	**1 465 267,53**	**1 204 934,97**	**1 928 526,31**	**2 060 499,29**	**1 910 075,16**	Х
8	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»**	**311 637,57**	**311 637,34**	**313 465,20**	**322 283,72**	**322 283,72**	**364 537,43**	**406 792,78**	**410 088,73**	Расчет затрат, договор, акты, выгрузки бухгалтерского учета
9	**Отчисления от заработной платы**	**296 214,80**	**254 111,66**	**262 388,08**	**326 756,02**	**286 867,88**	**384 038,89**	**410 057,07**	**387 499,81**	Расчет затрат, уведомление о размере страховых взносов
10	**Налоги в себестоимости**	**57 570,69**	**57 289,87**	**54 312,50**	**1 300,73**	**1 170,05**	**57 989,86**	**7 325,50**	**1 247,21**	
10.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,020	0,024	0,024	5,56	5,56	0,029	8,38	6,31	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
10.2	Земельный налог	225,30	225,302	225,30	0,00	0,00	225,302	0,00	0,00	х
10.3	Прочие налоги	46,79	0,00	0,00	0,00	0,00	314,69	289,40	105,87	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
10.4	Транспортный налог	491,71	281,63	549,17	487,36	448,34	477,998	423,50	410,86	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
10.5	Налог на имущество	56 752,39	56 752,39	53 258,00	716,52	716,04	56 752,39	6 306,30	716,04	Расчет затрат, декларация, выгрузки бухгалтерского учета
10.6	Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов	54,48	30,53	16,00	12,56	0,11	87,45	59,17	8,13	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
10.7	Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество	0,00	0,00	264,00	78,73	0,00	132,00	283,75	0,00	Расчет затрат
11	**Аренда**	**148 362,34**	**131 250,74**	**128 185,23**	**140 488,35**	**10 999,12**	**134 177,00**	**161 098,46**	**14 876,79**	

11.1	Аренда земли	2 507,93	2 508,21	2 507,73	2 262,66	2 262,62	2 013,99	1 655,78	1 575,10	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.2	Аренда зданий, сооружений и прочего имущества	9 459,24	9 459,25	9 738,63	8 806,44	7 606,26	8 257,95	13 348,76	13 241,70	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.3	Аренда транспорта	60,00	1 991,07	2 628,58	1 130,24	1 130,24	2 628,58	5 299,27	60,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
11.4	Аренда электросетевого имущества (всего)	128 583,16	117 292,21	113 310,28	126 783,88	0,00	121 276,48	140 794,66	0,00	Расчет затрат, договоры, отчеты об оценке, выписки из ЕГРН, выгрузки бухгалтерского учета
11.5	Аренда прочего имущества	1 996,31	0,00	0,00	1 505,13	0,00	0,00	0,00	0,00	х
11.6	Лизинг	5 755,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
12	**Налог на прибыль**	**- 229 751,69**	**0,00**	**0,00**	**21 165,35**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	х
13	**Амортизация основных средств**	**220 695,62**	**220 455,33**	**198 773,41**	**209 977,99**	**168 697,76**	**384 221,49**	**343 735,03**	**168 697,76**	Расчет затрат, ведомость основных средств
14	**Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**41 330,11**	**20 162,30**	**2 185,47**	
14.1	Технический осмотр транспортных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,41	435,66	212,97	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
14.2	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 385,05	12 156,70	0,00	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
14.3	Коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,65	7 569,94	1 972,50	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
15	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**992 359,93**	**869 560,99**	**- 1 663,18**	**27 701,71**	**-203 248,02**	**- 34 194,15**	**91 760,12**	**-283 983,73**	
15.1	Судебные издержки	3 497,37	0,00	0,00	2 871,21	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.2	Резерв по сомнительным долгам	869 590,99	869 560,99	-1 663,18	-203 248,02	-203 248,02	- 34 194,15	20,67	-283 983,73	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
15.3	Расходы на обслуживание заемных средств	72 241,29	0,00	0,00	99 815,03	0,00	0,00	91 739,45	0,00	Расчет затрат, договоры, выгрузки бухгалтерского учета
15.4	Сальдо прочих налогов из прибыли	1 219,35	0,00	0,00	5 462,63	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.5	Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли	7 234,30	0,00	0,00	9 387,01	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.6	Затраты социального характера	5 129,20	0,00	0,00	5 783,93	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.7	Отчисления профсоюзу	3 401,42	0,00	0,00	4 410,48	0,00	0,00	0,00	0,00	х
15.8	Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора	2 105,95	0,00	0,00	2 566,09	0,00	0,00	0,00	0,00	х

15.9	Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли	172,58	0,00	0,00	180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.10	Заработная плата профкома	331,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.11	Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров	22,15	0,00	0,00	26,44	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.12	Расходы по пеням и прочим санкциям	36 001,37	0,00	0,00	62 373,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.13	Расходы на мероприятия по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)	325,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.14	Прочие расходы	393 583,18	0,00	0,00	530 286,99	0,00	0,00	0,00	0,00	x
15.15	Прочие доходы	-402 446,42	0,00	0,00	-492 816,07	0,00	0,00	0,00	0,00	x
16	**Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования**	**11 267,58**	**4 046,75**	**7 813,29**	**0,00**	**2 166,20**	**4 046,75**	**62 600,19**	**-2 688,22**	Расчет затрат, выгрузки бухгалтерского учета
17	**Компенсация расходов на приобретение э/э в целях компенсации потерь э/э (филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**501,58**	**0,00**	**0,00**	x
18	**Итого неподконтрольные расходы**	**1 808 356,85**	**1 848 352,68**	**963 274,53**	**1 049 073,87**	**558 936,71**	**1 336 648,98**	**1 503 531,45**	**697 923,82**	x
19	**Расходы на установку приборов учета**	**3 692,08**	**0,00**	**372 960,65**	**1 669,30**	**0,00**	**в ПР**	**в ПР**	**в ПР**	x
20	**Всего расходы**	**3 108 553,06**	**3 034 337,75**	**2 661 900,72**	**2 516 010,69**	**1 793 871,68**	**3 265 175,27**	**3 564 030,75**	**2 607 998,99**	x
21	**Корректировка на основе фактических данных**	**213 813,79**	**0,00**	**- 389 985,97**	**0,00**	**0,00**	**105 404,73**	**674 371,80**	**-288 488,90**	Расчет затрат
22	**Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023 год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80392/23**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-35 022,95**	x
23	**Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**-677 849,04**	x

	год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80104/23									
24	**ПП РФ № 534**	**0,00**	**0,00**	**646 257,42**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	x
25	**Необходимая валовая выручка**	**3 322 366,85**	**3 034 337,75**	**2 918 172,17**	**2 516 010,69**	**1 793 871,68**	**3 370 580,00**	**4 238 402,54**	**1 612 638,09**	x
26	**Расходы на оплату потерь**	**755 316,44**	**470 786,85**	**454 218,11**	**755 851,56**	**453 568,28**	**486 555,85**	**754 233,59**	**633 822,87**	Расчет затрат, договоры, акты, выгрузки бухгалтерского учета
27	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**192 856,79**	**249 631,81**	**112 323,05**	Расчет затрат
28	**Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2 374 316,18**	x
29	**Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь**	**4 077 683,29**	**3 505 124,61**	**3 372 390,28**	**3 271 862,26**	**2 247 439,96**	**4 049 992,64**	**5 242 267,94**	**4 733 100,20**	x

5. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times ДЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

где i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

$ПР_i$ – подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования;

$НР_i$ – неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для i-го года долгосрочного периода регулирования;

$В_i$ – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$У_i$ – планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$ДЭП_i$ и d_i – соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $ДЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$НВВ_{i-2}^{сод}$ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, установленная на год i-2;

$КНК_i$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

5.1. Исполнение предписаний Федеральной антимонопольной службы России от 27.09.2023 № СП/80104/23 и № СП/80392/23

Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России) составлен акт проверки от 30.03.2023 № 16/23 по результатам проведенной внеплановой документарной проверки Комитета на основании приказа ФАС России от 13.03.2023 № 119/23 «О проведении внеплановой документарной проверки Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору».

Комиссией ФАС России по рассмотрению вопросов о государственном контроле за реализацией исполнительными органами субъектов РФ полномочий в области государственного регулирования цен (тарифов) Комитету выданы предписание от 27.09.2023 № СП/80104/23 (далее – Предписание № СП/80104/23) и предписание от 27.09.2023 № СП/80392/23 (далее – Предписание № СП/80392/23).

В соответствии с пунктом 2.1 Предписания № СП/80104/23 Комитету предписано исключить из базового уровня подконтрольных расходов Филиала 2023 года расходы в общей сумме 130 829,46 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

– «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» в размере 67 318,67 тыс. руб.;
– «Сертификация электрической энергии» в размере 160,40 тыс. руб.;
– «Расходы на оплату труда» в размере 61 536,49 тыс. руб.;
– «Расходы на установку приборов учета» в размере 1 813,90 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2.2 Предписания № СП/80104/23 Комитету предписано исключить из необходимой валовой выручки Филиала 2023 года расходы в общей сумме 221 299,76 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

– «Аренда электросетевого имущества» в размере 34 554,86 тыс. руб.;
– «Амортизация основных средств» в размере 186 744,90 тыс. руб.

Также в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 Комитету предписано произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку Филиала на основании мотивировочной части Предписания № СП/80104/23 и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статья затрат:

– «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» на 2023 год;
– «Материалы для ремонта электросетевого оборудования» на 2023 год;
– «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной зашиты и протиаварийной автоматики (РЗА)» на 2023 год;
– «ТМЦ Оргтехника» на 2023 год;
– «Запасные части на автомашины и спецтехнику» на 2023 год;
– «Расходы на ГСМ» на 2023 год;
– «Материалы на охрану труда и ТБ» на 2023 год;
– «ТМЦ Хозяйственные товары» на 2023 год;
– «Расходы на оплату труда» на 2023 год;
– «Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений» на 2023 год;
– «Расходы на установку приборов учета» на 2023 год;
– «Отчисления от заработной платы» на 2023 год;
– «Налог на имущество на 2023 год;
– «Аренда электросетевого имущества» на 2023 год;

– «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» на 2023 год;

– «Результаты деятельности регулируемой организации, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» на 2023 год;

– «Расчет расходов на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь» на 2023 год.

Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования (136 942,00 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии и мощности на 2023-2027 годы (далее – заявление Филиала на 2023 год) (вх. № 37-1102 от 29.04.2022) и уточненного заявления о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии и мощности на 2023-2027 годы (далее – уточненное заявление Филиала на 2023 год) (вх. № 37-2949 от 31.10.2022)):

– пояснительные записка к обоснованию затрат по статье;

– фактические расходы за 2020-2021 годы (договоры, протоколы закупок, факт их исполнения, реестр договоров, обороты счета, акты выполненных работ, сметные расчеты, технические задания, планы-графики и другие документы);

– графики ремонтных работ на 2022 год;

– нормативно-техническая документация;

– акты выполненных работ за 2022 год;

– расчет услуг ПС и ВЛ 35-110 кВ на 2023 год (локально-сметные расчеты, дефектные ведомости, графики выполненных работ, опросные листы);

– годовые и перспективные планы-графики текущих и капитальных ремонтов по электрическим сетям и подстанциям на 2023 и 2023-2027 годы;

– параметры годовых графиков на 2023 год;

– анализ повторяющихся отключений.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 15 177,20 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 16 927,15 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, определен в размере 14 724,06 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат 2020 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Подрядчик	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР)	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по унифицированным формам № КС-2 и № КС-3)	Первичные документы	Бухгалтерская документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ремонт ВЛ 35-110 кВ (покраска металлических опор 25 штук, 163,15 тонн)								
1.	ВЛ 35 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 2 опоры, 10 тонн)	ВЛ 35 кВ Баксан-35-Куркужин (Л-488)	ООО «Артспецсервис»	107,43	112,19	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Уницифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.06.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 9 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
2.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 7 опор, 56,800 тонн)	ВЛ 110 кВ Нальчик-110-Долинск (Л-41)	ООО «Артспецсервис»	610,18	637,19	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Уницифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.06.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 4 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
3.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 2 опоры, 18,100 тонн)	ВЛ 110 кВ Нальчик-110-СКЭП (Л-39)	ООО «Артспецсервис»	194,44	203,04	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Уницифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.06.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 1 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год	не представлена

							Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	
4.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 7 опор, 36,855 тонн)	ВЛ 110 кВ ПТФ-Аушигерская ГЭС (Л-189)	ООО «Артспецсервис»	395,92	413,46	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Униципированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.06.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ б/н от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
5.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 1 опора, 7,704 тонн)	ВЛ 110 кВ ПТФ-Заводская (Л-106)	ООО «Артспецсервис»	82,76	86,43	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Униципированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.06.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 5 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
6.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 2 опоры, 14,422 тонн)	ВЛ 110 кВ БГЭС-Малка (Л-211)	ООО «Артспецсервис»	154,96	146,48	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Униципированные формы № КС-2 и № КС-3 от 31.07.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 8 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
7.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 3 опоры, 16,798 тонн)	ВЛ 110 кВ Малка-Камненомосткая (Л-172)	ООО «Артспецсервис»	180,45	170,58	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Униципированные формы № КС-2 и № КС-3 от 31.07.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 6 от 15.04.2019 График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	не представлена
8.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 1 опора, 2,469 тонн)	ВЛ 110 кВ ТМХ-1-Аушигерская ГЭС (Л-192)	ООО «Артспецсервис»	26,53	25,09	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Униципированные формы № КС-2 и № КС-3 от 31.07.2020 ЛСР от 15.04.2019 ДВ № 7 от 15.04.2019	не представлена

							График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	
Всего:					1 752,67	**1 794,47**		
Ремонт КРУ 6-10 кВ ПС 110/10/6 кВ ПТФ с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные в количестве 20 штук								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 6-10 кВ (демонтажные, монтажные, пусконаладочные работы)	ПС 110/10/6 кВ ПТФ	ООО «Энергопром-Монтаж»	10 846,46	**11 841,28**	Договор подряда № 6/2020-ЭПМ от 24.04.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.09.2020 ЛСР б/н от 18.04.2019 (ячейки С-61, Т-61, Т-62, Ф-629-640 и Ф642-648 (20 шт.) ДВ б/н от 05.03.2019 График выполнения работ КРУ ПС ПТФ 110 кВ 2020 год Техническое задание на выполнение ремонта КРУ 6-10 кВ	ОСВ по счету 60 за 2020 год
Работы по устранению утечки элегаза на выключателе типа ВГТ-110П*-40/3150У1 по фазам «А» и «В» (ПС 110 кВ Дубки)								
1.	ПС 110 кВ	Устранение утечки элегаза на выключателе типа ВГТ-110П*-40/3150У1 (ремонт оборудования)	ПС 110 кВ Дубки	АО «НИИВА»	-	**1 088,31**	Договор подряда № 83/20-КБР от 10.07.2020 (протокол заседания Центрального закупочного органа от 25.06.2020 № 250620/12) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от 30.12.2020 Акт № 02 от 28.08.2020 дефектации полюсов выключателя типа ВГТ-110П*-40/3150У1 Ведомость объемов работ по капитальному ремонту выключателя типа ВГТ-110П*-40/3150У1	не представлена
Итого:					12 609,12	**14 724,06**		

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат 2020 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Наименование контрагента, договор, закупка	Предмет договора	Стоимость по договору, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по данным Филиала, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по ОСВ, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по уницифированным формам № КС-2 и № КС-3, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по отчету об исполнении плана работ по ТОиР Филиала, тыс. руб. (без НДС)

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Договор подряда № 5/2020-АСС от 13.04.2020 с ООО «Артспецсервис» (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23)	Ремонт ВЛ 35-110 кВ (покраска металлических опор 25 штук, 163,15 тонн)	1 717,50	1 794,47	-	1 794,47	1 794,47
2.	Договор подряда № 6/2020-ЭПМ от 24.04.2020 с ООО «Энергопром-Монтаж» (протокол заседания Центрального закупочного органа от 08.04.2020 № ПР 084020/23)	Ремонт КРУ 6-10 кВ ПС 110/10/6 кВ ПТФ с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные в количестве 20 штук	10 855,83	11 841,28	11 841,28	11 841,28	11 841,28
3.	Договор подряда № 83/20-КБР от 10.07.2020 с АО «НИИВА» (протокол заседания Центрального закупочного органа от 25.06.2020 № 250620/12)	Работы по устранению утечки элегаза на выключателе типа ВГТ-110II*-40/3150У1 по фазам «А» и «В» (ПС 110 кВ Дубки)	989,38	1 088,30	-	1 081,31	1 088,31
Итого:			13 562,71	14 724,05	11 841,28	**14 742,06**	14 724,06

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат Филиала в 2020 году по данной статье были осуществлены работы (окраска опор, ремонт КРУ 6-10 кВ, устранение утечки элегаза на выключателе типа ВГТ-110II*-40/3150У1) по договорам с ООО «Артспецсервис», ООО «Энергопром-Монтаж», АО «НИИВА», заключенным по результатам проведения торгов. При этом величины фактических затрат по данной статье затрат, указанные Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (15 177,20 тыс. руб. и 16 927,15 тыс. руб. соответственно) не подтверждаются представленными Филиалом обосновывающими материалами. В связи с непредставлением Филиалом бухгалтерских документов, в частности оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 за 2020 год по договорам подряда от 13.04.2020 № 5/2020-АСС с ООО «Артспецсервис» и от 10.07.2020 № 83/20-КБР с АО «НИИВА», Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год определен на основании представленных Филиалом унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» и № КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», утвержденных постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100.

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 10 763,40 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 14 072,98 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год. При этом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2023) и оборотах счета 20 за 2022 год, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год, фактические расходы Филиала на 2021 год по данной статье затрат отражены Филиалом в размере 15 764,48 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 10 763,42 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат 2021 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Подрядчик	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР)	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по унифицированным формам № КС-2 и № КС-3)	Первичные документы	Бухгалтерская документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ремонт ВЛ 110 кВ (покраска металлических опор 24 штук, 93,187 тонн)								
1.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 1 опора, 7,704 тонн)	ВЛ 110 кВ Кашхатау-Кашхатау ГЭС (Л-190)	ООО «СМЭК»	83,08	70,26	Договор подряда № 8/2021-СМ от 18.01.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/12) Унифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от 31.08.2021 ЛСР от 2020 года ДВ № 7 от 2020 года График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2021 год Техническое задание на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ	ОСВ по счету 60 за 2021 год
2.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 23 опоры, 85,483 тонн)	ВЛ 110 кВ Чегем-2-Нальчик-110 (Л-203)	ООО «СМЭК»	921,81	902,43	Договор подряда № 8/2021-СМ от 18.01.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/12) Унифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от 31.08.2021 ЛСР № 2 от 2020 года ДВ № 2 от 2020 года График выполнения работ ВЛ 35-110 кВ 2021 год Техническое задание на выполнение работ по ремонту ВЛ 110 кВ	ОСВ по счету 60 за 2021 год
Всего:					1 004,89	**972,69**		
Ремонт КЛ 0,4-10 кВ (восстановление асфальтобетонных покрытий после разрытий в пределах г.о. Нальчик)								
1.	КЛ 0,4-10 кВ	Ремонт КЛ 0,4-10 кВ (восстановление асфальтобетонных	г.о. Нальчик	ООО «СТАНДАРТ»	2 253,57	**2 253,50**	Договор подряда № 119/21-КБР от 13.09.2021	Счет на оплату № от 16.12.2021

		покрытий после разрытий в пределах г.о. Нальчик)					(протокол заседеания комиссии по оценке и выбору победителя запроса предложений от 01.09.2021 № ПП 010921/3) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от 16.12.2021 ЛСР от 2020 года ДВ Техническое задание на выполнение комплекса работ по ремонту КЛ 0,4-10 кВ	Счет-фактура № 66 от 06.12.2021 ОСВ по счету 60 за 2021 год
Ремонт силовых трансформаторов 1-2 мощностного габарита 6-10 кВ типов ТМ-63 (2 шт.), ТМ-100 (3 шт.), ТМ-160 (4 шт.), ТМ-250 (5 шт.), ТМ-400 (2 шт.), ТМ-630 (1 шт.)								
1.	ТМ 63 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 63 кВА	-	-	91,10	-	ЛСР от 2020 года Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	не представлена
2.	ТМ 100 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 100 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	102,81	111,73	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 1 30.09.2021 ЛСР от 2020 года ДВ № 1308508 График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	ОСВ по счету 60 за 2021 год
3.	ТМ 100 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 100 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	102,81	111,73	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 7 30.09.2021 ЛСР от 2020 года График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	ОСВ по счету 60 за 2021 год
4.	ТМ 160 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 160 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	113,53	121,41	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 7 30.09.2021 ЛСР от 2020 года График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год	ОСВ по счету 60 за 2021 год

							Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	
5.	ТМ 250 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 250 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	150,47	161,93	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 4 30.09.2021 ЛСР от 2020 года График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	ОСВ по счету 60 за 2021 год
6.	ТМ 250 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 250 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	150,47	161,93	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 5 30.09.2021 ЛСР от 2020 года График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год	ОСВ по счету 60 за 2021 год
7.	ТМ 400 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 400 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	172,15	182,69	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 6 30.09.2021 ЛСР от 2020 года ДВ № 1217601 График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	ОСВ по счету 60 за 2021 год
8.	ТМ 400 кВА	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ 400 кВА	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	172,15	182,69	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17) Уницифированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 2 30.09.2021 ЛСР от 2020 года ДВ № 1217601 График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	ОСВ по счету 60 за 2021 год
9.	ТМ 630 кВА	Капитальный ремонт силового	г.о. Нальчик	ООО «Азимут»	189,57	204,29	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17)	ОСВ по счету 60 за 2021 год

		трансформатора ТМ 630 кВА					Унифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 8 30.09.2021 ЛСР от 2020 года График ремонта трансформаторов 1-2 габарита 2021 год Техническое задание на выполнение капитального ремонта трансформаторов 1-2 габарита	
Всего:					1 245,06	**1 238,40**		
Ремонт КРУ 6-10 кВ (Капитальный ремонт ячеек КРУН-10 типа К-59 кВ ПС 110/10 кВ Гунделен с заменой МВ типа ВК-10-26-630 на ВВУ СЭЩ-ПЗ-10-20-1000 для следующих присоединений: Т-101, Т-102, С-101, Ф-228, Ф-229, Ф-230, Ф-231, Ф-232, Ф-233 (9 шт.)								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 6-10 кВ ПС 110/10 кВ Гунделен с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные в количестве 9 штук	ПС 110/10 кВ Гунделен	ООО «Энергия Юга»	4 703,38	**5 148,94**	Договор подряда № 7/2021/ЭЮ от 18.02.2021 (протокол подведения итогов процедуры от 29.12.2020 № ПП 291220/2) Унифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 1 30.06.2021 ЛСР от 25.06.2020 (9 шт.) График ремонта КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Гунделен 2021 год Техническое задание на выполнение ремонта КРУ 6-10 кВ Предписание КУ Ростехнадзор по КБР от 30.03.2020 № РП-411-704-о	ОСВ по счету 60 за 2021 год
Итого:					9 206,90	**9 613,53**		

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат 2021 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Наименование контрагента, договор, закупка	Предмет договора	Стоимость по договору, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по данным Филиала, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по ОСВ, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по унифицированным формам № КС-2 и № КС-3, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по отчету об исполнении плана работ по ТОиР Филиала, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Договор подряда № 8/2021-СМ от 18.01.2021 с ООО «СМЭК»	Ремонт ВЛ 110 кВ (покраска металлических опор 24 штук, 93,187 тонн)	915,83	972,70	972,69	972,69	972,69

	(протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/12)						
2.	Договор подряда № 119/21-КБР от 13.09.2021 с ООО «СТАНДАРТ» (протокол заседания комиссии по оценке и выбору победителя запроса предложений от 01.09.2021 № ПП 010921/3)	Ремонт КЛ 0,4-10 кВ (восстановление асфальтобетонных покрытий после разрытий в пределах г.о. Нальчик)	2 253,50	1 775,80	2 253,50	2 253,50	4 641,80
3.	Договор подряда № 9/2021/АЗ от 18.02.2021 с ООО «АЗИМУТ» (протокол подведения итогов процедуры от 24.12.2020 № ПП 241220/17)	Ремонт силовых трансформаторов 1-2 мощностного габарита 6-10 кВ типов ТМ-63 (2 шт.), ТМ-100 (3 шт.), ТМ-160 (4 шт.), ТМ-250 (5 шт.), ТМ-400 (2 шт.), ТМ-630 (1 шт.) (всего 17 шт.)	2 176,67	2 866,00	2 388,30	1 238,40	
4.	Договор подряда № 7/2021/ЭЮ от 18.02.2021 с ООО «Энергия Юга» (протокол подведения итогов процедуры от 29.12.2020 № ПП 291220/2)	Ремонт КРУ 6-10 кВ (Капитальный ремонт ячеек КРУН-10 типа К-59 кВ ПС 110/10 кВ Гунделен с заменой МВ типа ВК-10-26-630 на ВВУ СЭЩ-ПЗ-10-20-1000 для следующих присоединений: Т-101, Т-102, С-101, Ф-228, Ф-229, Ф-230, Ф-231, Ф-232, Ф-233 (9 шт.)	4 703,02	5 148,90	5 148,94	5 148,94	5 148,94
Итого:			10 049,02	10 763,40	**10 763,42**	9 613,53	10 763,43

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат Филиала в 2021 году по данной статье были осуществлены работы (окраска опор, ремонт КЛ 0,4-10 кВ, ремонт ячеек КРУН-10, ремонт силовых трансформаторов) по договорам с ООО «СМЭК», ООО «Стандарт», ООО «Энергия Юга», ООО «Азимут», заключенным по результатам проведения торгов. При этом величины фактических затрат по данной статье затрат, указанные Филиалом в пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат, представленной в томе 2.1 уточненного заявлении Филиала на 2023 год, а также в материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2023) и оборотах счета 20 за 2022 год, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (14 072,98 тыс. руб. и 15 764,48 тыс. руб. соответственно) не подтверждаются представленными Филиалом обосновывающими материалами. В связи с непредставлением Филиалом первичных документов, в частности унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» и № КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», утвержденных постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100, по договору подряда от 18.02.2021 № 9/2021/АЗ с ООО «АЗИМУТ», Комитетом экономически обоснованный факт Филиала на 2021 год определен на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 за 2020 год.

Ожидаемые фактические расходы Филиала за истекший период 2022 год на момент установления необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год по данной статье затрат составили 11 262,20 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 129 190,00 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, определен в размере 10 763,42 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за истекший период 2022 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Подрядчик	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР)	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по унифицированным формам № КС-2 и № КС-3)	Первичные документы	Бухгалтерская документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Саратовская (10 кВ, 8 шт.) с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные (10 шт.)								
1.	ПС 35-110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Саратовская с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные в количестве 8 штук	ПС 35 кВ Саратовская	ООО «Энергопром-Монтаж»	4 304,29	**4 791,72**	Договор подряда № 15/2022/ЭПМ от 11.02.2022 (протокол подведения итогов процедуры от 24.01.2022 № ПП 240122/4) Унифицированные формы № КС-2 и № КС-3 от № 1 31.05.2022 ЛСР от 18.08.2021 (8 шт., ячейки Т-101, Т-102, С-101, Ф-778-781, Ф-785) ДВ б/н от 13.07.2021 График ремонта КРУН 6-10 кВ 2022 год Техническое задание на выполнение ремонта КРУ 6-10 кВ	Счет-фактура № 11 от 31.05.2022
Итого:					4 304,29	**4 791,72**		

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за истекший период 2022 года
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Наименование контрагента, договор, закупка	Предмет договора	Стоимость по договору, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по данным Филиала, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по ОСВ, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по унифицированным формам № КС-2 и № КС-3, тыс. руб. (без НДС)	Фактическая стоимость по отчету об исполнении плана работ по ТОиР Филиала, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Договор подряда № 15/2022/ЭПМ от 11.02.2022 с ООО «Энергопром-Монтаж» (протокол подведения итогов процедуры от 24.01.2022 № ПП 240122/4)	Ремонт КРУ 6-10 кВ ПС 35 кВ Лечинкай (6 кВ, 1 шт.), ПС 35 кВ Саратовская (10 кВ, 8 шт.), ПС 110 кВ Нальчик (10 кВ, 1 шт.) с заменой существующих МВ на вакуумные и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные (10 шт.)	5 322,50	4 791,70	-	4 791,72	-
2.	Договор подряда № 12/2022/С от 08.02.2022 с ООО «СМЭК» (протокол подведения итогов процедуры от 20.01.2022 № ПП 200122/11)	Ремонт ВЛ 110 кВ (покраска металлических опор 45 штук, 201,672 тонны; замена ж/б фундаментов опоры на металлические сваи, 1 опора)	3 235,83	-	-	-	-
Итого:			8 558,33	4 791,70	-	**4 791,72**	-

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за истекший период 2022 год, принятого Комитетом. Исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование фактических затрат Филиала за истекший период 2022 года по данной статье были осуществлены работы по ремонту ячеек КРУН-10 в количестве 8 штук на ПС 35 кВ Саратовская по договору с ООО «Энергопром-Монтаж», заключенному по результатам проведения торгов. При этом величины фактических затрат по данной статье затрат, указанные Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 2.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год не подтверждаются представленными Филиалом обосновывающими материалами. В связи с непредставлением Филиалом бухгалтерских документов, в частности оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 за 2020 год по договору подряда от 11.02.2022 № 15/2022/ЭПМ с ООО «Энергопром-Монтаж», Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год определен на основании представленных Филиалом унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» и № КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ и затрат», утвержденных постановлением Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 11 571,30 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 136 942,00 тыс. руб. При этом по представленным Филиалом обосновывающим материалам в уточненном заявлении Филиала на 2023 год по данной статье затрат предложение Филиала на 2023 год сложилось в размере 136 944,83 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2023 год по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» на основании представленных дефектных ведомостей, локальных сметных расчетов, коммерческих предложений, годовых и перспективных планов-графиков текущих и капитальных ремонтов на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ и 35-110 кВ и на подстанциях 0,4-10 кВ и 35-110 кВ на 2023 и 2023-2027 годы, плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 77 947,20 тыс. руб.

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» (пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР) в ценах 2022 года	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Отклонение (6-5)	Первичные документы	Обоснование Комитета
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основная потребность (ПС 35-110 кВ)								
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (10 кВ, 5 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМГ-133-10/600 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Орион РТЗ-П								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (ячейка Т-101)	ПС 35 кВ Терекская	707,89	614,15	-93,74	ЛСР от 04.05.2022 ДВ б/н от 03.02.2022 График ремонта КРУН 10 кВ 2023 год Опросный лист для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») Годовой план-график текущих и капитальных ремонтов ПС 35-110 кВ на 2023 год (ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ) Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ПС на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «РАДИУС Автоматика»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель вакуумный и микропроцессорный блок), которые определены из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 и 2022 годов по договорам, заключенным по результатам проведения торгов, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (ячейка Ф-987)		707,89	614,15	-93,74		
3.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (ячейка Ф-988)		707,89	614,15	-93,74		
4.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (ячейка Ф-989)		707,89	614,15	-93,74		
5.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (ячейка Ф-990)		707,89	614,15	-93,74		
				3 539,47	**3 070,76**	**-468,70**		
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (10 кВ, 6 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМП-10К на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и ВВ/TEL-6-20/1600 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ- ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1 и БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1								

1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка С-61)	ПС 110 кВ Нарткала	1 003,18	796,64	-206,54	ЛСР от 11.05.2022 ДВ б/н от 11.05.2022 График ремонта КРУН 10 кВ 2023 год Опросные листы для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ПС на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка Т-62)		1 003,18	796,64	-206,54		
3.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка Т-61)		806,10	673,56	-168,53		
4.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка Ф-63)		806,10	673,56	-168,53		
5.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка Ф-65)		806,10	673,56	-168,53		
6.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейка Ф-619)		806,10	673,56	-168,53		
				5 230,73	**4 143,52**	**-1 087,21**		
Основная потребность (ВЛ 35-110 кВ)								
Ремонт ВЛ 35-110 кВ (покраска металлических опор 40 штук, 174,156 тонн)								
1.	ВЛ 35 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 5 опор, 20,5 тонн)	ВЛ 35 кВ Терек-2-Терек-1 (Л-490)	217,52	213,25	-4,27	ЛСР от 14.07.2022 ДВ № 1 от 04.05.2022 График ремонта ВЛ 35-110 кВ 2023 год Годовой план-график текущих и капитальных ремонтов ВЛ 35-110 кВ на 2023 год (ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ) Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ВЛ на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	Комитетом скорректированы ЛСР в части исключения непредвиденных затрат в размере 2%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные
2.		Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 13 опор, 53,3 тонн)	ВЛ 35 кВ Терек-1-Верхний Акбаш (Л-485)	565,54	554,45	-11,09	ЛСР от 14.07.2022 ДВ № 2 от 04.05.2022 График ремонта ВЛ 35-110 кВ 2023 год ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ВЛ на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	

3.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 4 опоры, 30,816 тонн)	ВЛ 110 кВ Терек-1-Верхний Акбаш (Л-485)	297,73	291,89	-5,84	ЛСР от 14.07.2022 ДВ № 3 от 04.05.2022 График ремонта ВЛ 35-110 кВ 2023 год ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ВЛ на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	расходы подлежат исключению из ЛСР
4.		Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 18 опор, 69,54 тонн)	ВЛ 35 кВ Терек-1-Верхний Акбаш (Л-485)	671,85	658,68	-13,17	ЛСР от 14.07.2022 ДВ № 4 от 04.05.2022 График ремонта ВЛ 35-110 кВ 2023 год ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ВЛ на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ	
				1 752,64	**1 718,27**	**-34,37**		
Ремонт ВЛ 110 кВ (Замена железобенотнных фундаментов на буронабивные металлические сваи опоры № 14)								
1.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ 110 кВ (Замена железобенотнных фундаментов на буронабивные металлические сваи опоры № 14, 3,1 тонна)	Ремонт ВЛ 110 кВ (Замена железобенотнных фундаментов на буронабивные металлические сваи опоры № 14, 3,1 тонна)	**2 668,49**	**2 410,01**	**-528,48**	ЛСР от 2022 года ДВ № 1 от 2022 года График ремонта ВЛ 35-110 кВ 2023 год ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ВЛ на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (основная) Техническое задание на выполнения работ по ремонту ВЛ 35-110 кВ Коммерческие предложения на опору ПС110-9в ООО «ДЗВО», ООО «КЗМ», ООО «СМЭК»	Комитетом скорректирован ЛСР в части: - цены на опору ПС110-9 оцинкованная с тросостойкой по ФССЦ 07.4.03.08-0023 и индексу изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России; - исключения непредвиденных затрат в размере 3%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР

Дополнительная потребность (ПС 35-110 кВ)

Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Чегет (10 кВ, 2 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМП-10П/630 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Орион РТЗ-П								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Чегет (ячейка Ф-270)	ПС 35 кВ Чегет	706,20	614,15	-92,05	ЛСР от 04.05.2022 ДВ б/н от 13.04.2022 Опросный лист для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») Перспективный план-график текущих и капитальных ремонтов ПС на 2023 год (МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ) Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «РАДИУС Автоматика»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель вакуумный и микропроцессорный блок), которые определены из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 и 2022 годов по договорам, заключенным по результатам проведения торгов, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Чегет (ячейка Ф-271)		706,20	614,15	-92,05		
				1 142,41	**1 228,31**	**-184,10**		
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Телемеханика-1 (10 кВ, 39 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМПЭ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и ВВ/TEL-6-20/1600 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ- ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1 и БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Телемеханика-1 (ячейки ДН ТСН-61, ДН ТСН-63, С-61, Т-61, Т-63, Ф-61-69, Ф-610-618, 23 ячейки)	ПС 110 кВ Телемеханика-1	18 540,19	0,00	-18 540,19	ЛСР от 24.05.2022 ДВ б/н от 25.05.2022 ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом расходы по данной статье затрат на объект ПС 110 кВ Телемеханика-1 не включаются в связи с непредставлением в адрес Комитета правоустанавливающих документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании (запросы Комитета № 37-04-15-3933 от 06.11.2020, № 37-04-15-2481 от 17.06.2021)
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Телемеханика-1 (ячейки С-63, Т-64, Т-102, Ф-101-107, Ф-619-624, 16 ячеек)		16 050,80	0,00	-16 050,80		
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Залукокоаже (10 кВ, 3 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВКЭ-10-20-1000 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Сириус-2-МЛ-5А-220В-И1								

1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Залукокоаже (ячейка Т-101)	ПС 110 кВ Залукокоаже	840,00	770,60	-69,40	ЛСР от 04.05.2022 ДВ б/н от 16.02.2022 ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «РАДИУС Автоматика»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель ваккумный и микропроцессорный блок), которые определены по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Залукокоаже (ячейка Т-102)		840,00	770,60	-69,40		
3.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Залукокоаже (ячейка С-101)		840,00	770,60	-69,40		
				2 520,00	**2 311,81**	**-208,19**		
Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (10 кВ, 6 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМП-10К на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1 и БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейки Ф-61, Ф-66, Ф-67, Ф-612, Ф-ТСН-62, Ф-ТЭЦ-1 и Ф-ТЭЦ-3, 7 ячеек)	ПС 110 кВ Нарткала	5 642,67	4 462,93	-1 179,74	ЛСР от 24.05.2022 ДВ б/н от 25.05.2022 Опросные листы для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Заявка на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная) Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
2.		Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (ячейки Ф-62, Ф-611, Ф-613, Ф-616, Ф-617, Ф-618 и Ф-ТЭЦ-2, 7 ячеек)		7 022,23	5 576,47	-1 445,75		
				12 664,89	**10 039,40**	**-2 625,49**		
Дополнительная потребность (ВЛ 35-110 кВ)								
Ремонт ВЛ 110 кВ (замена опор (65 штук), покраска опор (17 штук, 67,15 тонн), замена проводов и тросов (15,09 км))								

1.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ 110 кВ (замена опор (34 штуки), покраска опор (13 штук, 51,35 тонн), замена проводов и тросов (5,8 км))	ВЛ 110 кВ ПТФ-Нарткала (Л-8)	26 372,76	21 262,97	-5 109,79	ЛСР от 2022 года ДВ б/н от 2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Заявка на на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная)	Комитетом скорректирован ЛСР в части: - цены на ценрафутированную железобетонную стойку СК22.1-1.1 по ФССЦ 05.1.02.07-0089, ригель АР-6 по ФССЦ 05.1.03.13-0040, проводу АС-120 по ФССЦ 21.2.01.02-0089, грозозащитному тросу ГТ-9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р по ФССЦ 20.1.02.19-0013 и индексу изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России; - исключения непредвиденных затрат в размере 3%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР
2.		Ремонт ВЛ 110 кВ (замена опор (31 штука), покраска опор (4 штуки, 15,8 тонн), замена проводов и тросов (9,29 км))	ВЛ 110 кВ Нарткала-Прохладная (Л-87)	38 440,82	27 620,04	-10 820,78	СР от 2022 года ДВ б/н от 2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ Заявка на на приобретение услуг подрядных организаций по ремонту и эксплуатации в 2023 году (дополнительная)	
				64 813,57	**48 883,01**	**-15 930,57**		
Итого:				**129 193,18**	**73 535,09**	**-55 658,08**		

Анализ цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Материалы/Оборудование по ЛСР	План по данным Филиала (в ценах 2022 года)		Анализ по данным Комитета			План Комитета (в ценах 2022 года)	Обоснование Комитета
					Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Документ	Федеральный сборник сметных цен (ФССЦ), тыс. руб. (без НДС) (с учетом индексов изменения	Договора Филиала/Коммерческое предложение	Официальный сайт Единой информационной системы в сфере закупок	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	

							сметной стоимости на 3 квартал 2022 года)			(zakupki.gov.ru)		
								Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Наименование контрагента, реквизиты договора, закупка	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)		
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Терекская (5 штук)	ПС 35 кВ Терекская	Выключатель вакуумный типов: BB/TEL-10-20/1000-ОЛ BB/TEL-10-20/1000-В Шкаф КРН Заменяемый выключатель ВМГ-133-10/600	417,38	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20037.01 от 25.04.2022	-	353,87	Договор подряда № 15/2022/ЭПМ от 11.02.2022 с ООО «Энергопром-Монтаж» (протокол подведения итогов процедуры от 24.01.2022 № ПП 240122/4)	384,87	353,87	Закупка № 32211663177 (2022) Цена определена из фактических понесенных Филиалом затрат 2022 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов
				Терминал «Орион РТЗ»	106,95	КП АО «РАДИУС Автоматика» № 223231 от 27.04.2022	-	85,77	Договор подряда № 7/2021/ЭЮ от 18.02.2021 с ООО «Энергия Юга» (протокол подведения итогов процедуры от 29.12.2020 № ПП 291220/2)	106,00	97,69	Закупка № 32211861974 (2022) Цена определена из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2022 года
2.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (6 штук)	ПС 110 кВ Нарткала	Выключатель вакуумный типа BB/TEL-6-20/1000 Шкаф К-37 Заменяемый выключатель ВМП-10К	478,75	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20049.01 от 11.05.2022	-	355,37	Договор поставки № 62/2022 от 11.03.2022 с ООО «Таврида Электрик ЮСК» (протокол подведения итогов процедуры от 21.02.2022 № ПП 210222/3)	-	355,37	Цена определена из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (Том № 1.1)

				Выключатель вакуумный типов: ВВ/TEL-6-20/1600-В ВВ/TEL-6-20/1600-С Шкаф КВЭ6-17 Заменяемый выключатель ВМП-10К	616,25	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20049.01 от 11.05.2022	-	512,04		650,26	512,04	Закупка № 32211431250 (2022) Цена определена из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (Том № 1.1)
				Терминал «БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1»	140,00	ТКП АО «ЧЭАЗ» № 514/324-17-1698 от 11.05.2022	-	-	-	105,00	119,60	Закупка № 32110804807 (2021) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2022 года
				Терминал «БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1»	192,00	ТКП АО «ЧЭАЗ» № 514/324-17-1698 от 11.05.2022	-	-	-	122,00	122,00	Закупка № 32211858877 (2022) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок
3.	ВЛ 35 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 5 опор, 20,5 тонн)	ВЛ 35 кВ Терек-2-Терек-1 (Л-490)	Эмаль ПРИМ Промкор серая	0,256	Прайс лист	0,375	0,289	Договор подряда № 12/2022/С от 08.02.2022 с ООО «СМЭК» (протокол подведения итогов процедуры от 20.01.2022 № ПП 200122/11)	-	0,256	Прайс лист Филиалом не представлен ФССЦ 14.4.01.07-0101 Грунтовка по металлу, марка «Армокот 01» Письмо Минстроя России от
		Ремонт ВЛ	ВЛ 35 кВ Терек-1-									

		(очистка поверхности и окраска опоры, 13 опор, 53,3 тонн)	Верхний Акбаш (Л-485)									20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Договор фактический Филиала, 2021 года, аналогичный материал Цена определена по предложению Филиала, как наименьшая, а также ввиду отсутствия информации по видам цен согласно пункту 29 Основ ценообразования № 1178
	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 4 опоры, 30,816 тонн)	ВЛ 110 кВ Терек-1-Верхний Акбаш (Л-485)									
		Ремонт ВЛ (очистка поверхности и окраска опоры, 18 опор, 69,54 тонн)	ВЛ 110 кВ Нарткала-Прохладная (Л-87)									
4.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ 110 кВ (Замена железобетонных фундаментов на буронабивные металлические сваи опоры № 14, 3,1 тонна)	ВЛ 110 кВ Водозабор-Нальчик (Л-104)	Опора ПС110-9 оцинкованная с тросостойкой	250,00	-	106,03	141,09	По представленным Филиалом 3 КП: ООО «ДЗВО», ООО «КЗМ», ООО «СМЭК», с указанием стоимости опоры (с НДС): ООО «ДЗВО» - 524,51 тыс. руб. ООО «КЗМ» - 459,23 тыс. руб. ООО «СМЭК» - 576,96 тыс. руб. Вес опоры составляет 2,925 тонны С учетом решения ФАС России от 08.06.2021 № 31/47786/21 и от 01.08.2022 № СП/72537/22 Комитетом определена наименьшая из представленных КП стоимость 1 тонны опоры	219,50	106,03	Обоснование цены Филиалом не представлено, при этом представлены 3 КП: ООО «ДЗВО», ООО «КЗМ», ООО «СМЭК», из которых Комитетом определена наименьшая стоимость 1 тонны опоры (КП ООО «КЗМ») ФССЦ 07.4.03.08-0023 Опоры решетчатые линий электропередачи оцинкованные, 110 кВ, промежуточные, одностоечные, свободно стоящие Письмо Минстроя России от

												20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Закупка № 32110656119 (2021 год) Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года
5.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 35 кВ Чегет (2 штуки)	ПС 35 кВ Чегет	Выключатель вакуумный типа ВВ/TEL-10-20/1000-ОЛ Шкаф К-VI-У Заменяемый выключатель ВМП-10П/630	415,75	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20037.01 от 25.04.2022	-	353,87	Договор подряда № 15/2022/ЭПМ от 11.02.2022 с ООО «Энергопром-Монтаж» (протокол подведения итогов процедуры от 24.01.2022 № ПП 240122/4)	384,87	353,87	Закупка № 32211663177 (2022) Цена определена из фактических понесенных Филиалом затрат 2022 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов
				Терминал «Орион РТЗ»	106,95	КП АО «РАДИУС Автоматика» № 223231 от 27.04.2022	-	85,77	Договор подряда № 7/2021/ЭЮ от 18.02.2021 с ООО «Энергия Юга» (протокол подведения итогов процедуры от 29.12.2020 № ПП 291220/2)	106,00	97,69	Закупка № № 32211861974 (2022) Цена определена из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2022 года
6.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ	ПС 110 кВ Залукокоаже	Выключатель вакуумный типов:	504,00	ТКП ООО «Таврида Электрик» №	-	532,01	Договор поставки № 62/2022 от 11.03.2022 с	483,82	483,82	Договор, представленный Филиалом,

		Залукокоаже (3 штуки)		BB/TEL-10-20/1000-B BB/TEL-10-20/1000-C Шкаф К-59 Заменяемый выключатель ВКЭ-10-20-1000		USK26S20037.01 от 25.04.2022			ООО «Таврида Электрик ЮСК» (протокол подведения итогов процедуры от 21.02.2022 № ПП 210222/3)			заключенный по результатам проведения торгов (Том № 1.1) Закупка № 32211189511 (2022) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок
				Терминал «Сириус-2-МЛ-5А-220В-И1»	147,35	КП АО «РАДИУС Автоматика» № 223231 от 27.04.2022	-	152,66	Договор поставки № 58/2020 от 15.05.2020 с ООО «СЭС» (протокол подведения итогов процедуры от 27.04.2020 № ПП 270420/10)	124,19	124,19	Договор, представленный Филиалом, заключенный по результатам проведения торгов, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2021 и 2022 годов (Том № 1.1) № 32211728855 (2022) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок
7.	ПС 110 кВ	Ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (14 штук)	ПС 110 кВ Нарткала	Выключатель вакуумный типа BB/TEL-6-20/1000 Шкаф К-37 Заменяемый выключатель ВМП-10К	478,75	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20049.01 от 11.05.2022	-	355,37	Договор поставки № 62/2022 от 11.03.2022 с ООО "Таврида Электрик ЮСК" (протокол подведения итогов процедуры от 21.02.2022 № ПП 210222/3)	-	355,37	Цена определена из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (Том № 1.1)

				Выключатель вакуумный типов: ВВ/TEL-6-20/1600-В ВВ/TEL-6-20/1600-С Шкаф КВЭ6-17 Заменяемый выключатель ВМП-10К	616,25	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20049.01 от 11.05.2022	-	512,04		650,26	512,04	Закупка № 32211431250 (2022) Цена определена из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (Том № 1.1)
				Терминал «БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1»	140,00	ТКП АО «ЧЭАЗ» № 514/324-17-1698 от 11.05.2022	-	-	-	105,00	119,60	Закупка № 32110804807 (2021) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2022 года
				Терминал «БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1»	192,00	ТКП АО «ЧЭАЗ» № 514/324-17-1698 от 11.05.2022	-	-		122,00	122,00	Закупка № 32211858877 (2022) Цена определена по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок
8.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ (замена опор (34 штуки), покраска опор (13 штук, 51,35 тонн), замена проводов и	ВЛ 110 кВ ПТФ-Нарткала (Л-8) ВЛ 110 кВ Нарткала-Прохладная (Л-87)	Ценрафугированная железобетонная стойка СК22.1-1.1	160,21	-	73,63	180,81	Договор поставки № 96/2022 от 11.05.2022 с ООО «ЭЛПРО» (протокол подведения итогов процедуры от 21.03.2022 № ПП 210322/10)	272,34	73,63	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 05.1.02.07-0089 Стойка центрифугированная коническая СК 22.1-1.1, бетон В30, объем 1,9 м3,

		тросов (5,8 км)) Ремонт ВЛ 110 кВ (замена опор (31 штука), покраска опор (4 штуки, 15,8 тонн), замена проводов и тросов (9,29 км))										расход арматуры 368,7 кг Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Закупка № № 32111007435 (2021) Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года
				Ригель АР-6	16,53	-	10,50	-		-	10,50	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 05.1.03.13-0040 Ригели марки АР6-1 (бетон В22,5, расход арматуры 356 кг) Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года
				Провод АС-120	287,67	-	248,06	-		-	248,06	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 21.2.01.02-0089 Провод неизолированный для воздушных линий электропередачи АС 120/19 Письмо Минстроя России от

												20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года
				Грозозащитный трос ГТ-9,2-МЗ-В-ОЖ-Н-Р	180,00	-	83,86	93,73	Договор поставки № 53/2022 от 05.03.2022 с ООО «Окей-Кабель» (протокол подведения итогов процедуры от 11.02.2022 № ПП 110222/13)	-	83,86	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 20.1.02.19-0013 Трос грозозащитный Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(предложение Филиала и предложение Комитета с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23)

Тыс. руб.

№ п/п	Классификация потребности Филиала по уточненному заявлению на 2023 год	Предложение Филиала (по пояснительной записке в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по пояснительной записке на 2023 год с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования и индекса инфляции 2023 года)

1.	Основная потребность (ПС 35-110 кВ)	8 771,00	9 297,26	8 770,20	9 296,41	7 214,29	7 647,15
2.	Основная потребность (ВЛ 35-110 кВ)	4 421,00	4 686,26	4 421,13	4 686,40	3 858,28	4 089,78
3.	Дополнительная потребность (ПС 35-110 кВ)	51 188,00	54 259,28	51 188,28	54 259,57	13 579,52	14 394,29
4.	Дополнительная потребность (ВЛ 35-110 кВ)	64 813,00	68 701,78	64 813,57	68 702,39	48 883,01	51 815,99
5.	**Итого**	**129 193,00**	**136 942,00**	**129 193,18**	**136 944,83**	**73 535,09**	**77 947,20**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов 2023 года, принимаемых Комитетом. По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат было выявлено:

– отсутствие обосновывающих документов по планируемым работам на некоторых объектах, которые заявлены Филиалом по данной статье в соответствии с утвержденным Филиалом годовым и перспективным планам-графикам текущих и капитальных ремонтов на воздушных линиях электропередачи 35-110 кВ и на подстанциях 35-110 кВ на 2023 и 2023-2027 годы, в частности, работы по ремонту КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Нарткала (10 кВ, 6 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМП-10К на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и ВВ/TEL-6-20/1600 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ- ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1 и БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1, работы по замене опор, покраске опор, замене проводов и тросов на воздушных линиях ВЛ 110 кВ ПТФ-Нарткала (Л-8) и ВЛ 110 кВ Нарткала-Прохладная-1 (Л-87);

– включение Филиалом расходов по данной статье затрат на объекты, на которые Филиалом не представлены в адрес Комитета правоустанавливающие документы, подтверждающие владение на праве собственности и (или) на ином законном основании, в частности работы по ремонт КРУ 10 кВ ПС 110 кВ Телемеханика-1 (10 кВ, 39 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМПЭ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и ВВ/TEL-6-20/1600 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ- ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1 и БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1. Расходы на замену масляных выключателей на вакуумные выключатели на ПС 110 кВ Телемеханика-1 исключены Комитетом из плановых расходов 2023 года по данной статье затрат.

На основании результатов анализа экономической обоснованности расходов Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о представлении обосновывающих материалов по данной статье (исх. № 37-04-15-3568 от 23.11.2022).

В соответствии с дополнительным запросом Комитета Филиалом были представлены обосновывающие документы по работам по замене масляных выключателей на вакуумные выключатели на подстанции ПС 110 кВ Нарткала, работы по замене опор, покраске опор, замене проводов и тросов на воздушных линиях ВЛ 110 кВ ПТФ-Нарткала (Л-8) и ВЛ 110 кВ Нарткала-Прохладная-1 (Л-87). При этом Филиалом были также представлены дополнительные расходы с обосновывающими документами (дефектные ведомости, локально-сметные расчеты, коммерческие предложения) по данной статье в размере 98 096,63 тыс. руб. (локально-сметные расчеты составлены в ценах 2022 года).

При этом согласно подпункту 24 пункта 4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

– абзац второй пункта 12 Правил № 1178;

– пункт 17 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

С учетом положений постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности дополнительно представленных Филиалом расходов по данной статье затрат, по результатам которого были

скорректированы дополнительные расходы Филиала по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» на основании представленных дефектных ведомостей, локальных сметных расчетов, коммерческих предложений, годовых и перспективных планов-графиков текущих и капитальных ремонтов на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ и 35-110 кВ и на подстанциях 0,4-10 кВ и 35-110 кВ на 2023 и 2023-2027 годы. Скорректированные расходы дополнительные расходы Филиала, признаваемые Комитетом экономически обоснованными, составили 91 596,03 тыс. руб.

Анализ дополнительно представленных Филиалом затрат на 2023 год
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР) в ценах 2022 года	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Отклонение (6-5)	Первичные документы	Обоснование Комитета
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дополнительно представленные обосновывающие материалы Филиала (вх. № 37-3320 от 25.11.2022)								
ПС 35-110 кВ								
Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ Адыл-Су (10 кВ, 9 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМПП-10 на вакуумные типа BB/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ Адыл-Су (ячейки Ф-277-282, Т-101, Т-102, С-101, 9 ячеек)	ПС 110 кВ Адыл-Су	**7 254,86**	**5 738,05**	**-1 516,80**	ЛСР от 15.04.2022 ДВ б/н от 13.04.2022 ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ Водозабор (10 кВ, 12 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМПЭ-10 на вакуумные типа BB/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ	ПС 110 кВ Водозабор	**9 673,14**	**7 650,74**	**-2 022,40**	ЛСР от 15.04.2022 ДВ б/н от 13.04.2022	

		Водозабор (ячейки С-61, Т-61, Т-62, Ф-61, Ф-610, Ф-612, Ф-614, Ф-615, Ф-63, Ф-66, Ф-67, Ф-69, 12 ячеек)					МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ ЦРУ (10 кВ, 10 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВКЭ-10-20-У2 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1600 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ВВ.5.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ ЦРУ (Ф-614, Ф-69, Т-62, Ф-68, С-61, Ф-62, Т-61, Ф-67, Ф-66, Ф-65, 10 ячеек)	ПС 110 кВ ЦРУ	**10 031,75**	**7 966,39**	**-2 065,36**	ЛСР от 13.04.2022 ДВ б/н от 13.04.2022 ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт РУ 10 кВ ПС 35 кВ Залукодес (10 кВ, 10 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМГ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт РУ 10 кВ ПС 35 кВ Залукодес (ПГ-101, ПГ-102, С-101, Т-101, Т-102, Ф-125, Ф-126, Ф-127, Ф-129, Ф-130, 10 ячеек)	ПС 35 кВ Залукодес	**8 060,95**	**6 375,61**	**-1 685,34**	ЛСР от 15.04.2022 ДВ б/н от 15.04.2022 МПГ 2023-2027 КР ПС-35-110 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с

								учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ Каменномостская (10 кВ, 8 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВКЭ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1								
1.	ПС 110 кВ	Ремонт РУ 10 кВ ПС 110 кВ Каменномостская (ФПГ-35, Ф-1012, ФПГ-10, Ф-1011, Ф-109, Ф-107, Ф-106, Ф-105, 8 ячеек)	ПС 110 кВ Каменномостская	**6 448,76**	**5 100,49**	**-1 348,27**	ЛСР от 15.04.2022 ДВ б/н от 13.04.2022 МПГ 2023-2027 КР ТП-0,4-10 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
ПС 0,4-10 кВ								
Ремонт РП 6 кВ Водогрейная (6 кВ, 9 шт.) с заменой существующих МВ 6 кВ типа ВМГ-133 на вакуумные типа ВВ/TEL-6-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа БЭМП-РУ-ЛТ.5.220.Р.УХЛ3.1								
1.	РП 6 кВ	Ремонт РП 6 кВ Водогрейная (С-61, Ф-резерв, Ф-1, Ф-2, Ф-611, Ф-62, Ф-620, Ф-621, Ф-68, 9 ячеек)	РП 6 кВ Водогрейная	**7 254,86**	**5 738,05**	**-1 516,80**	ЛСР от 15.04.2022 ДВ б/н от 13.04.2022 МПГ 2023-2027 КР ТП-0,4-10 кВ Коммерческое предложение на вакуумные выключатели ООО «Таврида Электрик» Коммерческое предложение на микропроцессорные блоки АО «ЧЭАЗ»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование, которые определены из представленного Филиалом договора, заключенного по результатам проведения торгов (выключатель вакуумный) и по информации из официального сайта Единой информационной системы в сфере закупок (микропроцессорный блок), с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
ВЛ 110 кВ								
Ремонт ВЛ 110 кВ (замена проводов (37,307 км))								
1.	ВЛ 110 кВ	Ремонт ВЛ 110 кВ (замена проводов (15,762 км))	ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС-ЦРУ (Л-4)	18 465,22	17 927,40	-537,82	ЛСР от 15.04.2022 года ДВ б/н от 2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-35-110 кВ	Комитетом скорректированы ЛСР в части исключения непредвиденных затрат в

2.		Ремонт ВЛ 110 кВ (замена проводов (2,671 км))	ВЛ 110 кВ Машук-Залукокоаже (Л-1)	4 592,75	4 458,98	-133,77	ЛСР от 15.04.2022 года ДВ б/н от 2022 года МПГ 2023-2027 ТО ВЛ-35-110 кВ	размере 2%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР
3.		Ремонт ВЛ 110 кВ (замена проводов (6,372 км))	ВЛ 110 кВ Ст.Лескен-Змейская (Л-5)	8 237,83	7 997,89	-239,94	ЛСР от 15.04.2022 года ДВ б/н от 2022 года МПГ 2023-2027 ТО ВЛ-35-110 кВ	
4.		Ремонт ВЛ 110 кВ (замена проводов (12,502 км))	ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС-Залукокоаже (Л-210)	13 864,65	13 460,83	-403,82	ЛСР от 15.04.2022 года ДВ б/н от 2022 года МПГ 2023-2027 ТО ВЛ-35-110 кВ	
				45 160,45	**43 845,10**	**-1 315,35**		
ВЛ 10 кВ								
Ремонт ВЛ 10 кВ (замена провода (4 км), замена траверс (80 штук), замена изоляторов (480 штук), замена опор (80 штук))								
1.	ВЛ 10 кВ	Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-199 ПС 35 кВ Баксан (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-199 ПС 35 кВ Баксан	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 2022 года ГПГ 2023 ТО ВЛ-0,4-10 кВ	Комитетом скорректирован ЛСР в части: - цены на провод АС 50/8 по ФССЦ 21.2.01.02-0085 и индексу изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России; - исключения непредвиденных затрат в размере 3%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР.
2.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновка	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 2022 года ГПГ 2023 ТО ВЛ-0,4-10 кВ	
3.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-210 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-210 ПС 35 кВ Крем-Константиновка	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 2022 года ГПГ 2023 ТО ВЛ-0,4-10 кВ МПГ 2023-2027 КР ВЛ-0,4-10 кВ	
4.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена	ВЛ 10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 2022 года ГПГ 2023 ТО ВЛ-0,4-10 кВ	

		изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))						
				4 211,87	**3 996,91**	**-214,96**		
Итого:				**98 096,63**	**86 411,35**	**-11 685,28**		

Анализ цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Материалы/Оборудование по ЛСР	План по данным Филиала (в ценах 2022 года)		Анализ по данным Комитета				План Комитета (в ценах 2022 года)	Обоснование Комитета
					Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Документ	Федеральный сборник сметных цен (ФССЦ), тыс. руб. (без НДС) (с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года)	Договора Филиала/Коммерческое предложение		Официальный сайт Единой информационной системы в сфере закупок (zakupki.gov.ru)	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	
								Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Наименование контрагента, реквизиты договора, закупка	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)		
1.	ВЛ 10 кВ	Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-199 ПС 35 кВ Баксан (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-199 ПС 35 кВ Баксан	Провод АС 50/8	286,11	-	247,65	-	-	-	247,65	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 21.2.01.02-0085 Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок марки АС, сечением 50/8 мм2 Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновка									
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-210 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20	ВЛ 10 кВ Ф-210 ПС 35 кВ Крем-									

		штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	Константиновка									стоимости на 3 квартал 2022 года
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновка									

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год
по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования»
(предложение Филиала (с учетом дополнительно представленных Филиалом затрат на 2023 год) и предложение Комитета с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23)

Тыс. руб.

№ п/п	Классификация потребности Филиала по уточненному заявлению на 2023 год	Предложение Филиала (по пояснительной записке в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по пояснительной записке на 2023 год с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования и индекса инфляции 2023 года)
1.	Основная потребность (ПС 35-110 кВ)	8 771,00	9 297,26	8 770,20	9 296,41	7 214,29	7 647,15
2.	Основная потребность (ВЛ 35-110 кВ)	4 421,00	4 686,26	4 421,13	4 686,40	3 858,28	4 089,78
3.	Дополнительная потребность (ПС 35-110 кВ)	51 188,00	54 259,28	51 188,28	54 259,57	13 579,52	14 394,29
4.	Дополнительная потребность (ВЛ 35-110 кВ)	64 813,00	68 701,78	64 813,57	68 702,39	48 883,01	51 815,99

5.	**Итого**	**129 193,00**	**136 942,00**	**129 193,18**	**136 944,83**	**73 535,09**	**77 947,20**
6.	Дополнительно представленные Филиалом затраты (вх. № 37-3320 от 25.11.2022):						
6.1.	ПС 35-110 кВ			41 469,46	43 957,62	32 831,29	34 804,16
6.2.	ПС 0,4-10 кВ			7 254,86	7 690,15	5 738,05	6 082,32
6.3.	ВЛ 110 кВ			45 160,45	47 870,08	43 845,10	46 475,80
6.4.	ВЛ 110 кВ			4 211,87	4 464,59	3 996,91	4 236,73
7.	**Всего**			**98 096,63**	**103 982,43**	**86 411,35**	**91 596,03**
8.	**Итого с дополнительно представленными Филиалом затратами**			**227 289,81**	**240 927,26**	**159 946,44**	**169 543,23**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов 2023 года по данной статье затрат (с учетом дополнительно представленных Филиалом затрат (вх. № 37-3320 от 25.11.2022). По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года (с учетом дополнительно представленных Филиалом затрат (вх. № 37-3320 от 25.11.2022) по данной статье затрат, экспертами Комитета были скорректированы локально-сметные расчеты с учетом проведенного анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исключением непредвиденных затрат в размере 3%, включение которых не предусмотрено Основами ценообразования и Методическими указаниями, индекса изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России. Как изложено ранее в экспертном заключении, из плановых расходов 2023 года по данной статье затрат были исключены расходы на замену масляных выключателей на вакуумные выключатели на ПС 110 кВ Телемеханика-1 в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на данную подстанцию.

Таким образом, с учетом положений постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, плановые расходы по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» могли быть приняты Комитетом в размере 169 543,23 тыс. руб. (77 947,20 тыс. руб. экономически обоснованные расходы по обосновывающим материалам уточненного заявления Филиала на 2023 год + 91 596,03 тыс. руб. экономически обоснованные расходы по дополнительно представленным Филиалом затратам (вх. № 37-3320 от 25.11.2022)).

Однако с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, Комитетом по результатам исполнения пункта 2.3 Предписания № СП/80104/23, плановые расходы на 2023 год по данной статье затрат принимаются Комитетом в размере 136 942,00 тыс. руб. в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2023 год.

Также по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов дублирование расходов по статьям затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» и «Материалы для ремонта электросетевого оборудования», по изложенным в настоящем экспертном заключении работам на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ и 35-110 кВ и на подстанциях 0,4-10 кВ и 35-110 кВ отсутствуют.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 67 318,37 тыс. руб.

$$136\,942{,}00 - 204\,260{,}67 = -67\,318{,}37 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год (с учетом дополнительно	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения

		представленных Филиалом затрат на 2023 год (вх. № 37-3320 от 25.11.2022), тыс. руб.		Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования	240 924,43	204 260,67	136 942,00

Сертификация электрической энергии (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– фактические расходы за 2021 год (сертификат соответствия на продукцию, включенную в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации от 30.03.2021 № РОСС RU C-RU.AA57.B.00073/21, акт № 2 от 30.03.2021 (работы по договору с ООО «Контакт» по проведению испытаний показателей качества электрической энергии в распределительных электрических сетях общего назначения Филиала (120 центров питания), подключенных к центрам питания и сертификации электрической энергии в распределительных сетях общего назначения Филиала).

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 328,44 тыс. руб., что подтверждается актом № 2 от 30.03.2021 о проведении ООО «Контакт» работ по проведению испытаний показателей качества электрической энергии в распределительных электрических сетях общего назначения Филиала (120 центров питания), подключенных к центрам питания и сертификации электрической энергии в распределительных сетях общего назначения Филиала. Экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, составил 328,44 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год не заявлялось.

Комитетом, на основании постановления Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425 согласно которому электрическая энергия входит в перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и информации, полученной в информационной системе zakupki.gov.ru об объявлении Филиалом торгов на оказание услуг по проведению испытаний показателей качества электрической энергии и сертификации качества электрической энергии, были учтены расходы по данной статье затрат с учетом распределения общих расходов (401,00 тыс. руб.) на весь долгосрочный период 2023-2027 годов в размере 160,40 тыс. руб.

Однако с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, о том, что Филиалом не заявлены расходы по данной статье затрат и о том, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, Комитетом по результатам исполнения пункта 2.3 Предписания № СП/80104/23, плановые расходы на 2023 год по данной статье затрат принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2023 год.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Сертификация электрической энергии» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 160,40 тыс. руб.

$$0{,}00 - 160{,}40 = -160{,}40 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Сертификация электрической энергии	0,00	160,40	0,00

Материалы для ремонта электросетевого оборудования (114 088,38 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– сводная таблица затрат по статье «Материалы для ремонта электросетевого оборудования» Филиала за 2022 год;

– годовые и перспективные планы-графики текущих и капитальных ремонтов по электрическим сетям и подстанциям на 2023 и 2023-2027 годы;

– дефектные ведомости;

– обороты счета 20 за 2020 и 2021 годы;

– отчеты по проводкам за 2020 и 2021 годы;

– договора, акты сдачи-приемки выполненных работ по статье затрат за 2020 и 2021 годы;

– расчет по статье затрат на 2023 год и документация (дефектные ведомости, перечень потребности на ТМЦ, материалы, локально-сметные расчеты);

– периодичность ремонта электросетевого оборудования;

– типовые технологические карты на выполнение ремонтных работ на подстанциях 35-110 кВ, воздушных линиях 35-110 кВ, распределительных сетей 0,4-10 кВ;

– оборотно-сальдовая ведомость счета 10АЗ «Аварийный резерв»;

– расчет аварийного запаса материалов;

– предписания центра технического надзора;

– информация по стоимости материалов для ремонта электросетевого оборудования по договорам Общества и Филиала.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 53 549,45 тыс. руб., что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, оборотах счета 20 за 2020 год, отчете об исполнении плана работ по ремонту и техническому обслуживанию Филиала за 2020 год, утвержденного распоряжением Общества от 26.03.2021 № 64р, представленных в томе 1.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный

факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 53 549,45 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год
по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования»
(пообъектный)

Наименование вида работ		Единица измерения	Всего фактические расходы Филиала за 2020 год, в том числе:		
			Количество	Стоимость всего, тыс. руб. (без НДС)	Материалы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6
Всего расходы для технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования (ВЛ, ПС, ТП, РС)			x	**126 812,72**	**53 549,45**
1.	Работы на ЛЭП	тыс. руб.	x	57 184,64	29 594,32
1.1	Расчистка трасс, всего	га	29	906,31	20,04
1.1.1.	ВЛ 110 кВ и выше	га	5	248,20	0,00
1.1.2.	ВЛ 35 кВ	га	7	217,56	0,00
1.1.3.	ВЛ 6-20 кВ	га	4	175,18	1,50
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ	га	13	265,36	18,54
1.2.	Вырубка деревьев, угрожающих падением	шт.	326	137,50	0,00
1.3.	Опиловка крон деревьев	шт.	171	94,58	0,00
1.4.	Замена изоляторов, всего	шт.	4 873	5 431,12	1 827,20
1.4.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	371	1 039,81	483,47
1.4.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	465	1 070,72	632,62
1.4.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	1 304	1 513,66	545,22
1.4.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	2 733	1 806,94	165,89
1.5.	Замена/ремонт/усиление/фундаментов	шт.	1	34,17	29,65

1.5.1	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	1	34,17	29,65
1.6.	Обваловка опор	куб. м.	27	1 476,31	1 345,91
1.7.	Замена грозотроса	км	3	1 864,61	1 132,89
1.7.1.	ВЛ 110 кВ и выше	км	3	1 864,61	1 132,89
1.8.	Замена провода	км	224	12 529,46	8 175,00
1.8.1.	ВЛ 35 кВ	км	2	1 057,36	793,19
1.8.2.	ВЛ 6-20 кВ	км	42	1 826,83	1 311,21
1.8.3.	ВЛ 0,4 кВ	км	180	9 465,27	6 070,60
1.9.	Замена / Усиление опор	шт.	1 618	21 820,21	11 981,24
1.9.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	15	1 174,26	915,39
1.9.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	24	1 253,52	904,10
1.9.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	492	8 092,92	4 586,84
1.9.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	1 087	11 299,	5 574,92
1.10.	Ремонт контуров заземления опор	шт.	27	237,75	51,82
1.11.	Прочие работы по ремонту ЛЭП	тыс. руб.	х	9 632,14	3 249,97
1.11.1.	ВЛ 110 кВ и выше	тыс. руб.	х	933,68	399,87
1.11.2.	ВЛ 35 кВ	тыс. руб.	х	487,11	292,34
1.11.3.	ВЛ 6-20 кВ	тыс. руб.	х	3 234,10	1 467,41
1.11.4.	ВЛ 0,4 кВ	тыс. руб.	х	4 977,25	1 090,35
1.12.	Ремонт КЛ 0,4 - 110 кВ	км	0,38	1 145,38	220,23
1.12.1.	Ремонт КЛ 6-20 кВ	км	0,38	1 119,99	203,53
1.12.2.	Ремонт КЛ 0,4 кВ	км	-	25,38	16,73
1.13.	Установка противоптичьих устройств (ППУ)	шт.	457	1 878,12	1 560,35

2.	Работы на ПС 35 кВ и выше	тыс. руб.	x	19 319,95	12 012,80
2.1.	Средний/капитальный ремонт	тыс. руб.	x	10 547,55	8 954,75
2.1.1.	Ремонт автотрансформаторов/трансформаторов	шт.	6	818,79	654,78
2.1.1.1.	110 кВ и выше	шт.	4	609,83	518,21
2.1.1.2.	6 - 35 кВ	шт.	2	208,97	136,57
2.1.2.	Замена вводов	шт.	15	4 432,21	4 338,47
2.1.2.1.	110 кВ и выше	шт.	11	4 056,42	3 983,69
2.1.2.2.	6 - 35 кВ	шт.	4	375,78	354,77
2.1.3.	Ремонт выключателей	шт.	55	3 472,68	2 527,59
2.1.3.1.	110 кВ и выше	шт.	14	2 042,00	1 550,41
2.1.3.2.	35 кВ	шт.	5	513,00	441,71
2.1.3.3.	6 - 20 кВ	шт.	36	917,67	535,47
2.1.4.	Ремонт разъединителей	шт.	29	1 823,87	1 433,91
2.1.4.1.	110 кВ и выше	шт.	25	892,19	536,87
2.1.4.2.	35 кВ	шт.	4	931,68	897,04
2.2.	Текущий ремонт	тыс. руб.	x	7 782,74	2 429,36
2.2.1.	Силовые автотрансформаторы/трансформаторы	шт.	221	4 779,76	1 492,62
2.2.1.1.	110 кВ и выше	шт.	69	2 824,30	1 069,03
2.2.1.2.	35 кВ	шт.	42	754,49	307,28
2.2.1.3.	6 - 20 кВ	шт.	110	1 200,97	116,32
2.2.2.	Выключатели	шт.	192	692,74	266,90
2.2.2.1.	110 кВ и выше	шт.	53	388,53	175,52
2.2.2.2.	35 кВ	шт.	29	114,96	49,27

2.2.2.3.	6 - 20 кВ	шт.	110	189,26	42,11
2.2.3.	Прочее оборудование (разъединители, реакторы и т.д.)	шт.	951	2 130,24	669,83
2.3.	Прочие работы по ремонту оборудования ПС 35 кВ и выше (ремонт оперативных блокировок, ремонт аккумуляторных батарей, ремонт заземляющего контура и т.д)	тыс. руб.	х	989,65	628,70
2.4.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП), в т.ч.	тыс. руб.	х	11 142,03	7 312,05
2.4.1.	Ремонт трансформаторов	шт.	326	5 465,89	3 438,65
2.4.2.	Ремонт выключателей	шт.	16	11,02	0,66
2.4.3.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт.	357	5 501,54	3 854,04
2.4.4.	Текущий ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	тыс. руб.	х	163,58	18,71
3.1.	Техническое обслуживание ВЛ 0,4-110 кВ	тыс. руб.	х	14 643,42	176,46
3.2.	Техническое обслуживание ПС 35-110 кВ	тыс. руб.	х	10 293,52	1 779,48
3.3.	Техническое обслуживание ТП (ЗТП, КТП, РП)	тыс. руб.	х	1 773,26	126,56
3.4.	Техническое диагностирование оборудования	тыс. руб.	х	6 787,34	475,13
3.5.	Техническое обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	х	5 665,57	2 072,65

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. В обоснование фактических затрат в 2020 году по данной статье затрат Филиалом представлены годовые планы-графики текущих и капитальных ремонтов 2020 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), дефектные ведомости (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), перечень аварийного запаса на 2020 год, технологические карты 2020 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), листы осмотра 2020 года воздушных линий 35-110 кВ, локально-сметные расчеты 2020 года, обороты счета 2020 года, оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2020 год, отчет по проводкам за 2020 год, договора поставки материалов, заключенных по результатам проведения торгов (26 договоров), план и отчет эксплуатации, технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого комплекса за 2020 год, предписания центра технического надзора, акты сдачи-приемки 2020 года по воздушным линиям 35-110 кВ и распределительным сетям 0,4-10 кВ. перечень выполнения ремонтов для автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР) на базе программного комплекса система управления производственными активами (СУПА) на базе 1С Энергетика.

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 67 831,82 тыс. руб., при этом по представленным Филиалом пояснительным запискам к обоснованию затрат по статье затрат, оборотах счета 20 за 2021 год, отчете об исполнении плана работ по ремонту и техническому обслуживанию Филиала за 2021 год, утвержденного распоряжением Общества от 10.03.2022 № 53р, представленных в томе 1.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год, фактические расходы отражены в размере 65 516,62 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 65 516,62 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год
по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования»
(пообъектный)

Наименование вида работ		Единица измерения	Всего фактические расходы Филиала за 2021 год, в том числе:		
			Количество	Стоимость всего, тыс. руб. (без НДС)	Материалы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6
Всего расходы для технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования (ВЛ, ПС, ТП, РС)			x	**162 123,94**	**65 516,62**
1.	Работы на ЛЭП	тыс. руб.	x	45 033,31	24 256,60
1.1	Расчистка трасс, всего	га	65	3 077,41	0,037
1.1.1.	ВЛ 110 кВ и выше	га	36	1 912,10	0,00
1.1.2.	ВЛ 35 кВ	га	11	607,36	0,00
1.1.3.	ВЛ 6-20 кВ	га	1	3,09	0,034
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ	га	17	554,86	0,003
1.2.	Вырубка деревьев, угрожающих падением	шт.	235	91,37	0,00
1.3.	Опиловка крон деревьев	шт.	165	99,87	0,00
1.4.	Замена изоляторов, всего	шт.	4 267	6 892,40	2 721,64
1.4.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	929	3 113,24	1 289,89
1.4.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	222	564,81	267,90
1.4.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	987	2 059,89	1 070,35
1.4.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	2 129	1 154,46	93,50
1.5.	Замена грозотроса	км	11	1 860,91	1 057,68
1.5.1.	ВЛ 110 кВ и выше	км	11	1 860,91	1 057,68

1.6.	Замена провода	км	178	11 195,49	9 348,07
1.6.1.	ВЛ 35 кВ	км	0,14	27,62	4,04
1.6.2.	ВЛ 6-20 кВ	км	93	2 094,04	1 558,21
1.6.3.	ВЛ 0,4 кВ	км	85	9 073,84	7 785,81
1.7.	Замена / Усиление опор	шт.	1 067	12 559,83	6 832,73
1.7.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	57	1 104,22	699,37
1.7.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	2	109,65	84,92
1.7.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	311	3 580,17	1 906,50
1.7.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	697	7 765,78	4 141,94
1.8.	Ремонт контуров заземления опор	шт.	12	25,72	4,19
1.9.	Прочие работы по ремонту ЛЭП	тыс. руб.	x	8 016,63	3 294,32
1.9.1.	ВЛ 110 кВ и выше	тыс. руб.	x	1 150,55	537,67
1.9.2.	ВЛ 35 кВ	тыс. руб.	x	244,00	84,66
1.9.3.	ВЛ 6-20 кВ	тыс. руб.	x	1 514,45	888,04
1.9.4.	ВЛ 0,4 кВ	тыс. руб.	x	5 107,63	1 783,95
1.10.	Ремонт КЛ 0,4 - 110 кВ	км	-	67,27	43,84
1.10.1.	Ремонт КЛ 6-20 кВ	км	-	67,27	43,84
1.11.	Установка противоптичьих устройств (ППУ)	шт.	300	1 146,41	954,10
2.	Работы на ПС 35 кВ и выше	тыс. руб.	x	26 778,97	17 548,83
2.1.	Средний/капитальный ремонт	тыс. руб.	x	16 284,20	14 111,07
2.1.1.	Ремонт автотрансформаторов/трансформаторов	шт.	4	165,60	159,27
2.1.1.1.	110 кВ и выше	шт.	1	1,07	0,71
2.1.1.2.	6 - 35 кВ	шт.	3	164,53	158,57

2.1.2.	Замена вводов	шт.	15	5 923,33	5 849,62
2.1.2.1.	110 кВ и выше	шт.	13	5 765,32	5 697,62
2.1.2.2.	6 - 35 кВ	шт.	2	158,01	152,00
2.1.3.	Ремонт выключателей	шт.	68	4 879,51	3 912,02
2.1.3.1.	110 кВ и выше	шт.	18	2 950,49	2 451,44
2.1.3.2.	35 кВ	шт.	15	1 268,31	978,19
2.1.3.3.	6 - 20 кВ	шт.	35	660,71	482,38
2.1.4.	Ремонт разъединителей	шт.	102	5 183,79	4 175,42
2.1.4.1.	110 кВ и выше	шт.	51	2 331,52	1 644,86
2.1.4.2.	35 кВ	шт.	51	2 852,27	2 530,56
2.2.	Текущий ремонт	тыс. руб.	x	6 099,75	2 013,91
2.2.1.	Силовые автотрансформаторы/трансформаторы	шт.	105	3 156,99	622,69
2.2.1.1.	110 кВ и выше	шт.	62	2 384,56	485,83
2.2.1.2.	35 кВ	шт.	28	543,25	126,81
2.2.1.3.	6 - 20 кВ	шт.	15	229,17	10,05
2.2.2.	Выключатели	шт.	124	345,23	95,40
2.2.2.1.	110 кВ и выше	шт.	25	143,09	42,05
2.2.2.2.	35 кВ	шт.	25	75,49	35,37
2.2.2.3.	6 - 20 кВ	шт.	74	126,65	17,99
2.2.3.	Прочее оборудование (разъединители, реакторы и т.д.)	шт.	649	2 597,54	1 295,82
2.3.	Прочие работы по ремонту оборудования ПС 35 кВ и выше (ремонт оперативных блокировок, ремонт аккумуляторных батарей, ремонт заземляющего контура и т.д)	тыс. руб.	x	4 395,02	1 423,85
2.4.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП), в т.ч.	тыс. руб.	x	10 753,77	7 897,00

2.4.1.	Ремонт трансформаторов	шт.	102	5 695,36	4 199,55
2.4.2.	Ремонт выключателей	шт.	3	2,74	0,21
2.4.3.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт.	175	5 042,27	3 697,24
2.4.4.	Текущий ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	тыс. руб.	х	13,41	0,00
3.1.	Техническое обслуживание ВЛ 0,4-110 кВ	тыс. руб.	х	16 654,21	1 032,87
3.2.	Техническое обслуживание ПС 35-110 кВ	тыс. руб.	х	7 146,85	580,92
3.3.	Техническое обслуживание ТП (ЗТП, КТП, РП)	тыс. руб.	х	5 297,98	45,77
3.4.	Техническое диагностирование оборудования	тыс. руб.	х	14 829,78	1,05
3.5.	Техническое обслуживание арендуемого имущества	тыс. руб.	х	8 865,79	269,57

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. В обоснование фактических затрат в 2021 году по данной статье затрат Филиалом представлены годовые планы-графики текущих и капитальных ремонтов 2021 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), дефектные ведомости (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), перечень аварийного запаса на 2021 год, технологические карты 2021 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), листы осмотра 2021 года воздушных линий 35-110 кВ, локально-сметные расчеты 2021 года, обороты счета 2021 года, отчет по проводкам за 2021 год, договора поставки материалов, заключенных по результатам проведения торгов (46 договоров), план и отчет эксплуатации, технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого комплекса за 2021 год, предписания центра технического надзора, акты сдачи-приемки 2021 года по воздушным линиям 35-110 кВ и распределительным сетям 0,4-10 кВ. перечень выполнения ремонтов для автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР) на базе программного комплекса система управления производственными активами (СУПА) на базе 1С Энергетика.

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 86 932,50 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 99 980,00 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено Филиалом в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, в промежуточном отчете об исполнении плана работ по ремонту и техническому обслуживанию Филиала за 2022 год, утвержденного распоряжением Общества от 10.01.2022 № 1, представленных в томе 1.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 86 932,47 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за истекший период 2022 года
по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования»
(пообъектный)

Наименование вида работ		Единица измерения	Всего фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года, в том числе:		
			Количество	Стоимость всего, тыс. руб. (без НДС)	Материалы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6
Всего расходы для технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования (ВЛ, ПС, ТП, РС)			x	**164 709,09**	**86 932,47**
1.	Работы на ЛЭП	тыс. руб.	x	33 536,14	25 055,11
1.1	Расчистка трасс, всего	га	20,86	402,25	0,69
1.1.1.	ВЛ 110 кВ и выше	га	6,00	231,04	0,00
1.1.2.	ВЛ 35 кВ	га	7,10	23,58	0,00
1.1.3.	ВЛ 6-20 кВ	га	0,03	1,83	0,49
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ	га	7,73	145,80	0,20
1.2.	Вырубка деревьев, угрожающих падением	шт.	129	46,08	0,00
1.3.	Опиловка крон деревьев	шт.	59	17,51	1,13
1.4.	Замена изоляторов, всего	шт.	2 513	3 168,96	977,99
1.4.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	324	1 354,32	503,90
1.4.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	165	431,72	266,90
1.4.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	545	470,73	155,79
1.4.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	1 479	912,19	51,40
1.5.	Замена грозотроса	км	18,92	2 355,80	1 787,00

1.5.1.	ВЛ 110 кВ и выше	км	4,92	1 925,17	1 606,90
1.5.2.	ВЛ 35 кВ	км	14,00	430,63	180,10
1.6.	Замена провода	км	41,34	9 538,19	9 157,07
1.6.1.	ВЛ 6-20 кВ	км	4,39	329,72	297,39
1.6.2.	ВЛ 0,4 кВ	км	36,95	9 208,47	8 859,68
1.7.	Замена / Усиление опор	шт.	987	15 278,50	11 993,86
1.7.1.	ВЛ 110 кВ и выше	шт.	7	1 733,54	1 572,45
1.7.2.	ВЛ 35 кВ	шт.	5	560,21	467,40
1.7.3.	ВЛ 6-20 кВ	шт.	192	3 006,62	2 404,50
1.7.4.	ВЛ 0,4 кВ	шт.	783	9 978,14	7 549,51
1.8.	Ремонт контуров заземления опор	шт.	112,00	681,59	37,42
1.9.	Прочие работы по ремонту ЛЭП	тыс. руб.	x	1 991,35	1 053,97
1.9.1.	ВЛ 110 кВ и выше	тыс. руб.	x	47,92	8,47
1.9.2.	ВЛ 35 кВ	тыс. руб.	x	12,29	6,88
1.9.3.	ВЛ 6-20 кВ	тыс. руб.	x	577,86	446,86
1.9.4.	ВЛ 0,4 кВ	тыс. руб.	x	1 353,29	591,76
1.10.	Установка противоптичьих устройств (ППУ)	шт.	12	55,92	46,00
2.	Работы на ПС 35 кВ и выше	тыс. руб.	x	25 364,09	19 280,13
2.1.	Средний/капитальный ремонт	тыс. руб.	x	9 196,70	7 394,31
2.1.1.	Ремонт автотрансформаторов/трансформаторов	шт.	2	293,47	290,17
2.1.1.1.	6 - 20 кВ	шт.	2	293,47	290,17
2.1.2.	Замена вводов	шт.	4	341,64	329,67

2.1.2.1.	35 кВ	шт.	4	341,64	329,67
2.1.3.	Ремонт выключателей	шт.	76	4 639,20	3 538,58
2.1.3.1.	110 кВ и выше	шт.	10	2 168,45	1 730,49
2.1.3.2.	35 кВ	шт.	19	1 920,25	1 572,06
2.1.3.3.	6 - 20 кВ	шт.	47	550,51	236,03
2.1.4.	Ремонт разъединителей	шт.	95	3 885,51	3 233,22
2.1.4.1.	110 кВ и выше	шт.	46	1 954,48	1 610,31
2.1.4.2.	35 кВ	шт.	49	1 931,02	1 622,91
2.1.5.	Ремонт отделителей короткозамыкателей	шт.	4	36,88	2,67
2.1.5.1.	110 кВ и выше	шт.	4	36,88	2,67
2.2.	Текущий ремонт	тыс. руб.	x	8 360,81	4 139,00
2.2.1.	Силовые автотрансформаторы/трансформаторы	шт.	216	6 098,34	3 123,92
2.2.1.1.	110 кВ и выше	шт.	64	4 544,12	2 455,12
2.2.1.2.	35 кВ	шт.	45	1 218,65	548,27
2.2.1.3.	6 - 20 кВ	шт.	107	335,56	120,53
2.2.2.	Выключатели	шт.	62	385,94	153,47
2.2.2.1.	110 кВ и выше	шт.	10	190,76	94,93
2.2.2.2.	35 кВ	шт.	21	105,78	46,00
2.2.2.3.	6 - 20 кВ	шт.	31	89,40	12,54
2.2.3.	Прочее оборудование (разъединители, реакторы и т.д.)	шт.	667	1 876,53	861,61
2.3.	Прочие работы по ремонту оборудования ПС 35 кВ и выше (ремонт оперативных блокировок, ремонт аккумуляторных батарей, ремонт заземляющего контура и т.д)	тыс. руб.	x	7 806,59	7 746,82

2.4.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП), в т.ч.	тыс. руб.	х	7 840,11	6 573,71
2.4.1.	Ремонт трансформаторов	шт.	27	2 880,06	2 331,61
2.4.2.	Ремонт выключателей	шт.	10	17,09	9,52
2.4.3.	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)	шт.	239	4 942,96	4 232,57
3.1.	Техническое обслуживание ВЛ 0,4-110 кВ	тыс. руб.	х	14 139,59	971,05
3.2.	Техническое обслуживание ПС 35-110 кВ	тыс. руб.	х	6 622,34	2 211,75
3.3.	Техническое обслуживание ТП (ЗТП, КТП, РП)	тыс. руб.	х	5 162,50	4,40
3.4.	Техническое диагностирование оборудования	тыс. руб.	х	23 205,44	198,25
3.5.	Техническое обслуживание арендуемого имущества	тыс. руб.	х	2 366,44	7,88
4.1.	Нерегламентные работы ЛЭП	тыс. руб.	х	1 196,19	0,00
4.2.	Нерегламентные работы ПС	тыс. руб.	х	452,26	0,00
5.	Резерв в составе основного плана ТОиР	тыс. руб.	х	4 673,43	4 673,43

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за истекший период 2022 года, принятого Комитетом. В обоснование фактических затрат за истекший период 2022 года по данной статье затрат Филиалом представлены годовые планы-графики текущих и капитальных ремонтов 2022 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), дефектные ведомости (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), перечень аварийного запаса на 2022 год, технологические карты 2022 года (по подстанциям 35-110 кВ, воздушным линиям 35-110 кВ, распределительным сетям 0,4-10 кВ), листы осмотра 2022 года воздушных линий 35-110 кВ и распределительных сетей 0,4-10 кВ, локально-сметные расчеты 2022 года, договора поставки материалов, заключенных по результатам проведения торгов (5 договоров), план и промежуточный отчет эксплуатации, технического обслуживания и ремонта объектов электросетевого комплекса за 2022 год, предписания центра технического надзора, перечень выполнения ремонтов для автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР) на базе программного комплекса система управления производственными активами (СУПА) на базе 1С Энергетика.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 90 409,80 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 142 894,00 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2023 год по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования» на основании представленных дефектных ведомостей, сводного сметного расчета, актуализированной стоимости материалов согласно договорам поставки материалов Общества и Филиала 2022 года, годовых и перспективных планов-графиков текущих и капитальных ремонтов на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ и 35-110 кВ и на подстанциях 0,4-10 кВ и 35-110 кВ на 2023 и 2023-2027 годы, плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 114 088,38 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов 2023 года, принимаемых Комитетом. По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат было определено, что расчет потребности в приобретении материалов на капитальный ремонт и техническое обслуживание в 2023 году произведен на основании сводного журнала дефектов Филиала на 2023 год, сформированного одним документом и представленного в томе 1.1 уточненного заявления Филиала на 2023 год. Формирование сводного журнала дефектов Филиала на 2023 год и сводного сметного расчета обусловлено большим объемом паспортизированных объектов, подлежащих ремонту (42 111 работ). Сводный сметный расчёт, представленный в томе 1.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год, сформирован в Автоматизированной системе управления техническим обслуживанием и ремонтом (АСУ ТОиР) на базе программного комплекса система управления производственными активами (СУПА) на базе 1С Энергетика, стоимость материалов по заявлению Филиала на 2023 год заявлена в размере 88 846,88 тыс. руб. (в ценах 2022 года). В обосновывающих материалах уточненного заявления Филиала на 2023 год Филиалом представлен документ «Материалы КБЭ 15.09.2022», в котором актуализирована стоимость материалов согласно договорам поставки материалов Общества и Филиала 2022 года (36 договоров), стоимость материалов по уточненному заявлению Филиала на 2023 год заявлена в размере 99 974,76 тыс. руб. (в ценах 2022 года).

При этом экспертами Комитета, проведен анализ представленных договоров поставки материалов Общества и Филиала 2022 года и сводного документа с информацией по формированию стоимости приобретения оборудования, запасных частей и МТР по ремонтной деятельности в 2022 году в рамках указанных договоров поставки, по результатам которого определено, что актуализированная стоимость материалов в сводном сметном расчете Филиала на 2023 год учтена с учетом НДС.

Так, например, по объекту «3ТП 10 Ф-162 ПС 110/10 кВ Малка» (№ 000068779 в ТОиР), планируется замена изолятора проходного ИПУ-10/630-7,5 УХЛ1 (3 штуки) и замена линейного разъединителя РЛНД.1-10Б/630 УХЛ1 (1 штука). Стоимость данных материалов (за 1 штуку) предлагается Филиалом в размере 2,41 тыс. руб. и 12,25 тыс. руб. соответственно. Однако в представленных договоре поставки от 31.03.2022 № 86-2022 с ООО «ГЗЭ» (протокол подведения итогов от 16.03.2022 № ПП 160322/7) и договоре поставки от 11.04.2022 № 99-2022 с ООО «Энергозащита» (протокол подведения итогов от 23.03.2022 № ПП 230322/7) стоимость указанных материалов в приложениях к договору приводится с НДС в размере 2,41 тыс. руб. и 12,25 тыс. руб. соответственно. Таким образом, общая стоимость указанных материалов с учетом заявленного количества материалов для работ по ремонту ЗТП на объекте «3ТП 10 Ф-162 ПС 110/10 кВ Малка» должна составить 16,23 тыс. руб. вместо заявленной Филиалом в размере 19,48 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, Комитетом исключается НДС из стоимости материалов, актуализированной согласно договорам поставки материалов Общества и Филиала 2022 года для сводного сметного расчета Филиала на 2023 год, стоимость материалов в ценах 2022 года составит 83 312,30 тыс. руб. Таким образом, плановые расходы 2023 года Комитетом по основной потребности в материалах в рамках плана технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования по сводному сметному расчету, сформированному в АСУ ТОиР на базе программного комплекса СУПА на ремонт и техническое обслуживание электросетевого оборудования Филиала, на основании сводного журнала дефектов Филиала на 2023 год и сводного сметного расчета в ценах 2022 года, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года, принимаются в размере 88 311,04 тыс. руб.

В уточненном заявлении Филиала на 2023 год Филиалом заявляются расходы по дополнительной потребности в материалах по ремонту на воздушных линиях электропередачи 35-110 кВ, на подстанциях 35-110 кВ и на распределительных сетях 0,4-10 кВ Филиала в размере 34 830,67 тыс. руб. (в ценах 2022 года).

Анализ дополнительной потребности в материалах на 2023 год
по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования»
(пообъектный)

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (по ЛСР) в ценах 2022 года	Стоимость работ, тыс. руб. (без НДС) (Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Отклонение (6-5)	Первичные документы	Обоснование Комитета
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дополнительная потребность (ПС 35-110 кВ)								
Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Прималкинская (10 кВ, 9 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМГ-133-10/600 и ВМГ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Орион РТЗ-П								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Прималкинская (Т-101, Ф-725-729, Ф-733, С-101, Т-102, 9 ячеек)	ПС 35 кВ Прималкинская	7 819,99	5 172,89	-2 647,10	ЛСР от 30.03.2022 ДВ б/н от 25.05.2022 График ремонта КРУН 10 кВ 2023 год Опросный лист для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») Годовой план-график текущих и капитальных ремонтов ПС 35-110 кВ на 2023 год (ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ) Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ПС на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Коммерческое предложение ООО «Таврида Электрик»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель ваккумный и микропроцессорный блок), которые определены из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 и 2022 годов по договорам, заключенным по результатам проведения торгов, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Пролетарская (10 кВ, 6 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМГ-133-10/600 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Орион РТЗ-П								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Пролетарская (Т-101, Ф-735-739, 6 ячеек)	ПС 35 кВ Пролетарская	5 213,33	3 448,59	-1 764,73	ЛСР от 23.03.2022 ДВ б/н от 25.05.2022 График ремонта КРУН 10 кВ 2023 год Опросный лист для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик»)	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель ваккумный и микропроцессорный блок),

							Годовой план-график текущих и капитальных ремонтов ПС 35-110 кВ на 2023 год (ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ) Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ПС на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Коммерческое предложение ООО «Таврида Электрик»	которые определены из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 и 2022 годов по договорам, заключенным по результатам проведения торгов, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Солдатская (10 кВ, 10 шт.) с заменой существующих МВ 10 кВ типа ВМГ-133-10/600 и ВМГ-10 на вакуумные типа ВВ/TEL-10-20/1000 и заменой существующих электромеханических защит на микропроцессорные типа Орион РТЗ-П								
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Солдатская (Т-101, Ф-768-771, Ф-773-777, 10 ячеек)	ПС 35 кВ Солдатская	8 688,88	5 747,66	-2 941,22	ЛСР от 23.03.2022 ДВ б/н от 25.05.2022 График ремонта КРУН 10 кВ 2023 год Опросный лист для заказа ВВ/TEL-10 (ООО «Таврида Электрик») Годовой план-график текущих и капитальных ремонтов ПС 35-110 кВ на 2023 год (ГПГ 2023 КР ПС-35-110 кВ) Годовой план-график ремонта оборудования по Службе ПС на 2023 год с указанием параметров электросетевых объектов Коммерческое предложение ООО «Таврида Электрик»	Комитетом скорректированы ЛСР в части цен на оборудование (выключатель ваккумный и микропроцессорный блок), которые определены из фактических понесенных Филиалом затрат 2021 и 2022 годов по договорам, заключенным по результатам проведения торгов, с учетом пункта 29 Основ ценообразования № 1178
				21 722,20	**14 369,14**	**-7 353,06**		
Дополнительная потребность (РС и ТП 0,4-10 кВ)								
Ремонт ВЛ 10 кВ (замена провода (4 км), замена траверс (80 штук), замена изоляторов (420 штук), замена опор (80 штук))								
1.	ВЛ 10 кВ	Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 1 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-0,4-10 кВ	Комитетом скорректирован ЛСР в части: - цены на провод АС 50/8 по ФССЦ 21.2.01.02-0085 и индексу изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России; - исключения непредвиденных затрат в размере 3%, их включение не предусмотрено
2.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-0,4-10 кВ	

3.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-245 ПС 110 кВ Баксан (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-245 ПС 110 кВ Баксан	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 1 от 18.02.2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-0,4-10 кВ	Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР.
4.		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-551 ПС 35 кВ Ново-Ивановская (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-551 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	1 052,97	999,23	-53,74	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 2022 года ГПГ 2023 КР ВЛ-0,4-10 кВ	
				4 211,87	**3 996,91**	**-214,96**		
Ремонт ВЛ 0,4 кВ (замена провода (0,35 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (40 штук), замена опор (10 штук))								
1.	ВЛ 0,4 кВ	Ремонт ВЛ 0,38 кВ Ф-1 КТП 3 Ф 550 ПС 35 кВ Новоивановка (замена провода (0,35 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (40 штук), замена опор (10 штук))	ВЛ 0,38 кВ Ф-1 КТП 3 Ф 550 ПС 35 кВ Новоивановка	560,96	463,21	-97,75	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 1 2022 года ГПГ 2023 ТО ВЛ-0,4-10 кВ	Комитетом скорректирован ЛСР в части: - цены на провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16-0,6/1 по ФССЦ 21.2.01.01-0028 и индексу изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России; - исключения непредвиденных затрат в размере 3%, их включение не предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР.
Ремонт ТП 10 кВ (замена силовых трансформаторов)								
1.	ТП 10 кВ	Ремонт ЗТП 10 кВ 1 Ф-728 ПС 35 кВ Прималкинская (замена силового	ЗТП 10 кВ 1 Ф-728 ПС 35 кВ Прималкинская	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 6 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	Комитетом скорректированы ЛСР в части исключения непредвиденных затрат в размере 2%, их включение не

		трансформатора 250 кВа)						предусмотрено Основами ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из ЛСР
2.		Ремонт КТП 10 кВ 3 Ф-413 ПС 110 кВ Аушигер (замена силового трансформатора 400 кВа)	КТП 10 кВ 3 Ф-413 ПС 110 кВ Аушигер	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 3 от 10.06.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
3.		Ремонт 3ТП 10 кВ 3 Ф-728 ПС 35 кВ Прималкинская (замена силового трансформатора 400 кВа)	3ТП 10 кВ 3 Ф-728 ПС 35 кВ Прималкинская	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 5 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
4.		Ремонт 3ТП 10 кВ 3 Ф-728 ПС 35 кВ Прималкинская (замена силового трансформатора 400 кВа)	3ТП 10 кВ 4 Ф-403 ПС 35 кВ Советская	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 2 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
5.		Ремонт КТПН 10 кВ 6 Ф-200 ПС 35 кВ Баксаненок (замена силового трансформатора 400 кВа)	КТПН 10 кВ 6 Ф-200 ПС 35 кВ Баксаненок	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 27.06.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
6.		Ремонт ЗТП 10 кВ 10 Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская (замена силового трансформатора 250 кВа)	ЗТП 10 кВ 10 Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 3 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
7.		Ремонт ЗТП 10 кВ 11 Ф-903 ПС 110 кВ Екатериноградская (замена силового трансформатора 400 кВа)	ЗТП 10 кВ 11 Ф-903 ПС 110 кВ Екатериноградская	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 4 от 17.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
8.		Ремонт КТП 10 кВ 14 Ф-183 ПС 35 кВ Куркужин (замена силового трансформатора 400 кВа)	КТП 10 кВ 14 Ф-183 ПС 35 кВ Куркужин	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 13.04.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
9.		Ремонт КТП 10 кВ 2 Ф-101 ПС 35 кВ Бабугент (замена силового трансформатора 250 кВа)	КТП 10 кВ 2 Ф-101 ПС 35 кВ Бабугент	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 1 от 26.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	

10.		Ремонт КТП 10 кВ 7 Ф-201 ПС 35 кВ Баксаненок (замена силового трансформатора 250 кВа)	КТП 10 кВ 7 Ф-201 ПС 35 кВ Баксаненок	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 23.06.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
11.		Ремонт КТП 10 кВ 8 Ф-1011 ПС 110 кВ Кызбурун (замена силового трансформатора 250 кВа)	КТП 10 кВ 8 Ф-1011 ПС 110 кВ Кызбурун	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 08.03.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
12.		Ремонт ЗТП 10 кВ 12 Ф-402 ПС 35 кВ Советская (замена силового трансформатора 250 кВа)	ЗТП 10 кВ 12 Ф-402 ПС 35 кВ Советская	324,16	314,72	-9,44	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ № 4 от 17.06.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
13.		Ремонт КТП 10 кВ 15 Ф-446 ПС 110 кВ Кахун (замена силового трансформатора 400 кВа)	КТП 10 кВ 15 Ф-446 ПС 110 кВ Кахун	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 22.04.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
14.		Ремонт КТП 10 кВ 18 Ф-246 ПС 110 кВ Баксан (замена силового трансформатора 400 кВа)	КТП 10 кВ 18 Ф-246 ПС 110 кВ Баксан	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 13.03.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
15.		Ремонт ЗТПП 10 кВ 20 Ф-444 ПС 110 кВ Кахун (замена силового трансформатора 400 кВа)	ЗТПП 10 кВ 20 Ф-444 ПС 110 кВ Кахун	412,08	400,07	-12,00	ЛСР от 15.09.2022 года ДВ б/н от 12.05.2022 года ГПГ 2023 КР ТП-0,4-10 кВ	
				5 653,65	**5 488,98**	**-164,67**		
				10 426,48	**9 949,10**	**-477,38**		
	Итого:			**32 148,68**	**24 318,25**	**-7 830,43**		

Анализ цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Классификация объектов	Наименование работ	Объект	Материалы/Оборудование по ЛСР	План по данным Филиала (в ценах 2022 года)	Анализ по данным Комитета	План Комитета (в ценах 2022 года)	Обоснование Комитета

					Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Документ	Федеральный сборник сметных цен (ФССЦ), тыс. руб. (без НДС) (с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года)	Договора Филиала/Коммерческое предложение		Официальный сайт Единой информационной системы в сфере закупок (zakupki.gov.ru)	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	
								Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Наименование контрагента, реквизиты договора, закупка	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)		
1.	ПС 35 кВ	Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Прималкинская (9 штук) Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Пролетарская (6 штук) Ремонт КРУН 10 кВ ПС 35 кВ Солдатская (10 ячеек)	ПС 35 кВ Прималкинская ПС 35 кВ Пролетарская ПС 35 кВ Солдатская	По опросному листу: Выключатель вакуумный типов: BB/TEL-10-20/1000-ОЛ Шкаф КРН-III-10 Заменяемый выключатель ВМГ-133-10/600 ВМГ-10 По ТКП: Запчасти ячейки КРН-II-10 для Smart-ретрофита на базе выключателя TER_VCB15_LD8_SRF и микропроцессорного комплекса защит полного функционала в комплекте	717,00	ТКП ООО «Таврида Электрик» № USK26S20037.13 от 27.06.2022	-	353,87	Договор подряда № 15/2022/ЭПМ от 11.02.2022 с ООО «Энергопром-Монтаж» (протокол подведения итогов процедуры от 24.01.2022 № ПП 240122/4)	384,87	353,87	Закупка № 32211663177 (2022) Цена определена из фактических понесенных Филиалом затрат 2022 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов
				По аналогичным работам на других ПС			-	85,77	Договор подряда № 7/2021/ЭЮ от 18.02.2021 с	106,00	97,69	Закупка № № 32211861974 (2022) Цена определена из фактических понесенных

				Терминал «Орион РТЗ» По ТКП: Запчасти ячейки КРН-II-10 для Smart-ретрофита на базе выключателя TER_VCB15_LD8_SRF и микропроцессорного комплекса защит полного функционала в комплекте					ООО «Энергия Юга» (протокол подведения итогов процедуры от 29.12.2020 № ПП 291220/2)			Филиалом затрат 2021 года по договору, заключенному по результатам проведения торгов, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2022 года
2.	ВЛ 10 кВ	Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная	Провод АС 50/8	286,11	-	247,65	-	-	-	247,65	Обоснование цены Филиалом не представлено ФССЦ 21.2.01.02-0085 Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок марки АС, сечением 50/8 мм2 Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая									
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-245 ПС 110 кВ Баксан (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая									
		Ремонт ВЛ 10 кВ Ф-551 ПС 35 кВ Ново-Ивановская (замена провода (1 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (120 штук), замена опор (20 штук))	ВЛ 10 кВ Ф-7 ПС 110 кВ Тяговая									
3.	ВЛ 0,4 кВ	Ремонт ВЛ 0,38 кВ Ф-1 КТП 3 Ф 550 ПС 35 кВ Новоивановка (замена	ВЛ 0,38 кВ Ф-1 КТП 3 Ф 550 ПС	провод СИП-2 3х50+1х54,6+1 х16-0,6/1	438,01	-	215,43	-	-	-	215,43	Обоснование цены Филиалом не представлено

		провода (0,35 км), замена траверс (20 штук), замена изоляторов (40 штук), замена опор (10 штук))	35 кВ Новоивановка									ФССЦ 21.2.01.01-0028 Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х50+2х16-0,6/1 Письмо Минстроя России от 20.09.2022 № 48203-ИФ/09 Цена определена по ФССЦ с учетом индексов изменения сметной стоимости на 3 квартал 2022 года

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год
по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования»
(предложение Филиала и предложение Комитета с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23)

тыс. руб.

№ п/п	Классификация потребности Филиала по уточненному заявлению на 2023 год	Предложение Филиала (по пояснительной записке в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по пояснительной записке на 2023 год с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года)	Предложение Филиала (по ЛСР в ценах 2022 года с учетом индекса инфляции 2023 года)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования)	Предложение Комитета (в ценах 2022 года с учетом анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования и индекса инфляции 2023 года)
1.	Основная потребность в материалах, сформированная в АСУ ТОиР	**99 975,00**	**105 973,50**	**99 974,76**	**105 973,25**	**83 312,30**	**88 311,04**
2.	Дополнительная потребность	**34 830,80**	**36 920,65**	**42 521,53**	**45 072,82**	**24 318,25**	**25 777,34**
2.1.	ВЛ 35-110 кВ			10 372,85	10 995,22	0,00	0,00

2.2.	ПС 35-110 кВ			21 722,20	23 025,53	14 369,14	15 231,29
2.3.	РС и ТП 0,4-10 кВ			10 426,48	11 052,07	9 949,10	10 546,05
3.	**Итого**	**134 805,80**	**142 894,01**	**142 496,29**	**151 046,07**	**107 630,55**	**114 088,38**

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом были исключены расходы по дополнительной потребности в материалах по ремонту на воздушных линиях электропередачи 35-110 кВ ввиду отсутствия обосновывающих документов, были представлены только заявки на материалы. В части плановых расходов по дополнительной потребности в материалах по ремонту на подстанциях 35-110 кВ и на распределительных сетях 0,4-10 кВ были скорректированы локально-сметные расчеты с учетом проведенного анализа цен на материалы и оборудование в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исключением непредвиденных затрат в размере 3%, включение которых не предусмотрено Основами ценообразования и Методическими указаниями, индекса изменения сметной стоимости по элементам прямых затрат, определяемых с применением федеральных единичных расценок, разработанных Минстроем России. Таким образом, плановые расходы 2023 года Комитетом по дополнительной потребности в материалах по ремонту на подстанциях 35-110 кВ и на распределительных сетях 0,4-10 кВ с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года, принимаются в размере 25 777,34 тыс. руб.

Также по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов дублирование расходов по статьям затрат «Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования» и «Материалы для ремонта электросетевого оборудования», по изложенным в настоящем экспертном заключении работам на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ и 35-110 кВ и на подстанциях 0,4-10 кВ и 35-110 кВ отсутствуют.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Материалы для ремонта электросетевого оборудования» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 25 962,47 тыс. руб.

$$114\,088{,}38 - 140\,050{,}85 = -25\,962{,}47 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Материалы для ремонта электросетевого оборудования	142 894,00	140 050,85	114 088,38

Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА) (10 348,46 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– данные о фактических расходах за 2020 год (помесячные акты о приемке выполненных работ);

– данные о фактических расходах за 2021 год (помесячные акты о приемке выполненных работ);

– графики технического обслуживания РЗА по Филиалу на 2022 и 2023 годы;

– нормативно-распорядительные документы;
– заявки на приобретение материалов;
– локально сметный расчет на ремонт и техническое обслуживание РЗА на 2023 год.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 8 480,56 тыс. руб., что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, помесячных актах о приемке выполненных работ за 2020 год, представленных в томе 1.2 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, определен в размере 8 480,56 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год
по статье затрат «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)»
(пообъектный)

№ п/п	Объект/Наименование работ	Отчетный период	Стоимость работ, тыс. руб.
1.	**ПС Долинск 110 кВ**	01.01.2020 - 31.01.2020	**186,57**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
	Проверка ЦС		7,05
	Материалы		101,35
2.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**6,06**
	Проверка УРЗА ТН-61, ТН-63, ТН-64		6,06
3.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**52,83**
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
4.	**ПС Залукокоаже 110 кВ**		**2,35**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		2,35
5.	**ПС Герменчик 110 кВ**		46,84
	Проверка УРЗА Ф-425, Ф-426		13,83
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
	Материалы		7,67
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**585,37**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.02.2020- 29.02.2020	**69,13**
	Проверка УРЗА Ф-624-628		69,13
2.	**ПС Долинск 110 кВ**		**150,99**
	Проверка УРЗА Ф-106, Ф-107		27,65
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
	Материалы		98,00
3.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**18,15**
	Проверка УРЗА С-61		18,15

4.	**ПС Малка 110 кВ**		**127,70**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		8,74
	Проверка УРЗА Ф-169		13,83
	Материалы		105,14
5.	**ПС Ст. Лескен 110 кВ**		**8,69**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		2,35
	Материалы		6,34
6.	**ПС Лечинкай 35 кВ**		**11,52**
	Проверка УРЗА ТН-61		1,18
	Проверка ЦС		10,34
7.	**ПС Кызбурун 110 кВ**		**4,04**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**751,67**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.03.2020-31.03.2020	**64,60**
	Проверка УРЗА Ф-619-623		64,60
2.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**38,76**
	Проверка УРЗА Ф-65-67		38,76
3.	**ПС Залукокоаже 110 кВ**		**97,10**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		5,27
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
	Материалы		3,81
4.	**ПС Кахун 110 кВ**		**88,01**
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
5.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**25,84**
	Проверка УРЗА Ф-61, Ф-62		25,84
6.	**ПС Малка 110 кВ**		**57,05**
	Монтаж и наладка фиксирующего прибора типа ИМФ-3 для ВЛ 110 кВ Л-172		47,88
	Материалы		9,16
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**718,84**
1.	**ПС Дубки 110 кВ**	01.04.2020-30.04.2020	**86,29**
	Проверка терминала основных и резервных защит (ДФЗ, ТЗНП, ДЗ ШЭ 2607 085) Л-102		28,76
	Проверка терминала резервных защит и АПВ (ДФЗ, ТЗНП, АПВ ШЭ 2607 016) Л-102		28,76
	Проверка терминала резервных защит и АПВ (ДФЗ, ТЗНП, АПВ ШЭ 2607 016) Л-42		28,76
2.	**ПС Нальчик 110 кВ**		**62,16**
	Проверка УРЗА Ф-610-617		62,16
3.	**ПС Каменномостская 110 кВ**		**55,67**
	Проверка УРЗА Ф-101-103, С-101		31,08
	Проверка УРЗА С-31		12,92
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,29
	Материалы		7,39
4.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**23,31**
	Проверка УРЗА Ф-611-612, ТЭЦ-2		23,31
5.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**12,92**
	Проверка УРЗА Ф-108		12,92
6.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**25,84**
	Проверка УРЗА Ф-63-64		25,84
7.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**28,83**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
	Материалы		3,49
8.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**25,34**

	Проверка УРЗА Т-1		25,34
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**648,20**
1.	**ПС Залукокоаже 110 кВ**	01.05.2020-31.05.2020	**106,97**
	Проверка УРЗА ДЗО Т-1, Т-2		20,69
	Проверка комплекта ступенчатых защит ШЭ2607 016 Л-1		28,76
	Проверка терминала основных и резервных защит L-60 Л-1		28,76
	Проверка комплекта резервных защит и автоматики ШЭ2607 016 Л-210		28,76
2.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**74,91**
	Проверка терминала основных и резервных защит ШЭ2607 085 Л-192		28,76
	Проверка терминала резервных защит и автоматики ШЭ2607 016 Л-192		28,76
	Проверка УРЗА ДЗО Т-1, Т-2		17,39
3.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**57,52**
	Проверка комплекта ступенчатых защит типа Сириус-3-ЛВ-02 линии 110 кВ Зарагижская ГЭС-Псыгансу		28,76
	Проверка комплекта ступенчатых защит типа Сириус-3-ЛВ-03 линии 110 кВ Зарагижская ГЭС-Псыгансу		28,76
4.	**ПС Долинск 110 кВ**		**109,20**
	Проверка УРЗА Т-2, Т-3		96,26
	Проверка УРЗА С-1		12,94
5.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**80,44**
	Проверка УРЗА Т-2		80,44
6.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**23,31**
	Проверка УРЗА Ф-613, Ф-615, Ф-617		23,31
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**859,80**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.06.2020-30.06.2020	**55,36**
	Проверка УРЗА Т-1		42,44
	Проверка УРЗА Ф-618		12,92
2.	**ПС Долинск 110 кВ**		**51,68**
	Проверка УРЗА С-61, Ф-64, Ф-613, Ф-627		51,68
3.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**25,34**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
4.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**15,54**
	Проверка УРЗА Ф-61, Ф-64		15,54
5.	**ПС Залукокоаже 110 кВ**		**23,31**
	Проверка УРЗА Ф-101-103		23,31
6.	**ПС Сармаково 35 кВ**		**262,78**
	Проверка УРЗА Ф-154, Ф-156-160		77,51
	Проверка УРЗА Т-31, Т-32		84,89
	Проверка УРЗА ТН-101, Т-102		2,02
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ШАОТ		88,01
7.	**ПС Ст. Лескен 110 кВ**		**25,34**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
8.	**ПС Малка 110 кВ**		**156,08**
	Проверка УРЗА Т-1		42,44
	Материалы		113,63
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 143,55**
1.	**ПС Ст. Лескен 110 кВ**	01.07.2020-31.07.2020	**20,69**
	Проверка АПВ в составе автоматики МВС-1		7,77

	Проверка комплекта ступенчатых защит С-1		12,92
2.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**82,95**
	Проверка комплекта ступенчатых защит УРЗА Л-40		28,76
	Проверка ВЧ-блокировки Л-40		28,76
	Проверка УРЗА Ф-61, Ф-64		15,54
	Материалы		9,89
3.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**25,34**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
4.	**ПС Кашхатау 110 кВ**		**9,64**
	Проверка УРЗА ТН-31, Т-32, ТН-33		9,64
5.	**ПС Майская 110 кВ**		**25,34**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
6.	**ПС Малка 110 кВ**		**96,46**
	Проверка ВАЗП		88,01
	Проверка УРЗА		8,45
7.	**ПС Чегем-2 110 кВ**		**88,01**
	Проверка ВАЗП		88,01
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**679,00**
1.	**ПС Кашхатау 110 кВ**	01.08.2020-31.08.2020	**122,01**
	Проверка комплекта РЗ № 1 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Зарагижская МГЭС (ШЭ 2607 085)		20,73
	Проверка комплекта РЗ № 3 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Зарагижская МГЭС (Сириус-3-ЛВ-03)		14,38
	Проверка комплекта РЗ № 2 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Зарагижская МГЭС (Сириус-3-ЛВ-02)		14,38
	Проверка терминала АПВ и УРОВ МВС-1 (ШЭ 2607 015)		14,38
	Проверка комплекта РЗ № 1 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Кашхатау ГЭС (ШЭ 2607 085)		14,38
	Проверка комплекта РЗ № 2 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Кашхатау ГЭС (Сириус-3-ЛВ-02)		14,38
	Проверка комплекта РЗА № 3 ВЛ 110 кВ ПС Кашхатау-Зарагижская МГЭС (Сириус-3-ЛВ-03)		14,38
	Проверка комплекта РЗ Т-1 (ДЗО, ТО, БМРЗ-01-21)		7,50
	Проверка комплекта РЗ Т-2 (ДЗО, ТО, БМРЗ-01-21)		7,50
2.	**ПС Лечинкай 35 кВ**		**53,70**
	Проверка УРЗА Ф-608-611		51,68
	Проверка ТН-61		2,02
3.	**ПС Екатериноградская 110 кВ**		**65,71**
	Проверка УРЗА Ф-903-906		51,68
	Проверка ТН-101		2,02
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ШПТ		1,67
4.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**28,76**
	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ Л-189		28,76
5.	**ПС Майская 110 кВ**		**28,76**
	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ Л-85		28,76
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**592,85**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.09.2020-30.09.2020	**147,60**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-105, Л-39, Л-41, Л-99, М-2		143,81
	Проверка АЧР		3,79
2.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**35,19**

	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-40		28,76
	Проверка АЧР		6,43
3.	**ПС Долинск 110 кВ**		**28,76**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-42		28,76
4.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**86,29**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-178, Л-8, Л-106		86,29
5.	**ПС Юго-Восточная 110 кВ**		**28,76**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Искож-Юго-Восточная		28,76
6.	**ПС Искож 110 кВ**		**3,79**
	Проверка АЧР		3,79
7.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**32,55**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-87		28,76
	Проверка АЧР		3,79
8.	**ПС Кахун 110 кВ**		**32,55**
	Перестройка защит ВЛ 110 кВ Л-107		28,76
	Проверка АЧР		3,79
9.	**ПС Прохладная-1 110 кВ**		**3,79**
	Проверка АЧР		3,79
10.	**ПС Малка 110 кВ**		**3,79**
	Проверка АЧР		3,79
11.	**ПС Терек-2 110 кВ**		**3,79**
	Проверка АЧР		3,79
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**780,65**
1.	**ПС ТМХ 110 кВ**	01.10.2020-31.10.2020	51,68
	Проверка УРЗА Ф-610, Ф-612, Ф-613, С-1		51,68
2.	**ПС ПТФ 110 кВ**		69,93
	Проверка УРЗА Ф-629, Ф-633-636, Ф-638, Ф-644-645, Ф-648		69,93
3.	**ПС Заводская 110 кВ**		21,66
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		8,74
	Проверка УРЗА С-101		12,92
4.	**ПС Аушигер 110 кВ**		16,59
	Проверка УРЗА ТСН-101		3,67
	Проверка УРЗА Ф-413		12,92
5.	**ПС Бабугент 35 кВ**		16,03
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА ТН-101		2,02
	Проверка УРЗА ТСН-101		3,67
6.	**ПС Солдатская 35 кВ**		16,96
	Проверка УРЗА С-101		12,92
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
7.	**ПС Дальняя 35 кВ**		25,28
	Проверка УРЗА ТН-101		2,02
	Проверка УРЗА Ф-720		12,92
	Проверка ЦС		10,34
8.	**ПС Малакановская 35 кВ**		16,72
	Проверка УРЗА Ф-715, Ф-716		15,54
	Проверка УРЗА ТН-101		1,18
9.	**ПС Александровская 35 кВ**		77,51
	Проверка УРЗА С-31, Ф-917-919, Ф-924-925		77,51
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**616,18**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.11.2020-31.11.2020	**156,46**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка АЧР		6,43

	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
	Проверка Ф-101, Ф-106, Ф-108-109		51,68
2.	**ПС Заводская 110 кВ**		**76,09**
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
	Проверка УРЗА Ф-101		12,92
	Проверка ЦС		10,34
3.	**ПС Чегем-2 110 кВ**		**32,45**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА С-1		16,83
	Материалы		5,27
4.	**ПС Прохладная-1 110 кВ**		**7,25**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
	Проверка УРЗА ТН-32		3,21
5.	**ПС Ново-Полтавская 35 кВ**		**42,84**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА Ф-789		12,92
	Проверка УРЗА Ф-791, Ф-793		15,54
6.	**ПС Кызбурун 110 кВ**		**128,38**
	Проверка УРЗА Ф-1010, С-101		25,84
	Материалы		102,54
7.	**ПС Лечинкай 35 кВ**		**12,92**
	Проверка УРЗА ФПГ		12,92
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**866,82**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.12.2020-31.12.2020	**4,04**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
2.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**54,46**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка Т-1		42,44
3.	**ПС Водозабор 110 кВ**		**1,67**
	Проверка ЩПТ		1,67
4.	**ПС Соц.Город 110 кВ**		**34,62**
	Проверка УРЗА Т-1		25,34
	Проверка ЩПТ		1,05
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка ТН-61		1,18
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**237,61**
Итого 2020 год:			**8 480,54**

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 12 237,22 тыс. руб., что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, помесячных актах о приемке выполненных работ за 2021 год, представленных в томе 1.2 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, определен в размере 12 237,22 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год
по статье затрат «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)»

(пообъектный)

№ п/п	Объект/Наименование работ	Отчетный период	Стоимость работ, тыс. руб.
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.01.2021 - 31.01.2021	**27,65**
	Проверка Ф-103, Ф-105		27,65
2.	**ПС Дубки 110 кВ**		**18,96**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		5,27
	Проверка УРЗА ТН-61, ТН-62		2,35
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка УРЗА ТСН-61, ТСН-62		4,29
3.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**10,34**
	Проверка ЦС		10,34
4.	**ПС Искож 110 кВ**		**9,40**
	Проверка УРЗА ТН-61, ТН-62		2,35
	Проверка ЦС		7,05
5.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**7,05**
	Проверка ЦС		7,05
6.	**ПС Кахун 110 кВ**		**10,34**
	Проверка ЦС		10,34
7.	**ПС Сармаково 35 кВ**		**100,03**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**392,44**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.02.2021- 28.02.2021	**2,02**
	Проверка УРЗА ТН-63		2,02
2.	**ПС Дубки 110 кВ**		**52,83**
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
3.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**15,29**
	Проверка УРЗА		15,29
4.	**ПС Искож 110 кВ**		**31,08**
	Проверка УРЗА Ф-68, Ф-616, Ф-626-627		31,08
5.	**ПС Долинск 110 кВ**		**46,62**
	Проверка УРЗА Ф-614, Ф-621, Ф-626-627, Ф-103, Ф-1012		46,62
6.	**ПС ТМХ 110 кВ**		**100,03**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
7.	**ПС Заводская 110 кВ**		**7,77**
	Проверка УРЗА Ф-61		7,77
8.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**8,10**
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка ЩПТ		1,05
9.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**5,27**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		5,27
10.	**ПС Адыл-Су 110 кВ**		**4,29**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,29
11.	**ПС Майская 110 кВ**		**5,71**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
	Проверка ЩПТ		1,67
12.	**ПС Крем-Константиновка 35 кВ**		**4,29**

	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,29
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**565,61**
1.	**ПС Малка 110 кВ**	01.03.2021-31.03.2021	**36,18**
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА Л-482		12,92
	Проверка УРЗА С-32		12,92
2.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**7,77**
	Проверка УРЗА С-61		7,77
3.	**ПС Кахун 110 кВ**		**25,84**
	Проверка УРЗА Ф-437, Ф-447		25,84
4.	**ПС Кызбурун 110 кВ**		**100,03**
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ВАЗП		88,01
5.	**ПС Терек-2 110 кВ**		**100,03**
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ВАЗП		88,01
6.	**ПС Чегем-1 110 кВ**		**84,89**
	Проверка УРЗА Т-31, Т-32		84,89
7.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**20,93**
	Проверка УРОВ		10,59
	Проверка УРЗА ДЗШ		10,34
8.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**47,88**
	Проверка УРЗА Л-4		47,88
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**809,66**
1.	**ПС Дубки 110 кВ**	01.04.2021-30.04.2021	**38,85**
	Проверка УРЗА С-61, Ф-61-64		38,85
2.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**52,83**
	Проверка ВАЗП		52,83
3.	**ПС Искож 110 кВ**		**62,16**
	Проверка УРЗА С-61, Ф-61-67		62,16
4.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**50,69**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		50,69
5.	**ПС Аушигер 110 кВ**		**13,83**
	Проверка УРЗА Л-470		13,83
6.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**50,69**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		50,69
7.	**ПС Малка 110 кВ**		**174,72**
	Проверка УРЗА ТН-31		3,21
	Проверка УРЗА Т-1		42,44
	Материалы		129,06
8.	**ПС Баксан 110 кВ**		**10,98**
	Проверка УРЗА ТН-31		3,21
	Проверка автоматики МВС-1		7,77

9.	**ПС Чегем-2 110 кВ**		**28,76**
	Проверка УРЗА Л-203		28,76
10.	**ПС Водозабор 110 кВ**		**25,34**
	Проверка УРЗА Т-2		25,34
11.	**ПС Нальчик 110 кВ**		**160,18**
	Проверка УРЗА Т-3		25,34
	Материалы		134,83
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 236,80**
1.	**ПС Кызбурун 110 кВ**	01.05.2021-31.05.2021	**167,30**
	Проверка УРЗА Л-3		14,38
	Проверка терминала основных и резервных защит ШЭ2607 016		14,38
	Проверка УРЗА Ф-108		12,92
	Материалы		125,62
2.	**ПС Майская 110 кВ**		**15,54**
	Проверка Л-474		7,77
	Проверка С-31		7,77
3.	**ПС В.Акбаш 110 кВ**		**73,97**
	Проверка УРЗА Т-1		48,13
	Проверка УРЗА Л-485, Л-493		25,84
4.	**ПС Дубки 110 кВ**		**54,39**
	Проверка УРЗА Ф-65-69, Ф-610, Ф-611		54,39
5.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**17,33**
	Проверка УРЗА С-101		7,77
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		5,27
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,29
6.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**31,28**
	Проверка УРОВ		31,28
7.	**ПС Малакановская 35 кВ**		**35,69**
	Проверка УРЗА ТН-31		25,34
	Проверка ЦС		10,34
8.	**ПС Ново-Ивановская 35 кВ**		**31,08**
	Проверка УРЗА Ф-548, Ф-550, Ф-552-553		31,08
9.	**ПС Адыл-Су 110 кВ**		**95,07**
	Проверка УРЗА Т-2		80,44
	Материалы		14,63
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**980,35**
1.	**ПС Прохладная-1 110 кВ**	01.06.2021-30.06.2021	**96,26**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		96,26
2.	**ПС Дубки 110 кВ**		**110,29**
	Проверка УРЗА Т-1		48,13
	Проверка УРЗА Ф-612-618, Ф-620		62,16
3.	**ПС Псыгансу 110 кВ**		**187,78**
	Проверка УРЗА Ф-105-106, Ф-109		62,16
	Материалы		125,62
4.	**ПС Екатериноградская 110 кВ**		**80,44**
	Проверка УРЗА Т-2		80,44
5.	**ПС Ново-Полтавская 35 кВ**		**93,35**
	Проверка УРЗА Т-32		80,44
	Проверка УРЗА Ф-790		12,92

6.	**ПС Александровская 35 кВ**		**160,87**
	Проверка УРЗА Т-31, Т-32		160,87
7.	**ПС Баксан 35 кВ**		**125,02**
	Проверка УРЗА Т-31, Т-32		96,26
	Проверка УРЗА Л-488		28,76
8.	**ПС Терек-2 110 кВ**		**83,36**
	Проверка УРЗА Л-490		25,84
	Проверка УРЗА Л-187-188		57,52
9.	**ПС Заводская 110 кВ**		**7,77**
	Проверка УРЗА С-1		7,77
10.	**ПС Майская 110 кВ**		**28,76**
	Проверка УРЗА Л-187		28,76
11.	**ПС Старый Лескен 110 кВ**		**47,88**
	Проверка УРЗА Л-5		47,88
12.	**ПС Нальчик 110 кВ**		**105,94**
	Проверка ЦС		10,34
	Материалы		95,60
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**2 034,94**
1.	**ПС Дубки 110 кВ**	01.07.2021-31.07.2021	**110,29**
	Проверка УРЗА Т-2		48,13
	Проверка УРЗА Ф-621-628		62,16
2.	**ПС Искож 110 кВ**		**67,61**
	Проверка УРЗА Ф-624-628		31,08
	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ Искож-Юго-Восточная		28,76
	Проверка автоматики МВС-1		7,77
3.	**ПС Кахун 110 кВ**		**160,87**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		160,87
4.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**47,88**
	Проверка УРЗА М-1		47,88
5.	**ПС Терскол 35 кВ**		**50,69**
	Проверка УРЗА Т-31, Т-32		50,69
6.	**ПС Солдатская 35 кВ**		**15,54**
	Проверка УРЗА Ф-768, Ф-761		15,54
7.	**ПС Ново-Полтавская 35 кВ**		**55,36**
	Проверка УРЗА Т-32		42,44
	Проверка УРЗА Ф-790		12,92
8.	**ПС Нарткала 110 кВ**		**36,53**
	Проверка УРЗА Л-8		28,76
	Проверка автоматики МВС-1		7,77
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 020,61**
1.	**ПС Майская 110 кВ**	01.08.2021-31.08.2021	**201,37**
	Проверка автоматики МВЛ-186		47,88
	Проверка УРЗА Ф-569, Ф-570, Ф-572-580		142,11
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		4,04
	Проверка ТСН-101, ТСН-102		7,34
2.	**ПС ПТФ 110 кВ**		**95,77**
	Проверка Л-8, Л-100		95,77
3.	**ПС Искож 110 кВ**		**67,61**
	Проверка УРЗА Ф-624-625, Ф-627-628		31,08

	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ Искож-Юго-Восточная		28,76
	Проверка автоматики МВС-1		7,77
4.	**ПС Кахун 110 кВ**		**160,87**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		160,87
5.	**ПС Советская 35 кВ**		**91,54**
	Проверка УРЗА Т-31		42,44
	Проверка УРЗА Ф-401-403		38,76
	Проверка ЦС		10,34
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 146,55**
1.	**ПС Гунделен 110 кВ**	01.09.2021-30.09.2021	**23,16**
	Проверка АЧР		6,43
	Материалы		16,73
2.	**ПС Чегем-1 110 кВ**		**118,64**
	Проверка УРЗА Т-31		80,44
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА Ф-294-295		25,84
	Проверка УРЗА ТН-101		2,02
3.	**ПС Лечинкай 35 кВ**		**26,52**
	Проверка УРЗА Т-31		25,34
	Проверка УРЗА ТН-101		1,18
4.	**ПС Кашхатау 110 кВ**		**6,43**
	Проверка АЧР		6,43
5.	**ПС Баксан 110 кВ**		**228,97**
	Проверка УРЗА Ф-245-248, Ф-250-252, Ф-254		103,35
	Материалы		125,62
6.	**ПС Кара-Су 35 кВ**		**203,83**
	Проверка УРЗА Т-31		80,44
	Проверка УРЗА Ф-384-387		51,68
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА ТН-101		2,02
	Материалы		59,35
7.	**ПС Долинск 110 кВ**		**213,99**
	Проверка УРЗА Т-2		80,44
	Материалы		133,56
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 502,16**
1.	**ПС ТМХ 110 кВ**	01.10.2021-31.10.2021	**51,68**
	Проверка УРЗА Ф-62, Ф-64, Ф-619-620		51,68
2.	**ПС Каменномостская 110 кВ**		**62,14**
	Проверка УРЗА Т-2		25,34
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка УРЗА Л-454		28,76
	Проверка УРЗА		0,99
3.	**ПС Чегем-2 35 кВ**		**231,63**
	Проверка УРЗА Ф-321, Ф-323-324, Ф-326-327, Ф-330, Ф-332, Ф-334		103,35
	Материалы		128,28
4.	**ПС Водозабор 110 кВ**		**111,28**
	Проверка УРЗА Ф-61		12,92
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
5.	**ПС Искож 110 кВ**		**163,59**
	Проверка УРЗА Т-2		25,34
	Материалы		138,25
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**1 152,04**

1.	**ПС Кахун 110 кВ**	01.11.2021-30.11.2021	**28,76**
	Проверка УРЗА Л-107		28,76
2.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**57,52**
	Проверка УРЗА Л-35 и Л-174		57,52
3.	**ПС Ст. Лескен 110 кВ**		**50,69**
	Проверка УРЗА Т-1, Т-2		50,69
4.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**7,77**
	Проверка С-61		7,77
5.	**ПС Куркужин 35 кВ**		**92,80**
	Проверка УРЗА Т-31		80,44
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка УРЗА ТН-31		2,02
6.	**ПС Баксан 110 кВ**		**47,88**
	Проверка Л-103		47,88
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**569,34**
1.	**ПС Прохладная-1 110 кВ**	01.12.2021-31.12.2021	**116,99**
	Проверка УРЗА С-31		12,92
	Проверка УРЗА ТН-31, ТН-32		4,04
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ВАЗП		88,01
2.	**ПС Заводская 110 кВ**		**88,01**
	Проверка ВАЗП		88,01
3.	**ПС Каменномостская 110 кВ**		**100,03**
	Проверка ЩПТ		1,67
	Проверка ЦС		10,34
	Проверка ВАЗП		88,01
4.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**47,88**
	Проверка защиты и автоматики Л-4		47,88
5.	**ПС Адыл-Су 110 кВ**		**80,44**
	Проверка УРЗА Т-2		80,44
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**826,71**
Итого 2021 год:			**12 237,22**

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 13 597,15 тыс. руб., что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.2 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных документов Филиала, определен в размере 1 498,67 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за истекший период 2022 года по статье затрат «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)»
(пообъектный)

№ п/п	Объект/Наименование работ	Отчетный период	Стоимость работ, тыс. руб.

1.	**ПС Долинск 110 кВ**	01.01.2022 - 31.01.2022	**5,88**
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102, ТН-61-63		5,88
2.	**ПС Искож 110 кВ**		**6,39**
	Проверка ТСН-61, ТСН-62		4,29
	Проверка ЩПТ-1, ШОП-2		2,10
3.	**ПС Малка 110 кВ**		**23,31**
	Проверка УРЗА Ф-166-168		23,31
4.	**ПС Старый Лескен 110 кВ**		**60,86**
	Проверка ЩПТ		0,99
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
5.	**ПС ЦРУ 110 кВ**		**89,68**
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
	Проверка ЩПТ		1,67
6.	**ПС Майская 110 кВ**		**113,52**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		8,74
	Проверка УРЗА ТН-31, ТН-32		6,43
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
	Проверка ЦС		10,34
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**594,06**
1.	**ПС Нальчик 110 кВ**	01.02.2022- 28.02.2022	**103,55**
	Проверка УРЗА ТСН-61, ТСН-62		15,54
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
2.	**ПС СКЭП 110 кВ**		**27,59**
	Проверка ТСН-61		12,92
	Проверка ТН-101, ТН-102		7,34
	Проверка ТН-61, ТН-62		7,34
3.	**ПС Котляревская 110 кВ**		**23,57**
	Проверка УРЗА Ф-559		7,77
	Проверка АЧР		7,58
	Проверка ЦС		7,05
	Проверка УРЗА ТН-101		1,18
4.	**ПС Баксан 110 кВ**		**59,88**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		2,35
	Проверка УРЗА ТН-31, ТН-32		2,35
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		2,35
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		52,83
5.	**ПС Терек-2 110 кВ**		**95,06**
	Проверка УРЗА ТН-1, ТН-2		2,35
	Проверка УРЗА ТН-31, ТН-32		2,35
	Проверка УРЗА ТН-101, ТН-102		2,35
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
6.	**ПС Дубки 110 кВ**		**168,45**
	Проверка УРЗА Т-1		80,44
	Проверка ВУ-1, ВУ-2		88,01
Всего с учетом КПИ и КДЭУ:			**904,60**
Итого истекший период 2022 года:			**1 498,67**

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 14 141,04 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 14 774,49 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов

Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2023 год по статье затрат «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)» на основании представленного локального сметного расчета, годового графика технического обслуживания устройств РЗА и ПА Филиала на 2023 год, плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 10 348,46 тыс. руб.

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год
по статье затрат «Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)»
(пообъектный)

№ п/п	Наименование работ	Стоимость работ, тыс. руб.
1.	Проверка УРЗА силовых 3-х обмоточных трансформаторов	288,79
2.	Проверка УРЗА силовых 3-х обмоточных трансформаторов	643,48
3.	Проверка УРЗА силовых 2-х обмоточных трансформаторов	244,03
4.	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ	412,89
5.	Проверка УРЗА ВЛ 110 кВ	379,18
6.	Проверка УРЗА ДЗШ 110 кВ	23,49
7.	Проверка УРЗА ТН 110 кВ	31,64
8.	Проверка УРЗА ТН 110 кВ	17,47
9.	Проверка УРЗА ТН 35 кВ	5,63
10.	Проверка УРЗА ТН 35 кВ	6,43
11.	Проверка УРЗА ТН 6-10 кВ	29,38
12.	Проверка УРЗА ТН 6-10 кВ	16,16
13.	Проверка УРЗА МВС 110 кВ	44,00
14.	Проверка УРЗА МВС 110 кВ	29,05
15.	Проверка УРЗА МВС 6-35 кВ, ВЛ 6-35 кВ	947,94
16.	Проверка УРЗА МВС 6-35 кВ, ВЛ 6-35 кВ	878,49
17.	Проверка ЦС	31,03
18.	Проверка ЦС	77,52
19.	Проверка АЧР	22,75
20.	Проверка ВУ-1, ВУ-2	176,03
21.	Проверка ВУ-1, ВУ-2	343,37
22.	Проверка УРЗА АУРА	15,29
23.	Проверка УРЗА ИМФ-3Р	21,76
24.	Проверка УРЗА ЩПТ	5,01
25.	Проверка УРЗА ЩПТ	2,10
26.	Проверка УРЗА ПРМ АКПА-В	8,45
27.	Проверка ТСН 6-10 кВ	4,29
28.	Материалы	1 200,00
Итого 2023 год:		**10 348,46**

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)	14 774,49	10 348,46	10 348,46

ТМЦ Оргтехника (4 187,62 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- расчет затрат на приобретение оргтехники для нужд Филиала на 2023 год;
- реестр договоров;
- обороты счета 20.01 за 2020 и 2021 годы;
- реестр договоров и обосновывающих материалов за 2020 и 2021 годы.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 1 011,01 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 1 309,99 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 1 011,01 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» (первич. и бухгалт. документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемая оргтехника (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по счетам	Факт по ОСВ по счету 60 за 2020 год	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	ИП Бойко Н.Л. № 129873 от 23.12.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009710365 № ПР 101220/13 от 10.12.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Устройство многофункциональное Epson M3170 (14 шт.) Диск жесткий Seagate ST2000DM008 (1 шт.) Ноутбук Option 5000 Ryzen R5 2500U CPU, 8G RAM DDR4+256Gb M.2 Win10 Pro (5 шт.) Машина персональная электронно-вычислительная Option на базе i3-9100F/H310M/ 8Gb/SSD 120Gb/ 1000Gb / Gt710 / 450W/ Win 10 Enterprise + клавиатура + мышь (11 шт.) Монитор 24" BenQ GL2480 Black (1920x1080, 75Hz, 1 ms, 170°/160°, 250 cd/m, 12M:1, +DVI, +HDMI 1.4) (11 шт.) Общая стоимость на Филиал 1 175,53 тыс. руб.	1 117,53	1 117,53	1 011,01
2.	ИП Долгих М.В. № 102/20-КБР от 04.07.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009295648 № ПП 240720/1 от 24.07.2020)	На Филиал 769 наименование оргтехники на общую стоимость 972,56 тыс. руб.	847,60	847,60	
3.	ООО «ФРЭШИНФОКОМ» № РС-000807 от 08.07.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009227072 № ПП 260620/15 от 26.06.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Планшет Samsung Galaxy Tab A 8.0 SM-T295 32Gb 8” 1280x800 /3G /4G /5Mpix/2Mpix/BT/GPS/WiFi/5100mAh / чехол в комплекте (259 шт.) Налобный фонарь аккумуляторный Gigant HL-02 (259 шт.) Общая стоимость на Филиал 3 050,97 тыс. руб.	3 073,47	3 073,47	
Итого:			**5 038,60**	**5 038,60**	**1 011,01**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, с учетом того, что экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2020 год могли быть приняты Комитетом в размере 5 038,60 тыс. руб. на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, Комитетом, с учетом выводов ФАС России, экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2020 года в пояснительной записке и оборотах счета 20 за 2020 год, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (1 011,01 тыс. руб.).

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 3 468,47 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 3 822,29 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 3 468,47 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» (первич. и бухгалт. документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемая оргтехника (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по счетам	Факт по ОСВ по счету 60 за 2020 год	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	ООО «Компьютерные системы связи» № 185284 от 13.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110620295 № ПР 14092021/2 от 14.09.2021)	На Филиал 10 наименований оргтехники на общую стоимость 1 764,77 тыс. руб.	1 764,77	1 764,77	3 468,47
2.	ООО «СИ-ЭС ИНТЕГРА» № 187172 от 04.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 3211056962 № ПП 150921/5 от 15.09.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Монитор Philips 243V7QSB 23.8" (15 шт.) Монитор Acer SA270Abi 27" (3 шт.) Сканер Epson DS-530 II (3 шт.) Многофункциональное устройство Canon i-SENSYS MF443dw (7 шт.) Источник бесперебойного питания CyberPower UTC850EI (4 шт.) Компьютер Option в сборе: Процессор Intel Core i3-10100, Материнская плата ASRock B460M-HDV, Foxline 8GB DDR4 2666MHz DIMM 288pin CL19 FL2666D4U19-8G, Накопитель GIGABYTE 240 GB G, PGSTFS31240GNTD, Жесткий диск Seagate Barracuda 1 TB T1000DM010, корпус Accord, Блок питания Foxline FL-500S 500W, Кулер для процессора Deepcool GAMMAXX 300 Общая стоимость на Филиал 1 062,04 тыс. руб.	1 062,04	1 062,04	
3.	ООО «ЭЛПО Плюс» № 187166 от 22.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110624161 № ПП 290921/5 от 29.09.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Персональный компьютер Mid-tower на базе Intel Core i3-9100F/DDR4 8 Gb/SSD 256Gb/HDD 1Tb SATA/GT 210/450W//Win10Ent/клавиатура + мышь/1yw/ + Монитор 23.8" LG 24EA430V-B (45 шт.) Устройство многофункциональное Epson WFM5799 + дополнительный картридж на 40 000 страниц (10 шт.) Общая стоимость на Филиал 2 950,00 тыс. руб.	2 950,00	2 950,00	
Итого:			**5 776,81**	**5 776,81**	**3 468,47**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, с учетом того, что экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2021 год могли быть приняты Комитетом в размере 5 776,81 тыс. руб. на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, Комитетом, с учетом выводов ФАС России, экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2021 года в пояснительной записке и оборотах счета 20 за 2021 год, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (3 468,47 тыс. руб.).

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 5 361,01 тыс. руб., что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 5 192,76 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 6 811,97 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет расходов Филиала на 2023 год по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» на основании заявленных Филиалом по наименованиям и количественной потребности оргтехники и экономически обоснованным ценам 2021 года из договоров с ООО «ЭЛПО Плюс» и «СИ-ЭС Интегра», заключенных по результатам проведения торгов, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов, плановые расходы 2023 года Комитетом определены в размере 6 194,34 тыс. руб.

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» (пообъектный)

№ п/п	Наименование оборудования	Количественная потребность в оргтехнике на 2023 год, шт.	Цена оборудования из договоров Общества/Филиала 2021 года, тыс. руб. без НДС	Наименование контрагента, реквизиты договора, закупка	Предложение Комитета в ценах 2021 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2021 года с учетом ИПЦ 2022 и 2023 годов, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1.	Устройство многофункциональное Epson WFM5799 + дополнительный картридж на 40 000 страниц	30	41,50	ООО «ЭЛПО Плюс» № 187166 от 22.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110624161 № ПП 290921/5 от 29.09.2021)	1 245,00	1 503,14	1 515,01
2.	Персональный компьютер Mid-tower на базе Intel Core i3-9100F/DDR4 8 Gb/SSD 256Gb/HDD 1Tb SATA/GT 210/450W//Win10Ent/клавиатура + мышь/1yw/	31	43,00		1 330,00	1 609,38	1 590,49
3.	Монитор 23.8" LG 24EA430V-B	24	13,33		320,00	386,35	381,89
4.	Маршрутизатор MikroTik RouterBOARD 1100AH 12 x Ethernet 10/100/1000	46	20,83	ООО «СИ-ЭС ИНТЕГРА» № 187172 от 04.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 3211056962 № ПП 150921/5 от 15.09.2021)	958,33	1 157,03	1 074,00
5.	Картридж для принтера HP LaserJet Pro M104a	90	3,66	ООО «СИ-ЭС ИНТЕГРА» № 69/21 от 16.06.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110251007 № ПП 010621/2 от 01.06.2021)	329,45	397,75	461,75
6.	Картридж для МФУ HP M132FW	135	3,66		494,17	596,63	565,95
7	Картридж Epson WFM5799 на 40000 страниц	70	6,44		450,62	544,05	561,92
8.	Ноутбук Dell Inspiron 3558 15.6" 1366x768, Intel Core i3-5005U 2.0GHz, 4Gb, 500Gb, DVD-RW, WiFi, BT, Cam/ Win7Pro (3558-5216)	18	0,00	Обосновывающие материалы не представлены	0,00	0,00	653,80
Итого 2023 год:		**444**			**5 130,57**	**6 194,34**	**6 811,97**

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом могли быть приняты плановые расходы 2023 года по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» в размере 6 811,97 тыс. руб. Однако, как отмечено ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 в заявлении Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год отсутствует обоснование необходимости приобретения новой оргтехники в заявленном количестве, а также акты списания оргтехники. Таким образом, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, Комитетом плановые расходы 2023 года по данной статье затрат принимаются в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2021 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов.

$$3\,468{,}47 \times 113{,}9\% \times 106{,}0\% = 4\,187{,}62 \text{ тыс. руб.}$$

Также по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов дублирование расходов по статьям затрат «Услуги по ремонту и обслуживанию оргтехники», «ТМЦ Оргтехника» и «ТМЦ расходные материалы для вычислительной и оргтехники» и «Материалы для ремонта электросетевого оборудования» отсутствуют.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «ТМЦ Оргтехника» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 2 006,72 тыс. руб.

$$4\,187{,}62 - 6\,194{,}34 = -2\,006{,}72 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	ТМЦ Оргтехника	6 811,97	6 194,34	4 187,62

Запасные части на автомашины и спецтехнику (8 267,02 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- расчет затрат на приобретение автомобильных шин для транспортных средств Филиала на 2023 год;
- расчет затрат на приобретение аккумуляторных батарей для транспортных средств Филиала на 2023 год;
- расчет затрат на запасные части для текущего ремонта транспортных средств Филиала на 2023 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 10.05 за 2020 и 2021 год;
- договора поставки за 2020 и 2021 годы.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период

регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 3 746,00 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 3 763,16 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.05 за 2020 год, определен в размере 3 682,82 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. Филиалом представлены 4 договора поставки запасных частей:

– рамочный договор поставки от 09.06.2020 № 73/20-КБР с ООО «Автофорум» (протокол подведения итогов процедуры № 32009085894 № ПП 210520/2 от 21.05.2020), на Филиал, 12 410 наименований запасных частей для грузового транспорта на общую стоимость 632,00 тыс. руб.;

– рамочный договор поставки от 09.06.2020 № 72/20-КБР с ИП Маршенкулов М.Г. (протокол подведения итогов процедуры № 32009085755 № ПП 210520/2 от 21.05.2020), на Филиал, 6 735 наименований запасных частей для легкового транспорта на общую стоимость 632,00 тыс. руб.;

– рамочный договор поставки от 01.10.2020 № 137/20-КБР с ООО «Автофорум» (протокол подведения итогов процедуры № ПП 170920/24 от 17.09.2020), на Филиал, 12 410 наименований запасных частей для грузового транспорта на общую стоимость 410,00 тыс. руб.;

– рамочный договор поставки от 01.10.2020 № 135/20-КБР с ИП Маршенкулов М.Г. (протокол подведения итогов процедуры № ПП 170920/24 от 17.09.2020), на Филиал, 6 735 наименований запасных частей для легкового транспорта на общую стоимость 410,00 тыс. руб.

Однако Филиалом не представлены первичные и (или) бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2020 году по указанным договорам, в связи с чем Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принят на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.05 за 2020 год.

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 3 244,20 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 5 911,32 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.05 за 2021 год, определен в размере 3 095,18 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. Филиалом представлены 2 договора поставки запасных частей:

– договор поставки от 08.06.2021 № 65/21-КБР с ООО «Автофорум» (протокол подведения итогов процедуры № 3211020291 № ПП 190521/2 от 19.05.2021), на Филиал, 12 338 наименований запасных частей для грузового транспорта на общую стоимость 1 075,00 тыс. руб.;

– договор поставки от 08.06.2021 № 66/21-КБР с ИП Маршенкулов М.Г. (протокол подведения итогов процедуры № 32110202858 № ПП 190521/2 от 19.05.2021), на Филиал, 14 911 наименований запасных частей для легкового транспорта на общую стоимость 1 075,00 тыс. руб.

Однако Филиалом не представлены первичные и (или) бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2021 году по указанным договорам, в связи с чем Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат принят на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.05 за 2021 год.

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 3 636,10 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 8 286,74 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.5 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 3 781,54 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 8 783,94 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого были скорректированы представленные Филиалом расчеты затрат на приобретение автомобильных шин, аккумуляторных батарей, запасных частей для текущего ремонта для транспортных средств Филиала на 2023 год с учетом выводов и расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 8 267,02 тыс. руб. (на приобретение автомобильных шин для транспортных средств Филиала (2 845,26 тыс. руб.), приобретение аккумуляторных батарей для транспортных средств Филиала (556,89 тыс. руб.) и запасные части для текущего ремонта транспортных средств Филиала (4 864,88 тыс. руб.).

Расчет затрат на приобретение автомобильных шин для транспортных средств Филиала на 2023 год

№ п/п	Размер автошины	Марка ТС	Количество ТС (предложение Филиала)	Количество ТС (предложение Комитета)	Кол-во шин на 1 а/м, шт.	Среднегодовой пробег а/м, тыс. км/год	Норма пробега, тыс. км	Кол-во шин на 1 год, шт.	Цена 2022 года тыс. руб./шт. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2022 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом ИПЦ 2023 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9=7*6 / 8*5	10	11=9*10	12=11*106,0%	13
1.	215/60 R16	Камри	4	2	4	36	45	6,40	5,42	34,67	81,66	81,66
2.	235/45 К18	Соната	2	1	4	36	45	3,20	6,83	21,87	51,51	51,51
3.	185/65 R15	Солярис	1	1	4	30	45	2,67	3,75	10,00	10,60	10,60
4.	265/60 R18	Прадо	1	1	4	36	45	3,20	10,00	32,00	37,69	37,69
5.	175/70 R13	ВАЗ-21043,21074	19	19	4	18	45	30,40	2,50	76,00	89,51	89,51
6.	185/70 R14	Лада-гранта	81	54	4	18	45	86,40	3,00	259,20	457,92	457,92
7.	205/70 R16	ВАЗ 21213 (21241)	8	8	4	18	45	12,80	4,00	51,20	60,30	60,30
8.	205/70 R15	Шевроле-Нива	11	10	4	18	45	16,00	4,00	64,00	82,92	82,92
9.	175/80 R16	Газ 2705	7	7	6	18	45	16,80	3,00	50,40	59,36	59,36
10.	225/75 R16	УАЗ 3909	52	52	4	18	65	57,60	4,33	249,60	293,98	293,98
11.	220/508 R	ГАЗ-52	4	4	6	10	65	3,69	6,83	25,23	26,74	26,74
12.	235/75 R15	УАЗ 3303 (2206)	19	19	4	6	65	7,02	4,33	30,40	107,42	107,42
13.	240/508 (8,25-R20)	ГАЗ 3307,3309	45	45	6	15	65	62,31	7,67	477,69	506,35	506,35
14.	260/508 (9,00-R20)	ГАЗ 6611 (3308)	16	16	4	14,4	50	18,43	18,40	339,15	249,65	249,65
15.	320/508 (12,00-R20)	ЗИЛ цсм 4503	25	25	6	10	70	21,43	10,17	217,86	230,93	230,93
16.	260/508	МАЗ 5337 (5334)	2	2	6	10	90	1,33	13,58	18,11	21,60	21,60
17.	240/508 М149А	Прицепы, п/прицепы	1	1	8	10	80	1,00	10,17	10,17	10,78	10,78
18.	15,5-38 (зад)	Прицеп ЧМЗАП	1	1	32	5	40	4,00	7,67	30,67	32,51	32,51
19.	11,2-20 (перед)	ЭО-2202, 26221	15	15	2	5	12	12,50	18,75	234,38	248,44	248,44

20.	7,5/20 (перед)	ЭО-2202, 26221	15	15	2	5	12	12,50	8,25	103,13	109,32	109,32
21.	13,6-38 (зад)	Т-40	1	1	2	5	12	0,83	5,33	4,44	4,71	4,71
22.	13,6-38 (зад)	Т-40	1	1	2	5	12	0,83	15,17	12,64	13,40	13,40
23.	11,00 К-310	Камаз 53245	1	1	10	14,4	80	1,80	14,00	25,20	27,83	27,83
24.	425/85 R21	Камаз 4314	2	2	6	14,4	80	2,16	32,00	69,12	76,32	76,32
25.	235/75 R17,5	ТСП-94183	1	1	12	10	80	1,50	7,17	10,75	11,39	11,39
26.	205/65 R15	ГАЗ 3102	14	14	4	18	50	20,16	4,92	99,12	116,74	116,74
27.	240/508	а/погрузчик	1	1	6	3	8	2,25	10,17	22,88	24,25	24,25
28.	205/65 R15	РАФ 2203	1	1	4	10	50	0,80	4,92	3,93	4,17	4,17
29.	16,00 R20	Камаз 65224	1	1	6	10	80	0,75	73,33	55,00	58,08	58,08
30.	16,00 R20	900930 (прицеп роспуск)	1	1	4	5	80	0,25	73,33	18,33	0,00	0,00
31.	9,00-16	Прицеп 2ПТС4	3	3	4	5	12	5,00	5,42	27,08	28,71	28,71
Итого 2023 год:			**356**	**325**				**416,01**		**2 684,21**	**2 845,26**	**3 134,98**

Расчет затрат на приобретение аккумуляторных батарей для транспортных средств Филиала на 2023 год

№ п/п	Марка ТС	Количество ТС (предложение Филиала)	Количество ТС (предложение Комитета)	Марка аккумулятора	Кол-во АКБ на ТС, шт.	Нормативный срок, лет	Необходимое кол-во АКБ на 1 год, шт.	Цена 2022 года тыс. руб./шт. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2022 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом ИПЦ 2023 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8=4*6/7	9	10=8*9	11=10*106,0%	12
1.	Камри	4	2	6ст-80	1	2,50	0,80	4,20	3,36	3,56	7,13
2.	Хундай	3	2	6ст-60	1	2,50	0,80	2,67	2,13	2,26	3,39
3.	ГАЗ 3102, 31105	14	14	6ст-60	1	2,50	5,60	2,67	14,93	15,83	15,83
4.	ВАЗ 21099, 21043, 2106, 21074, 21901	101	74	6ст-55	1	2,50	29,60	2,55	75,48	80,01	109,20

5.	Автопогрузчик	1	1	6ст-75	1	3,00	0,33	4,20	1,40	1,48	1,48
6.	Шевроле-Нива, ВАЗ 21213,21214	18	17	6ст-60	1	2,50	6,80	2,18	14,79	15,68	16,58
7.	ГАЗ 2705	7	7	6ст-60	1	3,00	2,33	2,18	5,08	5,38	5,38
8.	УАЗ 3309,31512, 2206	65	65	6ст-60	1	2,50	26,00	2,18	56,55	59,94	59,90
9.	ГАЗ 52	4	4	6ст-75	1	2,50	1,60	4,20	6,72	7,12	7,13
10.	ГАЗ 3307	17	17	6ст-75	1	2,50	6,80	4,20	28,56	30,27	30,28
11.	ГАЗ 6611	6	6	6ст-75	1	2,50	2,40	4,20	10,08	10,68	10,68
12.	ЗИЛ ЦСМ 4503	5	5	6ст-90	1	2,50	2,00	5,10	10,20	10,81	10,81
13.	МАЗ 5337, 5334	2	2	6ст-190	2	3,00	1,33	11,00	14,67	15,55	15,55
14.	КАМАЗ 5320, 5511, 53212	13	13	6ст-190	2	3,00	8,67	11,00	95,33	101,05	101,05
15.	Т-40	1	1	6ст-90	1	3,00	0,33	5,10	1,70	1,80	1,80
16.	ЭО 2202, 2621	16	16	6ст-90	2	3,00	10,67	5,10	54,40	57,66	57,67
17.	Б10М	1	1	6ст-60	1	3,00	0,33	2,18	0,73	0,77	0,77
18.	УАЗ-2206	6	6	6ст-60	1	2,00	3,00	2,18	6,53	6,92	6,91
19.	ГАЗ-52 (спец)	6	6	6ст-75	1	3,00	2,00	4,20	8,40	8,90	8,90
20.	ГАЗ-3307 (спец)	12	12	6ст-75	1	3,00	4,00	4,20	16,80	17,81	17,81
21.	ГАЗ-66 (спец)	10	10	6ст-75	1	3,00	3,33	4,20	14,00	14,84	14,84
22.	ЗИЛ (спец)	12	12	6ст-90	1	3,00	4,00	5,10	20,40	21,62	21,63
23.	ГАЗ-3309	16	16	6ст-55	4	3,00	21,33	2,55	54,40	57,66	57,67
24.	Камаз-4114 (спец)	1	1	6ст-190	2	3,00	0,67	11,00	7,33	7,77	7,78
25.	Тойота Прадо	1	1	6ст-80	1	3,00	0,33	4,20	1,40	1,48	1,48
Итого 2023 год:		**342**	**311**				**145,07**		**525,37**	**556,89**	**591,69**

Расчет затрат на приобретение запасных частей для текущего ремонта транспортных средств Филиала на 2023 год

№ п/п	Марка ТС	Количество ТС (предложение Филиала)	Количество ТС (предложение Комитета)	Среднегодовой пробег (наработка), тыс. км. (м.ч.)/год	Нормативная стоимость запчастей для текущего ремонта на 1 тыс. км. пробега (100 м.ч.), рублей	Поправочный коэффициент	Годовые затраты на ТР, рубли	Индекс изменения цен 1984 к 2022 году	Предложение Комитета в ценах 2022 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Комитета в ценах 2022 года с учетом ИПЦ 2023 года, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8=6*7	9=(170,88* 102,9%* 104,5%* 103,4%* 106,7%* 113,9%)	10=4*5*8*9	11=10*106,0%	12
	Легковые										
1.	Тойота	5	3	36	3,84	1	3,84	230,904	79,80	84,59	135,53
2.	ВАЗ	119	92	18	3,84	1	3,84	230,904	1 223,61	1 297,02	1 612,73
3.	ГАЗ (Волга)	14	14	18	3,65	1	3,65	230,904	176,99	187,61	285,59
4.	Рено логан, Хендай	8	6	36	3,84	1	3,84	230,904	159,60	169,18	216,84
5.	УАЗ	6	6	18	4,23	1	4,23	230,904	87,91	93,18	89,58
	Автобусы										
1.	УАЗ	6	6	18	3,69	1	3,69	230,904	76,68	81,28	78,14
2.	РАФ	1	1	10	4,2	1	4,2	230,904	8,08	8,57	7,41
3.	КАВЗ (КУБАНЬ)	2	2	10	4,5	1	4,5	230,904	17,32	18,36	15,88
4.	ГАЗ-322132	1	1	10	4,5	1	4,5	230,904	8,66	9,18	7,94
	Грузовые общего назначения										
1.	УАЗ,ГАЗ-33023	68	68	18	3,54	1	3,54	230,904	833,75	883,77	849,57
2.	ГАЗ-52	4	4	10	4,41	1	4,41	230,904	33,94	35,98	31,13
3.	ГАЗ-53 (3307)	12	12	10	4,7	1	4,7	230,904	108,52	115,04	99,53
4.	ГАЗ-66	6	6	10	4,89	1	4,89	230,904	56,46	59,84	51,78
5.	КамАЗ	4	4	15	12,97	1	12,97	230,904	149,74	158,73	137,33
	Тягачи с полуприцепом										
1.	КамАЗ	3	3	15	13,53	1,05	14,21	230,904	123,01	130,39	112,81

	Самосвалы									0,00	
1.	ГАЗ-САЗ	3	3	10	4,82	1,2	5,78	230,904	33,39	35,39	30,62
2.	ЗИЛ	5	5	10	7,24	1,2	8,69	230,904	83,59	88,60	76,66
3.	КАМАЗ	1	1	10	13,37	1,2	16,04	230,904	30,87	32,72	28,31
	Спецмеханизмы										
1.	На базе ГАЗ-53(3307)	28	28	10	4,7	1,4	6,58	230,904	354,51	375,79	325,12
2.	На базе ЗиЛ-130	11	11	10	6,24	1,4	8,74	230,904	184,91	196,00	169,58
3.	На базе ЗиЛ-131	1	1	10	10,98	1,4	15,37	230,904	29,58	31,35	27,13
4.	На базе МАЗ	2	2	10	8,71	1,4	12,19	230,904	46,93	49,74	43,03
5.	На базе ГАЗ-66	10	10	10	4,89	1,4	6,85	230,904	131,73	139,63	120,81
6.	На базе КАМАЗ	5	5	10	12,97	1,4	18,16	230,904	174,70	185,18	160,21
	Трактора										
1.	Колесные	16	16	1 500	4,89	1,4	6,85	230,904	316,15	335,12	289,93
2.	Гусеничные	1	1	1 500	14,62	1,4	20,47	230,904	59,08	62,62	54,18
Итого 2023 год:		**342**	**311**						**4 589,81**	**4 864,88**	**5 057,33**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчетов затрат на приобретение автомобильных шин, аккумуляторных батарей, запасных частей для текущего ремонта для транспортных средств Филиала на 2023 год.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом были исключены расходы на транспортные средства, арендуемые у АО «Каббалкэнерго».

Филиалом представлен расчет потребности эксплуатируемых транспортных средств Филиалом на 2023 год в количестве 316 единиц. Расчет произведен на основании внутреннего приказа Общества, что не предполагается действующим законодательством в сфере тарифного регулирования. Комитетом произведен расчет потребности эксплуатируемых транспортных средств Филиалом на 2023 год по Нормативам комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений АО-энерго для технического обслуживания и ремонта электрических сетей, разработанными ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС» (рекомендовано Минэнерго России (письмо от 21.07.2003 № ИЮ-4613) и ОАО РАО «ЕЭС России» (приказ от 14.08.2003 № 422), в количестве 300 единиц.

По представленной Филиалом информации у Филиала числится 278 единиц автотранспорта. Для обслуживания потребителей г.о. Нальчика в результате заключения договора субаренды электросетевого имущества г.о. Нальчика были арендованы и учтены Комитетом еще 33 единицы автотранспорта. Итого у Филиала в распоряжении имеются 311 единиц автотранспорта. Необходимость аренды еще 31 единицы автотранспорта у АО «Каббалкэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии отсутствует.

Расчет потребности в автомобильных шинах выполнен Комитетом с учетом положений «РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств», утвержденных Минтрансом РФ 04.04.2002 (письмом Минтранса РФ от 07.12.2006 № 0132-05/394 документ действует без ограничения срока действия до вступления в силу соответствующих технических регламентов), среднегодового пробега транспортных средств исходя из информации, представленной Филиалом в томе 1.14 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год, и нормы пробега шин согласно Временным нормам и цен на автошины в зависимости от их типа и размера, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года.

Расчет потребности в аккумуляторных батареях выполнен Комитетом с учетом положений «РД-3112199-1089-02. Нормы сроков службы стартерных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей автотранспортных средств и автопогрузчиков», утвержденных Минтрансом России 26.09.2002 (письмом Минюста России от 21.09.2009 № 03-2609 предписано руководствоваться данным документом в целях организации эксплуатации транспортных средств), цен на аккумуляторные батареи в зависимости от их марки, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года.

Расчет потребности в запасных частях для текущего ремонта транспортных средств выполнен Комитетом с учетом положений Указания Минавтотранса РСФСР от 30.05.1984 № 60-ц «О нормах затрат на техническое обслуживание и текущий ремонт автомобилей и автобусов», письма Координационного центра по ценообразованию и сметному нормированию в строительстве от 12 января 2018 г. № КЦ/2018-01ти «Об индексах изменения сметной стоимости строительства по Федеральным округам и регионам Российской Федерации на январь 2018 года», согласно которому индекс к сметным цена 1984 года для капитального и текущего ремонта к прямому элементу затрат «материалы с

доставкой» для Кабардино-Балкарской Республики составляет 170,88 и коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 годов.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Запасные части на автомашины и спецтехнику	8 783,94	8 267,02	8 267,02

Расходы на ГСМ (54 813,06 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 10.03 за 2020 и 2021 год;

– расчет потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов Филиала на 2020, 2021, 2022 и 2023 годы;

– нормы расхода топлива на работу транспортных средств и механизмов Филиала на 2020, 2021 и 2022 годы;

– договор от 26.12.2019 № 260/2019-ОПО с ООО «Эталон МК»;

– договор от 17.03.2021 № 29/2021-КБР с ООО «Эталон МК».

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 30 040,99 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 30 886,51 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.14 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2020 год, определен в размере 30 886,51 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. Филиалом представлены договор от 26.12.2019 № 260/2019-ОПО с ООО «Эталон МК» (протокол подведения итогов процедуры № ПП 161219/15 от 16.12.2019), по которому Филиалом приобретался в 2020 году бензин автомобильной марки АИ-92, АИ-95, дизельное топливо и сжиженный газ. Однако Филиалом не представлены первичные и (или) бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2020 году по указанному договору, в связи с чем Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год

по данной статье затрат принят на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2020 год.

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 31 718,90 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 34 749,00 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.14 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2021 год, определен в размере 31 307,09 тыс. руб., с учетом исключения экономически необоснованных фактических расходов в размере 330,60 тыс. руб. на транспортные средства, арендуемые у АО «Каббалкэнерго», по основаниям, указанным в экспертном заключении ранее, и определения расходов на деятельность по передаче электрической энергии с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (90,96 %) по данной статье затрат, отраженной Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022).

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. Филиалом представлены договор от 17.03.2021 № 29/2021-КБР с ООО «Эталон МК» (протокол подведения итогов процедуры № ПП 250221/7 от 25.02.2021), по которому Филиалом приобретался в 2021 году бензин автомобильной марки АИ-92, АИ-95, дизельное топливо и сжиженный газ. Однако Филиалом не представлены первичные и (или) бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2021 году по указанному договору, в связи с чем Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принят на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.03 за 2021 год с учетом проведенного анализа экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году.

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 52 737,00 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 52 601,17 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.14 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 57 846,48 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 55 757,24 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован представленный Филиалом расчет потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов Филиала на 2023 год, плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 54 813,06 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов Филиала на 2023 год.

Расчет потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов Филиала на 2023 год, выполненный с учетом положений распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 года № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», отражен в приложении № 11 к экспертному заключению.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом:

– были исключены расходы на топливо и смазочные материалы на транспортные средства, арендуемые у АО «Каббалкэнерго» (№ п/п 316-341 в приложении № 11 к экспертному заключению), по основаниям, указанным в экспертном заключении ранее;

– учтены расходы на топливо и смазочные материалы на 4 единицы транспортных средств (№ п/п 342-345 в приложении № 11 к экспертному заключению), эксплуатируемых по договору аренды имущества с МУП «Каббалккоммунэнерго» для обслуживания потребителей г.о. Нальчик в результате заключения договора субаренды электросетевого имущества г.о. Нальчик;

– скорректированы цены на топливо в соответствии с фактическими ценами за истекший период 2022 года, опубликованными в Единой межведомственной информационно-статистической системе (ЕМИСС), являющейся государственным информационным ресурсом, объединяющим официальные государственные информационные статистические ресурсы, формируемые субъектами официального статистического учета в рамках реализации федерального плана статистических работ, с учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года. Стоимость единицы топлива по всем маркам топлива на 2023 год, определена по фактически сложившимся ценам на территории Кабардино-Балкарской Республики за январь-октябрь 2022 года по данным формы федерального статистического наблюдения № 1-потребительские цены «Бланк регистрации потребительских цен и тарифов на товары и услуги» учетом коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года в следующих размерах: цена бензина автомобильного марки АИ-92 – 42,20 руб./л., АИ-95 – 45,85 руб./л., дизельное топливо – 45,44 руб./л.;

– скорректирована стоимость смазочных материалов на 2023 год, по ценам 2022 года и коэффициента, учитывающего индекс инфляции 2023 года.

Расчет потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов Филиала на 2023 год выполнен для 319 единиц транспортных средств (№ п/п 1-315 и 342-345 в приложении № 11 к экспертному заключению), по данным Филиала на 23 единиц транспортных средств годовая потребность в топливе и смазочных материалах на 2023 год равняется 0 (№ п/п 28, 45, 78, 79, 95, 97, 98, 101, 102, 149, 150, 151, 154, 160, 162, 171, 223, 243, 245, 247, 248, 256, 268), таким образом, расходы по данной статье затрат определены для 296 единиц транспортных средств. Расходы на топливо составили 52 517,39 тыс. руб., на смазочные материалы 2 295,67 тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Расходы на ГСМ	55 757,34	54 813,06	54 813,06

Материалы на охрану труда и ТБ (61 221,62 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– расчет по приобретению необходимой спецодежды, специальной обуви, средств индивидуальной защиты для обеспечения персонала Филиала в 2023 году;

– договоры по приобретению специальной одежды, специальной обуви и других средства индивидуальной защиты 2020 и 2021 годов;

– товарные накладные 2020 и 2021 годов;

– анализ счета 60.01 за 2021 год;

– протоколы подведения итогов процедур за 2021 год;

– расчет расходов на материально-технические ресурсы (МТР) по охране труда на 2023 год.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 16 761,38 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат и обороте счета 20 за 2020 год, представленных в томе 1.4 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборота счета 20 за 2020 год, определен в размере 16 761,38 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год по статье затрат «Материалы на охрану труда и ТБ» (первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемые материалы на охрану труда и ТБ (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по товарным накладным	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	ООО «Ай Кью» № 113714 от 08.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009376566 № ПР 130920/24 от 13.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Видеорегистратор BODY-CAM-G1 (12 шт.) Общая стоимость на Филиал 213,72 тыс. руб.	-	16 671,38
2.	ИП Тен И.В. № 113708 от 03.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 130920/6 от 13.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: 15 наименований плакатов по охране труда и технике безопасности Общая стоимость на Филиал 191,94 тыс. руб.	191,94	
3.	ООО «Контур - 21 век» № 114266 от 05.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 160920/4 от 16.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Костюм летний мужской (153 компл.), Костюм зимний мужской (152 компл.), перчатки специальные (156 пар) Общая стоимость на Филиал 2 416,74 тыс. руб.	2 416,74	
4.	ООО «Контур - 21 век» № 113711 от 08.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009376183 № ПП 160920/8 от 16.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Защитные каски (141 шт.), полумаска фильтрующая (100 шт.) Общая стоимость на Филиал 30,67 тыс. руб.	-	
5.	ООО «МеталлМебель» № 117216 от 07.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 170920/8 от 17.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Шкаф для спецодежды ШРЭК 22-530 (20 шт.), Ящик закрытый для хранения промасленных обтирочных материалов (6 шт.) Общая стоимость на Филиал 103,92 тыс. руб.	103,92	

6.	ООО «Предприятие «ФЭСТ» № 113712 от 02.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 130920/18 от 13.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Аптечки для оказания первой помощи автомобильная (28 шт.), работникам (11 шт.), аптечка для производственных предприятий (сумка, 2 шт.) Общая стоимость на Филиал 11,25 тыс. руб.	11,25	
7.	ООО «Спецобъединение ЮГ» № 114468 от 07.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 170920/18 от 17.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий (673 компл.), костюм на утепляющей подкладке (268 компл.), костюм женский (33 компл.), ботинки кожаные (941 пара), подшлемник (57 шт.), перчатки трикотажные (5 009 пар) и резиновые (50 пар), белье нательное (65 компл.) Общая стоимость на Филиал 4 768,86 тыс. руб.	4 768,86	
8.	ООО «СФЕРОТЕК» № 114275 от 19.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 160920/8 от 16.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Страховочная привязь STp1 (81 шт.), анкерное устройство (30 шт.), комплект для подъема на опоры (11 шт.), страховочная система (135 шт.), захват (11 шт.), анкерная линия (11 шт.), когти-лазы (76 пар), ремни кожаные к когтям (33 компл.), шипы для лазов (39 компл.), канат (1 187 м.), шнур капроновый (800 м.), лента оградительная (30 шт.), канат капроновый (20 шт.), канат страховочный (20 шт.) Общая стоимость на Филиал 2 386,91 тыс. руб.	1 709,89	
9.	ООО «Электроприбор» № 194/2020 от 02.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 150920/18 от 15.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Указатели напряжения различных видов (94 шт.), заземление переносное различных видов (37 шт.), токовые клещи (3 шт.), сигнализатор напряжения (37 шт.), батарея литиевая (152 шт.), устройство для проверки указателей напряжения (5 шт.), перчатки диэлектрические (300 пар), боты резиновые (6 пар), ковер диэлектрический (28 шт.), заземление-наброс (4 шт.), устройство раскрепляющее (2 шт.), зажим ответвительный (20 шт.), набор изолированного инструмента (18 шт.) Общая стоимость на Филиал 1 094,75 тыс. руб.	1 094,75	

10.	ООО «Энергокомплект» № 113713 от 03.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 130920/21 от 13.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Лестница стеклопластиковая диэлектрическая (4 шт.) Общая стоимость на Филиал 21,60 тыс. руб.	21,60	
11.	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» № 278/2019 от 26.11.2019	Договор не представлен На Филиал: Белье нательное (902 компл.), ботинки зимние кожаные (902 пары), каска защитная (451 компл.), костюмы для защиты от термических рисков электрической дуги (451 компл.), куртка для защиты от термических рисков электрической дуги (451 компл.), подшлемник (902 шт.), сапоги специальные (451 пара) Костюмы для защиты от термических рисков электрической дуги (902 компл.), перчатки термостойкие (1 804 пары), плащ для защиты от термических рисков электрической дуги (451 шт.) Общая стоимость на Филиал 9 889,90 тыс. руб. (ТН № 1/3007 от 26.11.2019) 18 608,26 тыс. руб. (ТН № 2/3007 от 26.11.2019)	28 498,16	
12.	ООО «Техноавиа-Краснодар» № 54/2020 от 08.05.2020	Договор не представлен На Филиал: Полукомбинезоны ПВХ с сапогами (13 шт.) Общая стоимость на Филиал 46,71 тыс. руб. (ТН № УТ-4465/2 от 30.07.2020)	46,71	
13.	ООО «Южэнерготехзашита» № 113710 от 05.10.2020	Договор не представлен На Филиал: Крем защитный (158 шт.), мыло (534 шт.) Общая стоимость на Филиал 19,51 тыс. руб. (ТН № 233 от 20.10.2020)	19,51	
14.	ООО «Южэнерготехзашита» № 113709 от 05.10.2020	Договор не представлен На Филиал: Фонарь налобный (26 шт.), фонарь прожекторный (11 шт.) Общая стоимость на Филиал 32,97 тыс. руб. (ТН № 234 от 20.10.2020)	32,97	
Итого:			**38 916,29**	**16 671,38**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, с учетом того, что экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2020 год могли быть приняты Комитетом в размере 38 916,29 тыс. руб. на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, Комитетом, с учетом выводов ФАС России, экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2020 года в пояснительной записке и оборотах счета 20 за 2020 год, представленных в томе 1.4 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (16 671,38 тыс. руб.).

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 19 834,66 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 20 160,47 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат и обороте счета 20 за 2020 год, представленных в томе 1.4 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборота счета 20 за 2021 год, определен в размере 20 160,47 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год по статье затрат «Материалы на охрану труда и ТБ» (первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемые материалы на охрану труда и ТБ (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по товарным накладным	Факт по анализу счета 60.01 за 2021 год	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» № 97/2021 от 24.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110259421 № 11/46р от 10.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал по договору не выделяется 168 наименований материалов на охрану труда и ТБ Общая стоимость на Общество на 2021 год 7 901,30 тыс. руб.	4 251,13	4 251,13	20 160,47
2.	ООО «ЭТНА» № 181565 от 17.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 260821/3 от 26.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Костюм летний (616 компл.), костюм для защиты от пониженных температур (606 компл.), ботинки кожаные (311 пар), перчатки трикотажные (3 053 пары) Общая стоимость на Филиал 5 267,35 тыс. руб.	5 267,35	5 267,35	
3.	ООО «Электроприбор» № 181315 от 31.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 050821/12 от 05.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Указатели напряжения различных видов (72 шт.), заземление переносное различных видов (82 шт.), штанга оперативная (25 шт.), сигнализатор напряжения (118 шт.), источник питания (98 шт.), устройство для проверки указателей напряжения (5 шт.), перчатки диэлектрические (340 пар), диэлектрические боты (11 пар), изолированный адаптер (6 шт.), набор диэлектрического инструмента (5 шт.) Общая стоимость на Филиал 1 767,90 тыс. руб.	1 324,48	1 767,90	

4.	ООО «Спецпошив» № 177218 от 01.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 050821/16 от 05.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Страховочная привязь (63 компл.), ленточная анкерная петля (50 шт.), комплект Энерго Твист (50 шт.), средство защиты ползункового типа (50 шт.), гибкая анкерная линия (50 шт.), копмлект ИНСТАЛ (14 шт.), лазы монтерские (90 пар), ремни кожанные к когтям (45 компл.), шипы для лазов (45 компл.), канат (1 190 м.), шнур капроновый (800 м.), лента оградительная (32 шт.), гибкая анкерная линия (49 шт.) Общая стоимость на Филиал 2 991,89 тыс. руб.	2 079,88	2 991,89	
5.	ООО «Южэнерготехзащита» № 174295 от 04.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 210721/9 от 21.07.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Шкаф для спецодежды ШРЭК 22-530 (30 шт.), Шкаф для хранения средств защиты (2 шт.) Общая стоимость на Филиал 259,89 тыс. руб.	259,89	259,89	
6.	ООО «Южэнерготехзащита» № 174330 от 04.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 210721/13 от 21.07.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Фонарь прожекторный (21 шт.) Общая стоимость на Филиал 50,75 тыс. руб.	50,75	50,75	
7.	ИП Тен И.В. № 176650 от 25.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/6 от 02.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: 17 наименований плакатов по охране труда и технике безопасности Общая стоимость на Филиал 331,96 тыс. руб.	331,96	331,96	
8.	ООО «Южэнерготехзащита» № 176660 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/6 от 02.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Лестница стеклопластиковая диэлектрическая (19 шт.), стремянка стеклопластиковая диэлектрическая (8 шт.), подмость (1 шт.) Общая стоимость на Филиал 214,53 тыс. руб.	214,52	214,52	
9.	ООО «Контур - 21 век» № 176674 от 25.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 060821/5 от 06.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Защитные каски (15 шт.), самоспасатель фильтрующий (10 шт.) Общая стоимость на Филиал 39,80 тыс. руб.	-	39,80	

10.	ООО «Предприятие «ФЭСТ» № 176678 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 030821/11 от 03.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Аптечки для оказания первой помощи автомобильная (12 шт.), матрац вакуумный (1 шт.), носилки ковшовые (1 шт.) Общая стоимость на Филиал 46,45 тыс. руб.	46,45	46,45	
11.	ООО «Южэнерготехзащита» № 176758 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 030821/12 от 03.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Крем защитный (250 шт.), мыло (720 шт.), паста очищающая для удаления загрязнений (125 шт.) Общая стоимость на Филиал 21,01 тыс. руб.	3,85	21,01	
12.	ИП Кенетова Е.А № 180619 от 13.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 250821/6 от 25.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Видеорегистратор (26 шт.) Общая стоимость на Филиал 387,83 тыс. руб.	387,83	387,83	
13.	ООО «ПРОНЛАЙН Системы Безопасности» № 176665 от 23.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/7 от 02.08.2021)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Огнетушители (253 шт.), раструбы к огнетушителям (84 шт.), рукав напорный (6 шт.), ручные стволы (6 шт.), ящик для песка (11 шт.), кошма (35 шт.), щиты противопожарные (7 компл.), шкаф пожарный (5 шт.) Общая стоимость на Филиал 506,92 тыс. руб.	-	506,92	
14.	ООО «Контур - 21 век» № 113711 от 08.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009376183 № ПП 160920/8 от 16.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Защитные каски (141 шт.), полумаска фильтрующая (100 шт.) Общая стоимость на Филиал 30,67 тыс. руб.	30,67	30,67	
15.	ООО «Ай Кью» № 113714 от 08.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009376566 № ПР 130920/24 от 13.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Видеорегистратор BODY-CAM-G1 (12 шт.) Общая стоимость на Филиал 213,72 тыс. руб.	195,91	-	
16.	ООО «СФЕРОТЕК» № 114275 от 19.10.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 160920/8 от 16.09.2020)	Централизовано заключен на Общество. На Филиал: Когти-лазы (76 пар), ремни кожаные к когтям (33 компл.), шипы для лазов (39 компл.), шнур капроновый (800 м.)	450,45	-	

17.	ИП Кенетова Е.А № 113/21-КБР от 10.09.2021	Договор не представлен На Филиал: Лестница стеклопластиковая диэлектрическая (25 шт.), стремянка стеклопластиковая диэлектрическая (13 шт.) Общая стоимость на Филиал 331,43 тыс. руб. (ТН № 17 от 08.10.2021)	331,43	331,43	
18.	ООО Торговый дом «Электротехническое оборудование» № 138228 от 17.02.2021	Договор не представлен На Филиал: Лестница стеклопластиковая (4 шт.), комплект Энергетик (4 шт.), лазы монтерские (8 шт.), перчатки диэлектрические (42 пары), боты резиновые (42 пары), ковер диэлектрический (7 шт.), набор изолирующего инструмента (36 шт.), заземление переносное (144 шт.), штанга оперативная (42 шт.), сигнализатор напряжения (72 шт.), указатель напряжения (78 шт.), заземление-наброс (72 шт.), устройство раскрепляющее (4 шт.) Общая стоимость на Филиал 47,85 тыс. руб. (ТН № 199 от 16.03.2021) 20,14 тыс. руб. (ТН № 189 от 12.03.2021) 39,49 тыс. руб. (ТН № 153 от 25.02.2021) 38,14 тыс. руб. (ТН № 155 от 03.03.2021) 31,20 тыс. руб. (ТН № 145 от 26.02.2021) 112,86 тыс. руб. (ТН № 161 от 04.03.2021) 1 539,63 тыс. руб. (ТН № 148 от 01.03.2021) 1 081,25 тыс. руб. (ТН № 162 от 05.03.2021)	2 910,56	-	
19.	ИП Кенетова Е.А № 123/21-КБР от 20.10.2021	Договор не представлен На Филиал: Аптечка для оказания первой помощи автомобильная (26 шт.), страховочная привязь (38 компл.) Общая стоимость на Филиал 533,33 тыс. руб. (ТН № 18 от 10.11.2021)	533,33	533,33	
20.	ИП Тен И.В. № 59/2021 от 07.06.2021	Договор не представлен На Филиал: 11 наименований плакатов по охране труда и технике безопасности Общая стоимость на Филиал 22,38 тыс. руб. (ТН № 50 от 21.06.2021)	22,38	22,38	
21.	ИП Кенетова Е.А № 133/21-КБР от 01.11.2021	Договор не представлен На Филиал: Источник питания, указатель напряжения, клещи токоизмерительные, сигнализатор напряжения	-	320,42	

		Общая стоимость на Филиал 320,42 тыс. руб. (анализ счета 60.01 за 2021 год)			
Итого:		**24 600,54**	**18 692,82**	**17 375,62**	**20 160,47**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, с учетом того, что экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2021 год могли быть приняты Комитетом в размере 24 600,54 тыс. руб. на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, Комитетом, с учетом выводов ФАС России, экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом фактических расходов 2021 года в пояснительной записке и оборотах счета 20 за 2021 год, представленных в томе 1.4 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год (20 160,47 тыс. руб.).

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 16 578,16 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.4 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 130 152,32 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 132 563,09 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован представленный Филиалом расчет расходов по охране труда и технике безопасности Филиала с учетом норм, утвержденных приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» (далее – Типовые нормы № 340н), и приказом Минтруда России от 09.12.2014 № 997н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», плановые расходы 2023 года Комитетом принимаются в размере 61 221,62 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета расходов по охране труда и технике безопасности Филиала на 2023 год.

Расчет расходов по охране труда и технике безопасности выполненный Комитетом на 1 084 единицы персонала по следующим наименования профессий и должностей: электромонтер РЗА, электромонтер службы метеорологии и учета электроэнергии, электромонтер СДТУ, электромонтер СИиД, электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий, электромонтер по обслуживанию подстанций, электромонтер по

эксплуатации распределительных сетей, электромонтер ОВБ, электромонтер по эксплуатации электросчетчиков, электромонтер по ремонту кабельных линий, электромонтер по ремонту силовых трансформаторов, электромонтер по обслуживанию электроустановок, водитель автомобиля, мастер (старший мастер), электрогазосварщик, аккумуляторщик, электрослесарь, слесарь, сантехник, автослесарь, токарь, машинист бурокрановой самоходной машины, машинист экскаватора, машинист автовышки, машинист крана, машинист бульдозера, машинист бурокрановой машины, машинист ямобура, тракторист, машинист, кладовщик, грузчик, уборщик служебных помещений, рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий, слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике, электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств, механик, инженер, механик-диспетчер, отражен в приложении № 12 к экспертному заключению.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом:

– учтены расходы на выдачу специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в нормах выдачи на год, определенных в Типовых нормах № 340н;

– не учтены расходы по данной статье затрат по некоторым видам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты и расходы по работникам профессий и должностей, по которым в соответствии с Типовыми нормами № 340н не предполагается выдача специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;

– скорректированы цены по некоторым видам специальной одежды, специальной обуви и другим средствам индивидуальной защиты на основании представленных договоров о приобретении специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, заключенных по результатам проведения торгов и закупок с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов;

– скорректированы расходы на материально-технические ресурсы по охране труда в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2021 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета и представленными договорами, заключенными по результатам проведения торгов и закупок, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Материалы на охрану труда и ТБ	132 563,09	61 221,62	61 221,62

ТМЦ Хозяйственные товары (1 285,45 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– расчет затрат на приобретение хозяйственных товаров для нужд Филиала на 2023 год;

– счета-фактуры и товарные накладные за 2020 и 2021 годы;

– договора поставки 2020 и 2021 года;
– обороты счета 60 за 2021 год.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по данной статье затрат составили 1 723,09 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.12 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборота счета 20 за 2020 год в размере 1 723,15 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные товары»
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемые хозяйственные товары (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по счетам	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	ООО «Конус-Н» № 142/20-КБР от 06.06.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009474356 № ПР 220920/2 от 22.09.2020)	На Филиал 63 позиции хозяйственных товаров на общую стоимость 693,10 тыс. руб.	540,70	1 723,15
2.	ООО «Чистая вода» № 168/2020 от 21.08.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009295648 № ПП 100720/11 от 10.07.2020)	На Общество Филиал не выделяется Питьевая бутилированная вода на общую стоимость 415,05 тыс. руб.	-	
3.	ИП Трегубенко Е.Н. № 164/2020 от 19.08.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № 32009295182 № ПП 300720/7 от 30.07.2020)	На Общество Филиал не выделяется 500 позиций хозяйственных товаров на общую стоимость 3 092,18 тыс. руб.	-	
4.	ИП Трегубенко Е.Н. № 166/2020 от 19.08.2020	Договор не представлен На Филиал: Вывеска на входе (12 шт.), табличка на двери (210 шт.) Общая стоимость на Филиал 78,41 тыс. руб. (ТН № 1147 от 05.10.2020) 207,90 тыс. руб. (ТН № 1291 от 27.10.2020)	286,31	
Итого:			**827,00**	**1 723,15**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. В связи с непредставлением Филиалом в полном объеме первичных и (или) бухгалтерских документов, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2020 году по указанным договорам, Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принят на основании на основании оборота счета 20 за 2020 год.

Фактические расходы Филиала за 2021 год по данной статье затрат составили 1 064,70 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.12 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании оборота счета 20 за 2021 год в размере 1 064,70 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные товары»
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Поставляемые хозяйственные товары (наименование и стоимость, тыс. руб. без НДС)	Факт по счетам	Факт по оборотам счета 60 за 2021 год	Факт по оборотам счета 20 за 2021 год
1.	ООО «Конус-Н» № 94/21-КБР от 09.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110431514 № ПР 260721/1 от 26.07.2021)	На Филиал 71 позиция хозяйственных товаров на общую стоимость 642,86 тыс. руб.	1 049,03	642,86	1 064,70
2.	ИП Мысюк Т.В № 110/2021 от 17.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110568999 № ПП 150921/2 от 15.09.2021)	На Общество Филиал не выделяется Питьевая бутилированная вода на общую стоимость 627,39 тыс. руб.	-		
3.	ООО «Интерпак-Юг» № 115/2021 от 01.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110570841 № ПП 150921/3 от 15.09.2021)	На Общество Филиал не выделяется 486 позиций хозяйственных товаров на общую стоимость 3 700,58 тыс. руб.	-		
4.	ИП Лаптинова Н.А. № 52/2021 от 14.05.2021	На Общество Филиал не выделяется Жалюзи на общую стоимость 98,72 тыс. руб.	-		
5.	ИП Слуцкая С.М. № 151/2021 от 14.12.2021	На Общество Филиал не выделяется Жалюзи на общую стоимость 70,00 тыс. руб.	-		
6.	Договор № 166/2020 от 19.08.2020 (обороты счета 60 за 2021 год)	-	-	17,42	
7.	Договор № 128/2021 от 25.10.2021 (обороты счета 60 за 2021 год)	-	-	240,00	
Итого:			**1 049,03**	**900,28**	**1 064,70**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2021 год, принятого Комитетом. В связи с непредставлением Филиалом в полном объеме первичных и (или) бухгалтерских документов, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2021 году по указанным договорам, Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по данной статье затрат принят на основании на основании оборота счета 20 за 2021 год.

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат составили 889,78 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год, 1 653,39 тыс. руб. по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 1.12 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по данной статье затрат, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 925,37 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 1 752,60 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет расходов Филиала на 2023 год по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные товары» на основании заявленных Филиалом по наименованиям и количественной потребности оргтехники и экономически обоснованным ценам 2021 года из договоров с ООО «Конус-Н» и ООО «Интерпак-Юг», заключенных по результатам проведения торгов, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов, плановые расходы 2023 года Комитетом определены в размере 1 665,19 тыс. руб.

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные товары» (пообъектный)

№ п/п	Наименование ТМЦ	Количественная потребность в ТМЦ на 2023 год, шт.	Цена ТМЦ из договоров Общества/Филиала 2021 года, рублей без НДС	Наименование контрагента, реквизиты договора, закупка	Цена ТМЦ с учетом ИПЦ 2022 и 2023 годов, рублей без НДС	Предложение Комитета в ценах 2021 года с учетом ИПЦ 2022 и 2023 годов, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1	Белизна-гель	1000	63,95	ООО «Интерпак-Юг» № 115/2021 от 01.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110570841 № ПП 150921/3 от 15.09.2021)	77,21	77,21	76,32
2	Бумага туалетная белая 1*4 двухслойная	2000	103,33	ООО «Конус-Н» № 94/21-КБР от 09.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110431514 № ПР 260721/1 от 26.07.2021)	124,75	249,51	207,76
3	Ведра пластиковые 10-12 л. с крышкой	60	177,59	ООО «Интерпак-Юг» № 115/2021 от 01.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110570841 № ПП 150921/3 от 15.09.2021)	214,41	12,86	12,40
4	Ведро 12л оцинкованное	50	183,33	ООО «Конус-Н» № 94/21-КБР от 09.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110431514 № ПР 260721/1 от 26.07.2021)	221,34	11,07	13,25
5	Веник	200	166,67		201,23	40,25	42,40
6	Губка для посуды (10 шт.)	30	83,33		100,61	3,02	3,82
7	Моющее средство для окон с курком 500мл	150	161,67		195,19	29,28	15,58
8	Моющее средство для пола 750 мл	100	141,67		171,04	17,10	15,58

9	Мыло жидкое 5 л (ассорти)	50	250,00		301,84	15,09	19,24
10	Жидкое мыло «Nivea»	25	195,00		206,70	5,17	5,17
11	Мыло туалетное «Весна»	1000	25,00		26,50	26,50	26,50
12	Мыло туалетное «Duru»	25	183,00		193,98	4,85	4,85
13	Мыло хозяйственное 300гр 65%	525	33,33		40,24	21,13	13,91
14	Полотно вафельное	200	83,33		100,61	20,12	14,42
15	Перчатки толстые х/б с ПВХ (5-ти нитка)	100	31,00		32,86	3,29	3,29
16	Перчатки резин латекс L «Русалочка»	500	54,00		57,24	28,62	28,62
17	Перчатки х/б на пять пальцев	102	25,00		26,50	2,70	2,70
18	Полотенце бумажное ZZ 2х сл (25 см*200сл)	10	98,00		103,88	1,04	1,04
19	Салфетка Универсальная (3 шт) или эквивалент	200	50,00		60,37	12,07	15,48
20	Салфетки для мебели	10	36,00		38,16	0,38	0,38
21	Тряпки для пола рулонные	10	3 500,00		3 710,00	37,10	37,10
22	Пемолюкс, порошок 400гр	312	50,00		60,37	18,83	24,47

23	Средство для мытья посуды 1л ассорти	200	66,67		80,49	16,10	18,02
24	Средство для мытья сантехники 1л	700	158,00		167,48	117,24	117,24
25	Средство для прочистки труб Крот 1л	50	74,00		78,44	3,92	3,92
26	Професс средство для чистки сантехники 750 мл	100	365,83		441,68	44,17	57,88
27	Освежитель воздуха 300 мл	50	78,33		94,57	4,73	5,19
28	Стиральный порошок для ручной стирки	200	66,67		80,49	16,10	10,18
29	Тряпка для пола 50*60 микрофибра двухсторонняя	100	205,83		248,51	24,85	16,75
30	Швабра деревянная	20	166,67		201,23	4,02	2,66
31	Швабра деревянная	20	166,67		201,23	4,02	2,25
32	Лопата совковая	20	166,67		201,23	4,02	3,75
33	Комплект для уборки полов (метла+совок)	20	212,40		225,14	4,50	4,50
34	Грабли веерные проволочные	200	216,93	ООО «Интерпак-Юг» № 115/2021 от 01.10.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110570841 № ПП 150921/3 от 15.09.2021)	261,91	52,38	75,05
35	Секатор садовый	5	94,40		100,06	0,50	0,50

36	Метла для улицы с черенком 85 см	20	166,67	ООО «Конус-Н» № 94/21-КБР от 09.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110431514 № ПР 260721/1 от 26.07.2021)	201,23	4,02	4,24
37	Савок металлический	20	183,00		193,98	3,88	3,88
38	Мешки для мусора 240 л 50 мкм ПДВ суперпрочные	2029	242,00		256,52	520,48	735,55
39	Мешки для мусора 30л повыш. прочн. (30шт)	2000	81,67		98,60	197,21	101,76
40	Триммер электрический	3	1 604,00		1 936,57	5,81	5,10
41	Известь не гашеная	1	33,00		39,84	0,04	0,03
Итого 2023 год:		**12 417**				**1 665,19**	**1 752,64**

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по данной статье затрат, Комитетом могли быть приняты плановые расходы 2023 года по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные товары» в размере 1 665,19 тыс. руб. Однако, как отмечено ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 в заявлении Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год отсутствует обоснование количества товарно-материальных ценностей. Таким образом, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, Комитетом плановые расходы 2023 года по данной статье затрат принимаются в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2021 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов.

$$1\,064{,}70 \times 113{,}9\% \times 106{,}0\% = 1\,285{,}45 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «ТМЦ Хозяйственные материалы» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 379,74 тыс. руб.

$$1\,285{,}45 - 1\,665{,}19 = -379{,}74 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	ТМЦ Хозяйственные материалы	1 752,60	1 665,19	1 285,45

Затраты на оплату труда (1 200 296,25 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии пунктом 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы (далее – Отраслевое тарифное соглашение), заключенного между общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз» и Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики Энергетическая работодательская ассоциация России (зарегистрировано в Федеральной службе по труду и занятости 18.05.2022 № 10/22-24) расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее – ММТС, ППП), среднего тарифного коэффициента по организации.

Согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению и письму Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики

Энергетическая работодательская ассоциация России действие Отраслевого тарифного соглашения распространяется на Филиал.

Филиалом не представлен расчет нормативной численности на 2023 год. В связи с непредставлением Филиалом расчета нормативной численности на 2023 год и необходимых данных для произведения расчета нормативной численности персонала Филиала на 2023 год по Нормативам численности ППП распределительных электрических сетей, утвержденным ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004 и разработанным ОАО «ЦОТэнерго» нормативная численность Филиала на 2023 год определена Комитетом с учетом фактической численности работников в 2021 году по представленной форме федерального статистического наблюдения № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2021 год (1671,94 человек) за исключением численности работников, относимых на осуществление деятельности по технологическому присоединению согласно штатной расстановке и дополнительной численности работников, обусловленной изменением количества активов, относительно утвержденных Комитетом на 2021 и 2022 годы и утверждаемых Комитетом на 2023 год в размере 1 698,73 человек на основании требований пункта 26 Основ ценообразования и с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019.

Однако в Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.

Численность ППП по уточненному заявлению Филиала на 2023 год заявлена в размере 1 663 человека.

Таким образом, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, нормативная численность Филиала на 2023 год принимается Комитетом в размере 1 661 человек, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2023 год, с учетом исключения 2 работников, относимых на осуществление деятельности по технологическому присоединению согласно штатной расстановке, представленной Филиалом в уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Размер ММТС рабочих первого разряда ППП на 2023 год Комитетом определен с учетом пункта 3.3 Отраслевого тарифного соглашения, писем Энергетической работодательской ассоциации России от 17.01.2022 № 04/02/2022, от 21.07.2022 № 295/02/2022, от 25.10.2022 № 429/04/2022 и письма ФАС России от 07.06.2022 № ВК/55143/22.

В соответствии с пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения с 01.07.2022 размер ММТС рабочих первого разряда ППП устанавливается в размере 9 501 рубль, увеличенном на величину фактического индекса потребительских цен в Российской Федерации за период с 01.07.2021 по 30.07.2022 включительно, рассчитанного на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики. В дальнейшем размер ММТС рабочих первого разряда ППП индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 01.07.2023, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации. Письмом от 21.07.2022 № 295/02/2022 Энергетическая работодательская ассоциации России указывает, что расчет фактического индекса потребительских цен за период с 01.07.2021 по 30.06.2022 включительно был произведен по методике Федеральной службы государственной статистики на основании официальных данных об инфляции за каждый полный календарный месяц с округлением до сотых долей процента. В соответствии с произведенным расчетом ММТС рабочих первого разряда ППП проиндексирована на 15,90%, до уровня 11 012 рублей.

С учетом вышеизложенного, а также выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 и требований пункта 26 Основ ценообразования, Комитетом размер ММТС рабочих первого разряда ППП на 2023 год рассчитан с учетом индексации размера ММТС рабочих первого разряда ППП на ИПЦ 2023 года с 01.07.2023 и составил 11 342,36 рублей.

$$\frac{9\,501 \times 115{,}90\% + 9\,501 \times 115{,}90\% \times 106{,}0\%}{2} = \frac{11\,012 + 11672{,}72}{2} = 11\,342{,}36 \text{ руб.}$$

Средний тарифный коэффициент по Филиалу рассчитан в размере 2,0595 на основании штатной расстановки Филиала за исключением 2 работников, относимых на осуществление деятельности по технологическому присоединению и Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, с учетом изменений и дополнений, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Рекомендации) с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019. На основании величины среднего тарифного коэффициента по Филиалу с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 и Рекомендаций методом линейной интерполяции определена средняя ступень оплаты труда, которая составила 6,91.

Расчет среднего тарифного коэффициента и средней ступени оплаты отражен в приложении № 13 к экспертному заключению.

С учетом выводов и расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019, согласно которым расходы на оплату труда по Филиалу следует учитывать с учетом положений Отраслевого тарифного соглашения, а именно пунктов 8.4.2.3, 8.4.2.4, 8.4.2.5 Отраслевого тарифного соглашения, за исключением выплат, связанных с режимом труда и условиями труда, Комитет, по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23, учитывает выплаты стимулирующего и компенсирующего характера в следующем размере.

Выплаты, связанные с режимом труда и условиями труда, определены в размере 11,58 % от тарифной составляющей на уровне экономически обоснованного фактического размера выплат за 2021 год, определенного на основании представленного по запросу Комитета свода начислений и удержаний по Филиалу за 2021 год, с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019. Как указано в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 размер данных выплат обусловлен составом персонала и режимом работы на конкретном предприятии. Данный вывод подтверждается расчетами судебных экспертов, которые указывали, что в организации не может происходить существенных изменений, связанных с режимом и условиями труда.

Текущее премирование определено в размере 75,00 % от тарифной составляющей в соответствии с пунктом 8.4.2.3 Отраслевого тарифного соглашения и с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019.

Вознаграждение за выслугу лет определено в размере 29,53% от тарифной составляющей на уровне экономически обоснованного фактического размера выплат за 2021 год, определенного на основании представленного по запросу Комитета свода

начислений и удержаний по Филиалу за 2021 год, с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019. Как указано в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019 размер данных выплат обусловлен составом персонала и режимом работы на конкретном предприятии.

Выплаты по итогам года определены в размере 33,00% от тарифной составляющей в соответствии с пунктом 8.4.2.4 Отраслевого тарифного соглашения и с учетом расчетов судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30.05.2019.

Итого, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 среднемесячная оплата труда на 1 работника на 2023 год сложилась в размере 60 219,56 руб.

Расчет расходов на оплату труда

Показатели	Единица измерения	Предложение Филиала на 2023 год	Предложение Комитета на 2023 год	Позиция ФАС России в Предписании № СП/80104/23	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23)
Численность ППП	чел.	1 663,00	1 698,73	1 663,00	1661,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10 490,80	11 012,00	11 342,36	11 342,36
Дефлятор по заработной плате		1,06	1,06	1,00	1,00
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	11 120,20	11 672,36	11 342,36	11 342,36
Средняя ступень оплаты		6,93	6,91	6,91	6,91
Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,06	2,0595	2,0595	2,0595
Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	22 907,62	24 039,22	23 359,60	23 359,59
Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника					
процент выплаты	%	17,65	11,58	11,58	11,58
сумма выплат	руб.	4 043,19	2 784,07	2 705,05	2 705,04
Текущее премирование					
процент выплаты	%	75,00	75,00	75,00	75,00
сумма выплат	руб.	20 213,11	20 117,47	19 548,50	19 548,47
Вознаграждение за выслугу лет					

процент выплаты	%	35,60	29,53	29,53	29,53
сумма выплат	руб.	8 155,11	7 098,48	6 898,10	6 897,79
Выплаты по итогам года					
процент выплаты	%	33,00	33,00	33,00	33,00
сумма выплат	руб.	7 559,51	7 932,94	7 708,70	7 708,66
Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
процент выплаты	%	0,3	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	188,64	0,00	0,00	0,00
Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	63 067,19	61 972,18	60 219,95	60 219,56
Итого фонд оплаты труда на 2023 год	тыс. руб.	1 258 568,96	1 263 285,81	1 201 749,32	1 200 296,25

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Затраты на оплату труда» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 62 989,56 тыс. руб.

$$1\,200\,296{,}25 - 1\,263\,285{,}81 = -62\,989{,}56 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Затраты на оплату труда	1 258 568,96	1 263 285,81	1 200 296,25

Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений (22 302,53 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- расчет стоимости затрат на услуги охраны по Филиалу на 2023 год;
- договоры охраны 2020 и 2021 года;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2020-2021 годы;
- коммерческие предложения;
- акты оказанных услуг за 2020-2021 годы;
- договора по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений за 2020-2022 годы;
- первичные и бухгалтерские документы по расходам на шифровальную связь и специальную связь по доставке обращений за 2020-2022 годы.

С учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 органы регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования (для Филиала – долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов) обязаны проводить анализ обоснованности расходов

регулируемой организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде регулирования (для Филиала на момент установления необходимой валовой выручки на первый год (2023 год) нового долгосрочного периода регулирования текущим долгосрочным периодом регулирования являлся долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов).

Фактические расходы Филиала за 2020 год по охране объектов составили 7 553,40 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 7.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2020 году, первичной и бухгалтерской документации по охране объектов, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по охране объектов, принятый Комитетом на основании оборота счета 20 за 2020 год (10 725,98 тыс. руб.) и фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2020 год (70,31%), определен в размере 7 541,01 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2020 год по расходам на охрану объектов (первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Предмет договора, срок договора и стоимость по договору, тыс. руб. без НДС	Факт по актам об оказании услуг	Факт по ОСВ по счету 60 за 2020 год	Факт по оборотам счета 20 за 2020 год
1.	ООО КОД «СТРАЖА» № 103/20-КБР от 03.08.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 100720/11 от 10.07.2020)	На Филиал Охрана 2 административных зданий Филиала с 01.07.2020 по 31.08.2020 Стоимость по договору 382,00 тыс. руб.	392,00	392,00	10 725,98
2.	ООО «ЧОО «Энергия-КБ» № 134/2019 от 13.06.2019 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 240519/7 от 24.05.2019)	На Общество Филиал не выделяется Охрана 7 объектов ИА Общества (по ДС № 1 от 16.03.2020) с 01.06.2019 по 31.05.2022 Стоимость по договору (по ДС № 1 от 16.03.2020) 6 692,01 тыс. руб. (на год)	-	-	
3.	ООО КОД «СТРАЖА» № 155/20-КБР от 02.11.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 141020/27 от 14.10.2020)	На Филиал Охрана 2 административных зданий Филиала с 01.10.2020 по 31.10.2020 Стоимость по договору 411,00 тыс. руб.	411,00	411,00	
4.	ООО КОД «СТРАЖА» № 176/20-КБР от 09.12.2020 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 161120/21 от 16.11.2020)	На Филиал Охрана 2 административных зданий Филиала с 01.11.2020 по 30.11.2020 Стоимость по договору 411,00 тыс. руб.	411,00	411,00	
5.	ООО КОД «СТРАЖА» № 069/17-ДПО от 31.05.2017	Договор не представлен Охрана объектов Филиала Стоимость: 1 558,14 тыс. руб. за 01.01.2020 по 30.01.2020 (Акт № 162 от 31.01.2020) 1 558,14 тыс. руб. за 01.02.2020 по 29.02.2020 (Акт № 475 от 29.02.2020) 1 558,14 тыс. руб. за 01.03.2020 по 31.03.2020 (Акт № 775 от 31.03.2020) 1 558,14 тыс. руб. за 01.04.2020 по 30.04.2020	7 790,68	7 790,68	

		(Акт № 1045 от 30.04.2020) 1 558,14 тыс. руб. за 01.05.2020 по 31.05.2020 (Акт № 1327 от 31.05.2020)			
6.	ООО КОД «СТРАЖА» № 80/20-КБР от 26.06.2020	Договор не представлен, из ОСВ по счету 60 за 2020-2021 годы Охрана объектов Филиала Стоимость: 396,75 тыс. руб. за 01.06.2020 по 30.06.2020 (Акт № 1625 от 30.06.2020)	396,75	396,75	
7.	ООО КОД «СТРАЖА» № 140/20-КБР от 06.10.2020	Договор не представлен, из ОСВ по счету 60 за 2020-2021 годы Охрана объектов Филиала Стоимость: 411 тыс. руб. за 01.09.2020 по 30.09.2020 (Акт № 2879 от 30.09.2020)	411,00	411,00	
8.	ООО КОД «СТРАЖА» № 195/20-КБР от 28.12.2020	Договор не представлен, из ОСВ по счету 60 за 2020-2021 годы Охрана объектов Филиала Стоимость: 415 тыс. руб. за 01.12.2020 по 31.12.2020 (Акт № 3433 от 31.12.2020)	415,00	415,00	
Итого:			**10 227,43**	**10 227,43**	**10 725,98**
Итого с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2020 год (70,31%):					**7 541,01**

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2020 год, принятого Комитетом. В связи с непредставлением Филиалом в полном объеме первичных и (или) бухгалтерских документов, подтверждающие фактические расходы Филиала в 2020 году по указанным договорам, Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2020 год по данной статье затрат принят на основании на основании оборота счета 20 за 2020 год и фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2020 год (70,31%).

Фактические расходы Филиала за 2021 год по охране объектов составили 19 754,60 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 7.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по охране объектов, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по охране объектов, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов, представленных в обоснование фактических затрат Филиала в 2021 году (22 633,76 тыс. руб.) и фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2021 год (83,91%), отраженной Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022), определен в размере 18 991,99 тыс. руб.

Анализ фактически понесенных Филиалом затрат за 2021 год по расходам на охрану объектов
(первичной и бухгалтерской документации)

№ п/п	Контрагент	Предмет договора, срок договора и стоимость по договору, тыс. руб. без НДС	Факт по актам об оказании услуг	Факт по ОСВ по счету 60 за 2021 год
1.	ООО КОД «СТРАЖА» № 20/21-КБР от 05.03.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 050321/10 от 05.03.2021)	На Филиал Охрана 19 объектов Филиала с 01.03.2021 по 28.02.2022 Стоимость по договору 24 716,04 тыс. руб. (на год)	12 983,43	12 983,43
2.	ООО КОД «СТРАЖА» № 19/21-КБР от 25.02.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 010221/18 от 01.02.2021)	На Филиал Охрана 2 административных зданий Филиала с 01.02.2021 по 28.02.2021 Стоимость по договору 265,00 тыс. руб.	265,00	265,00
3.	ООО КОД «СТРАЖА» № 90/21-КБР от 02.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 120721/8 от 12.07.2021)	На Филиал Охрана 20 объектов Филиала с 01.09.2021 по 12.05.2024 (по ДС № 1 от 12.11.2021) Стоимость по договору (по ДС № 1 от 12.11.2021) 26 381,33 тыс. руб. (на год)	8 970,33	8 970,33
4.	ООО КОД «СТРАЖА» № 1/21-КБР от 13.01.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПР 251220/24 от 25.12.2020)	На Филиал Охрана 2 административных зданий Филиала с 01.01.2021 по 31.01.2021 Стоимость по договору 415,00 тыс. руб.	415,00	415,00
Итого:			**22 633,76**	**22 633,76**
Итого с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2021 год (83,91%):			**18 991,99**	**18 991,99**

Фактические расходы Филиала за истекший период 2022 года по охране объектов составили 26 978,37 тыс. руб. по заявлению Филиала на 2023 год и уточненному заявлению Филиала на 2023 год, что отражено в пояснительных записках к обоснованию затрат по статье затрат, представленных в томе 7.1 заявления Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат за истекший период 2022 года, первичной и бухгалтерской документации по охране объектов, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за истекший период 2022 года по охране объектов, принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходов по данной статье затрат за истекший период 2022 года.

Предложение Филиала на 2023 год по охране объектов по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 39 628,86 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 40 291,45 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по охране объектов, по результатам которого был скорректирован расчет Филиала на 2023 год на охрану 20 объектов Филиала по действующему на 2023 год договору ООО КОД «СТРАЖА» № 90/21-КБР от 02.08.2021 (протокол подведения итогов процедуры № ПР 120721/8 от 12.07.2021, срок оказания услуг по договору с 01.09.2021 по 12.05.2024) с учетом ежемесячной стоимости платы за услуги физической и технической охраны объектов Филиала, определенной в дополнительном соглашении № 1 от 12.11.2021 к указанному договору, и фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2021 год (83,91%), отраженной Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022). При этом Комитет считает необходимым отметить, что по проведенному анализу экономической обоснованности расходов Филиала по охране объектов было определено, что ежемесячная стоимость платы за услуги физической и технической охраны объектов Филиала в дополнительном соглашении № 1 от 12.11.2021 к договору ООО КОД «СТРАЖА» № 90/21-КБР от 02.08.2021, действует с 01.09.2021 по 15.05.2024, таким образом плановые расходы Филиала на 2023 год на охрану 20 объектов Филиала следует определять без учета коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов.

Анализ плановых затрат Филиала на 2023 год по расходам на охрану объектов (пообъектный)

№ п/п	Наименование объекта охраны и его месторасположение	Стоимость по договору ООО КОД «СТРАЖА» № 90/21-КБР от 02.08.2021, тыс. руб. без НДС в месяц	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб. без НДС	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб. без НДС
1.	Административное здание, КБР, г. Нальчик, ул. Щорса, д. 6	204,00	2 448,00	39 219,18
2.	Административное здание (производственная база), КБР, г. Нальчик, ул. Калюжного, д. 190	102,00	1 224,00	
3.	Административное здание Чегемских РЭС, КБР, с. Чегем-Второй, Лечинкаевское шоссе, д. 2	204,00	2 448,00	
4.	Административное здание Баксанских РЭС, КБР, г. Баксан, ул. Карачаева, д. 63а	204,00	2 448,00	
5.	Административное здание Зольских РЭС, КБР, г.п. Залукокоаже, ул. Строителей, д. 3	102,00	1 224,00	
6.	Административное здание Урванских РЭС, КБР, г. Нарткала, ул. Красная, д. 253б	102,00	1 224,00	
7.	Административное здание Прохладненских РЭС, КБР, г. Прохладный, ул. Свободы, д. 341	102,00	1 224,00	
8.	Административное здание Прохладненских РЭС, КБР, г. Прохладный, ул. Свободы, д. 341	102,00	1 224,00	
9.	Административное здание Эльбрусских РЭС, КБР, г. Тырныауз, ул. Автогаражная, д. 6	102,00	1 224,00	
10.	Административное здание Терских РЭС, КБР, г. Терек, ул. Бесланеева, д. 27	102,00	1 224,00	
11.	Административное здание Ленскенских РЭС, КБР, с. Анзорей, ул. Полевая, б/н	102,00	1 224,00	
12.	Административное здание Майских РЭС, КБР, г. Майский, ул. Горького, д. 118	102,00	1 224,00	
13.	Административное здание УКЭС г. Баксан, КБР, г. Баксан, ул. Ленина, д. 2а	102,00	1 224,00	
14.	Административное здание Нальчикской группы подстанций, КБР, г. Нальчик, ул. Калюжного, д. 190	102,00	1 224,00	
15.	Склад Прохладненской группы подстанций, КБР, г. Прохладный, ул. Головко, д. 233	61,80	741,65	
16.	Склад Нарткалинской группы подстанций, КБР, г. Нарткала, ул. Черкесская, д. 40	61,80	741,65	

17.	Склад Черекской группы подстанций, КБР, с. Аушигер, ул. Степная, б/н	61,80	741,65	
18.	ПС Долинск 110 кВ, КБР, г. Нальчик, ул. Кирова, б/н	13,23	158,74	
19.	Склад Майской группы подстанций, КБР, г. Майский, ул. Горького, 260	61,80	741,65	
20.	Административное здание МУП «Каббалккоммунэнерго»	204,00	2 448,00	
21.	Объекты ИА Общества	0,00	0,00	1 000,27
Итого 2023 год:		**2 198,44**	**26 381,33**	**40 219,45**
Итого 2023 год с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии за 2021 год (83,91%):			**22 136,57**	

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исходя из представленных первичных и бухгалтерских документов в обоснование плановых затрат Филиала на 2023 года по охране объектов, Комитетом плановые расходы 2023 года на охрану объектов учитываются в размере 22 136,57 тыс. руб. При этом Комитетом были исключены расходы на охрану объектов исполнительного аппарата Общества, в связи с непредставлением Филиалом обосновывающих документов, подтверждающих плановые расходы по этим объектам.

В обоснование фактических расходов Филиала за 2021 год по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений Филиалом представлены государственный контракт на предоставление правительственной специальной документальной связи № 5/ДС/203/21-КБР от 29.12.2021 с Центром специальной связи и информации Федеральной службы охраны Российской Федерации в Кабардино-Балкарской Республике и договор оказания услуг специальной связи по доставке обращений № 193/21-КБР от 29.12.2021 с Федеральным государственным унитарным предприятием «Главный центр специальной связи».

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2021 год по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов, представленных в обоснование фактических затрат Филиала в 2021 году по указанным контракту и договору, определен в размере 137,46 тыс. руб. (шифровальная связь по государственному контракту № 5/ДС/203/21-КБР от 29.12.2021 в размере 112,56 тыс. руб. и специальная связь по доставке обращений по договору № 193/21-КБР от 29.12.2021 в размере 24,90 тыс. руб.)

Предложение Филиала на 2023 год по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 39,03 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2023 год – 182,04 тыс. руб.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по охране объектов, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений на 2023 год в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2021 года, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов, представленных в обоснование фактических затрат Филиала в 2021 году по государственный контракт на предоставление правительственной специальной документальной связи № 5/ДС/203/21-КБР от 29.12.2021 с Центром специальной связи и информации Федеральной службы охраны Российской Федерации в Кабардино-Балкарской Республике и договор оказания услуг специальной связи по доставке обращений № 193/21-КБР от 29.12.2021 с Федеральным государственным унитарным предприятием «Главный центр специальной связи» с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2022 и 2023 годов. Комитетом плановые расходы 2023 года по шифровальной связи и специальной связи по доставке обращений учитываются в размере 165,96 тыс. руб.

Шифровальная связь $112{,}56 \times 113{,}9\% \times 106{,}0\% = 135{,}90$ тыс. руб.

Специальная связь по доставке обращений $24{,}90 \times 113{,}9\% \times 106{,}0\% = 30{,}06$ тыс. руб.

Итого общие плановые расходы 2023 года по данной статье затрат учитываются в размере 22 302,53 тыс. руб. ($22\,136{,}57 + 135{,}90 + 30{,}06 = 22\,302{,}53$ тыс. руб.)

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности

расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 4 653,40 тыс. руб.

$$22\,302{,}53 - 26\,955{,}83 = -4\,653{,}40 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений	40 291,45	26 955,93	22 302,53

Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (41 112,25 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год):

- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- коммерческие предложения по приборам учета;
- сводный расчет затрат на обеспечение учета электрической энергии Филиала на 2023-2027 годы;
- расчет затрат на приобретение приборов учета Филиала на 2023-2027 годы;
- план работ по установке/замене приборов учета по потребителям Филиала на 2023-2027 годы.

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанность по организации коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках возложена на сетевые организации и гарантирующих поставщиков в рамках, определенных Федеральным законом.

Пунктами 34, 37 Основ ценообразования установлен порядок учета расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) до начала очередного долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с абзацем 7 пункта 12 Методических указаний в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

В обоснование количества узлов учета, необходимых к установке/замене, Филиалом представлены планы работ по установке/замене приборов учета по потребителям Филиала на весь долгосрочный период 2023-2027 годов с указанием планируемого месяца установки/замены прибора учета, типа и номера установленного прибора учета (при наличии), даты установки прибора учета, даты замены прибора учета, даты поверки действующего прибора учета, тип заменяемого прибора учета, информация о потребителе с указанием адреса, в котором будет установлен/заменен прибор учета.

Причиной замены прибора учета Филиалом указано истечение интервала между поверками приборов учета электрической энергии.

Данные Филиала по установке/замене приборов учета на 2023-2027 годы

Тип прибора учета	Долгосрочный период 2023-2027 годов				
	2023 год (шт.)	2024 год (шт.)	2025 год (шт.)	2026 год (шт.)	2027 год (шт.)
ПУ 1-Ф прямого включения	9 697	565	674	1 307	908
ПУ 3-Ф прямого включения	624	118	321	370	187
ПУ 3-Ф полукосвенного включения с ТТ 0,4 кВ	728	37	38	96	41
ПУ 3-Ф косвенного включения 3-Ф с ТТ и ТН	33	0	0	0	0
Итого:	**11 082**	**720**	**1 033**	**1 773**	**1 136**

В обоснование стоимости расходов на установку/замену приборов учета Филиалом были представлены коммерческие предложения, сводный расчет затрат на обеспечение учета электрической энергии Филиала на 2023-2027 годы и расчет затрат на приобретение приборов учета Филиала на 2023-2027 годы.

Комитетом были произведены расчеты установки/замены приборов учета с использованием федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019 № 876/пр, индексов изменения сметной стоимости строительства и с учетом стоимости приборов учета, использованной Комитетом в рамках установления платы и утверждения стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год.

Экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат, по результатам которого стоимость приборов учета определена в экономически обоснованном размере на основании информации, представленной территориально сетевыми организациями Кабардино-Балкарской Республики в соответствии с абзацем 12 пункта 87 Основ ценообразования.

Стоимость приборов коммерческого учета электрической энергии

Тип прибора учета	Предложение Филиала, руб.	Предложение Комитета, руб.
ПУ 1-Ф прямого включения	10 325,00	21 331,67
ПУ 3-Ф прямого включения	17 500,00	45 750,00
ПУ 3-Ф полукосвенного включения с ТТ 0,4 кВ	17 500,00	46 420,17
ПУ 3-Ф косвенного включения 3-Ф с ТТ и ТН	195 000,00	530 250,00

При этом ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 указывало, в соответствии с пунктом 12 Методических указаний в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. Согласно пункту 1 статьи 256 и пункту 1 статьи 257 Налогового кодекса Российской Федерации к основным средствам (амортизируемому имуществу) относится имущество первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Таким образом, приборы коммерческого учета электрической энергии первоначальной стоимостью более 100 тыс. руб., отнесенные к основным средствам и амортизируемые, финансируются за счет капитальных вложений в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

Таким образом, Комитетом исключаются из плановых расходов Филиала 2023 года учтенные расходы на установку/замену приборов учета 3-фазные косвенного включения с ТН и ТТ в размере 1 813,90 тыс. руб.

Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

№ п/п	Наименование показателя	ПУ 1-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф прямого включения	ПУ 3-Ф полукосвенного включения с ТТ 0,4 кВ	ТТ 0,4 кВ	Итого
1.	Всего по графику замены +5 % обменного фонда (шт.)	13 151	1 620	940	2 831	-
2.	Стоимость за 1 ед. (тыс. руб.)	11,35	19,26	19,26	2,47	-
3.	Стоимость всего на ДПР 2023-2027 годов (тыс. руб.)	149 251,56	31 203,27	18 105,60	7 001,32	205 561,64
4.	Стоимость всего с распределением расходов ДПР 2023-2027 годов на 2023 год (тыс. руб.)	29 850,31	6 240,65	3 621,12	1 400,26	41 112,25

В стоимость установки/замены 1 прибора учета включены расходы на электромонтажные работы, материалы и оборудование.

Итого, Комитетом плановые расходы 2023 года по данной статье затрат учитываются в размере 41 112,25 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 1 813,90 тыс. руб.

$$41\,112{,}25 - 42\,926{,}14 = -1\,813{,}90 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год,

				(по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	298 864,10	42 926,14	41 112,25

Электрическая энергия на хозяйственные нужды (35 385,05 тыс. руб.)

ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 указывало, что расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды в соответствии с пунктом 2, подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования, учитываются в составе неподконтрольных расходов, за исключением ценовых зон оптового рынка.

Кабардино-Балкарская Республика в соответствии с приложением № 1 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 относится к первой ценовой зоне оптового рынка.

В связи с вышеизложенным, экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом данная статья затрат учитывается в составе подконтрольных расходов Филиала на 2023 год в размере 35 385,05 тыс. руб., с одновременным исключением данной статьи затрат из неподконтрольных расходов Филиала на 2023 год в размере 35 385,05 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, включаются в состав базового уровня подконтрольных расходов Филиала на 2023 год расходы в размере 35 385,05 тыс. руб.

$$35\,385{,}05 - 0{,}00 = 35\,385{,}05 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб. (в ПР)	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб. (в ПР)
1.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	42 578,81	0,00	35 385,05 тыс. руб.

По результатам исполнения пунктов 2.1 и 2.3 Предписания № СП/80104/23 в части статьей затрат, относимых в подконтрольные расходы, Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 129 899,79 тыс. руб. (с учетом включения в состав подконтрольных расходов статьи затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды»).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.	Исключение, тыс. руб.
1.	Услуги подрядных организаций по ремонту электросетевого оборудования и производственного оборудования	204 260,67	136 942,00	-67 318,67
2.	Сертификация электрической энергии	160,40	0,00	-160,40
3.	Материалы для ремонта электросетевого оборудования	140 050,85	114 088,38	-25 962,47
4.	Материалы для ремонта и технического обслуживания устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (РЗА)	10 348,46	10 348,46	0,00
5.	ТМЦ Оргтехника	6 194,34	4 187,62	-2 006,71
6.	Запасные части на автомашины и спецтехнику	8 267,02	8 267,02	0,00
7.	Расходы на ГСМ	54 813,06	54 813,06	0,00
8.	Материалы на охрану труда и ТБ	61 221,62	61 221,62	0,00
9.	ТМЦ Хозяйственные товары	1 665,19	1 285,45	-379,74
10.	Затраты на оплату труда	1 263 285,81	1 200 296,25	-62 989,56
11.	Охрана объектов, шифровальная связь и специальная связь по доставке обращений	26 955,93	22 302,53	-4 653,40
12.	Расходы на установку приборов учета	42 926,14	41 112,25	-1 813,90
13.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	0	35 385,05	35 385,05
Подконтрольные расходы 2023 года		1 820 149,49	1 690 249,70	-129 899,79

В соответствии с пунктом 3 Предписания № СП/80104/23 Комитету предписано пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов Филиала. Приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 установлен базовый уровень подконтрольных расходов Филиала в размере 1 928 526,31 тыс. руб. С учетом вышеизложенного, во исполнение Предписания № СП/80104/23 Комитетом пересматривается базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год, который составит 1 798 626,52 тыс. руб.

$$1\,928\,526{,}31 - 129\,899{,}79 = 1\,798\,626{,}52 \text{ тыс. руб.}$$

Отчисления от заработной платы (364 890,06 тыс. руб.)

С учетом вышеизложенного, Комитетом во исполнение Предписания № СП/80104/23 пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год, который составил 1 798 626,52 тыс. руб., в том числе расходы по статье затрат «Затраты на оплату труда» - 1 200 296,25 тыс. руб.

С учетом того, что статья затрат «Отчисления от заработной платы» является производной от статьи затрат «Затраты на оплату труда», а также в соответствии с главой 34 и статьей 255 Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения государственного учреждения – региональное отделение Фонда социального страхования Российской Федерации по Кабардино-Балкарской Республике от 06.04.2022, плановые расходы Филиала на 2023 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются Комитетом в размере 364 890,06 тыс. руб. в размере 30,40% от плановых расходов Филиала на 2023 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Отчисления от заработной платы» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 19 148,83 тыс. руб.

$$364\,890{,}06 - 384\,038{,}89 = -19\,148{,}83 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Отчисления от заработной платы	382 604,96	384 038,89	364 890,06

Налог на имущество (55 989,89 тыс. руб.)

ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 отмечает, что что в соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ в Налоговой Кодекс Российской Федерации, налог с движимого имущества с 01.01.2019 не уплачивается. Таким образом, ФАС России указывает, что с представленного расчета налога на имущество Комитетом при расчете расходов по данной статье затрат учитывается налог на имущество в отношении движимого имущества: навесы для автомашин, устройства подзарядные, аккумуляторные батареи и т.д.

В связи с вышеизложенным, экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом исключены из расчета налога на имущество 24 объекта, по которым налог на имущество рассчитывался исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества и налоговых ставок в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ: навесы для автомашин, устройства подзарядные, аккумуляторные батареи.

Итого, Комитетом плановые расходы 2023 года по данной статье затрат учитываются в размере 55 999,89 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2023 год отражен в приложении № 14 к экспертному заключению.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Налог на имущество» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 752,50 тыс. руб.

$$55\,999{,}89 - 56\,752{,}39 = -752{,}50 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Налог на имущество	56 752,39	56 752,39	55 999,89

Аренда электросетевого имущества (0 тыс. руб.)

ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 отмечает, что имущество, находящееся в государственной и муниципальной собственности, закрепляется за государственными и муниципальными предприятиями и учреждениями во владение, пользование и распоряжение. Остальное имущество, а также средства соответствующего бюджета, составляют государственную или муниципальную казну.

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданных в аренду, производится арендодателем.

Единый порядок ведения бухгалтерского учета органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными (муниципальными) учреждениями Российской Федерации установлен Инструкцией по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н (далее - Инструкция № 157н).

В соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизация не начисляется, если иное не установлено нормативным правовым актом финансового органа публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну.

Согласно пункту 96 Инструкции № 157н аналитический учет по счетам «Амортизация недвижимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация движимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация нематериальных активов в составе имущества казны» не ведется, если иное не предусмотрено правовым актом по бюджетному учету казны.

Исходя из вышеизложенного, расходы на арендную плату муниципального имущества, находящегося в казне муниципального образования, при отсутствии разбивки арендной платы в разрезе обязательных платежей, нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования в части начисления амортизации, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную

(муниципальную) казну, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций.

Кроме того, по правилам бюджетного учета имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не относится к основным средствам. Оно отражается на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны». В связи с этим имущество казны не облагается налогом.

В связи с вышеизложенным, экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом было скорректировано предложение Филиала на 2023 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов 2023 года, принятых Комитетом:

1) Договор аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» (трансформатор ТМ-4000/35-У1). В обосновывающих материалах, представленных Филиалом, отсутствует информация о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

2) Договор аренды недвижимого имущества с оборудованием, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19-ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства – «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Кашхатау» и ПС 110/10 кВ «Псыгансу» для выдачи электрической мощности Зарагижской МГЭС» с оборудованием).

В соответствии с вышеизложенным, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 24-2-1-66/4135 от 21.10.2020).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

3) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 31.10.2019 № 276/19-ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП).

Аналогично вышеизложенному договору, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 51-1-22/4770 от 09.11.2020).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

4) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-03-16/678 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

5) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЗТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-03-16/678 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

6) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 № 106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Баксанского муниципального района КБР: ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94

Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 48-01/16-2899 от 21.10.2020).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

7) Договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккоммунэнерго» (объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории городского округа Нальчик: КЛЭП, ВЛЭП, РП, ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору субаренды, входит в состав имущества казны (передано арендатору – МУП «Каббалккоммунэнерго» по договору аренды муниципального имущества электросетевого хозяйства б/н от 28.12.2019 с местной администрацией городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики), в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 45-1-14/9738 от 27.10.2020) и в адрес МУП «Каббалккоммунэнерго» (№ 45-1-17/2260 от 18.03.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

8) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района КБР: ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 52-06-15/1282 от 19.03.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

9) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской

Республики от 18.01.2021 № 1 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности городского округа Баксан КБР: ТП, ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 47-1-12/692 от 24.03.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

10) Договор аренды на объекты муниципального электросетевого комплекса Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 № 01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Эльбрусского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 57-2-05-925 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

11) Договор аренды сооружений (линии электропередач) имущества, находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 № 200 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, опоры, траверсы, изоляторы, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 54-2-13/1835/1 от 29.09.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

12) Договор аренды муниципального имущества (сооружения и земельный участок под ними), сооружения электроэнергетики, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 № 1-к/022 с МКУ «Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Зольского муниципального района КБР: ТП, ЗТП, ЛЭП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 49-965/2.121 от 17.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

13) Договор аренды муниципального электросетевого имущества и земельного участка от 06.06.2022 № 78/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

14) Договор аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (объекты электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго»: ТП, РС, ПС, ВЛ и КЛ 6-10 кВ, ВЛ и КЛ 0,4 кВ).

Распоряжением Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 09.06.2016 № 357 за ГУП КБР «Чегемэнерго» закреплено имущество на праве хозяйственного ведения, на имущество начислялась амортизация и исчислялся налог на имущество. Решением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 13.08.2019 по делу № А20-5373/2017 ГУП КБР «Чегемэнерго» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 15.06.2023 по

делу № А20-5373/2017 о продлении процедуры конкурсного производства, продлено конкурсное производство в отношении ГУП КБР «Чегемэнерго» на 6 месяцев.

Таким образом, положения Инструкции № 157н на имущество, закрепленное на праве хозяйственного ведения за ГУП КБР «Чегемэнерго» не распространяются.

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России отмечает, что первоначальная стоимость основных средств должна быть подтверждена первичными документами, а именно инвентарными карточками основных средств. Определение размера расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго» исходя из данных о степени амортизации (износа), балансовой (восстановительной) стоимости и остаточной стоимости с учетом амортизационных отчислений, определенных в отчете об оценке ООО «ДИАЛОГ ЦЕНТР» № 64-22 от 20.06.2022, не предусмотрено действующим законодательством, а также не соответствует выводам ФАС России, изложенным в Предписании № СП/80104/23.

Таким образом, ввиду отсутствия информации о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.3 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Аренда электросетевого имущества» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 121 276,48 тыс. руб.

$$0 - 121\,276{,}48 = -121\,276{,}48 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Аренда электросетевого имущества	134 955,09	121 276,48	0

Также Комитетом, учетом выводов ФАС России в Предписания № СП/80104/23, исключаются из необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год расходы по статье затрат «Аренда электросетевого имущества» по указанным в настоящем экспертном заключении основаниям, учтенные Комитетом в необходимой валовой выручке Филиала на 2020 и 2021 годы в размере 116 711,31 тыс. руб. (2 302,55 тыс. руб. из необходимой валовой выручки Филиала на 2020 год и 114 408,76 тыс. руб. из необходимой валовой выручки Филиала на 2021 год). При этом Комитет считает необходимым отметить, что расходы по статье затрат «Аренда электросетевого имущества» по указанным в настоящем экспертном заключении основаниям, учтенные Комитетом в необходимой валовой выручке Филиала на 2022 год в размере 113 310,28 тыс. руб. исключены при определении экономически обоснованного факта Филиала 2022 года и в последующем учтены при корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2022 год.

$$0 - 116\,711{,}31 = -116\,711{,}31 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2020 и 2021 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2020 и 2021 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2024 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Аренда электросетевого имущества в необходимой валовой выручке Филиала на 2020 и 2021 годы	119 407,33	116 711,31	0

Амортизация основных средств (156 267,24 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялось регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23 указывает, что Комитетом при определении расходов по статье затрат «Амортизация основных средств» на 2023 год не учитываются максимальные сроки полезного использования в соответствии с Классификацией № 1, учитывается амортизация на объекты с датой принятия к учету 31.12.2022, учитывается амортизация на объекты с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, экспертами Комитета, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом исключены из расчета амортизационных отчислений объекты с датой принятия к учету 31.12.2022, объекты с первоначальной стоимостью менее 40 тыс. руб., объекты, которые полностью самортизировались, а также учтены максимальные сроки полезного использования в соответствии с Классификацией № 1.

Итого, Комитетом плановые расходы 2023 года по данной статье затрат учитываются в размере 156 267,24 тыс. руб., с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии (98,52 %).

Пообъектный расчет амортизации на 2023 год отражен в приложении № 8 к экспертному заключению.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.2 Предписания № СП/80104/23 по статье затрат «Амортизация основных средств» Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 227 954,24 тыс. руб.

$$156\,267{,}24 - 384\,221{,}49 = -227\,954{,}24 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Амортизация основных средств	390 006,00	384 221,49	156 267,24

Результаты деятельности регулируемой организации, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с положениями Методических указаний регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. Указанная корректировка производится регулирующими органами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, рассчитаны по формуле 3 Методических указаний:

$$B_i = \left(B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}\right) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, (3)$$

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний;

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений

от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год);

I_{i-1} и I_i – индекс потребительских цен, определенный на i-1 и i год соответственно;

$B_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, рассчитаны по формуле 4 Методических указаний:

$$\text{В}_i^{\text{инд}} = \Delta\text{ПР}_i + \Delta\text{НР}_i + \Delta\text{У}_i + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i \quad (4)$$

где $\Delta\text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний;

$\Delta\text{НР}_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta\text{У}_i$ – корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{сод}}$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (- 107 103,30 тыс. руб.)

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 5 и 6 Методических указаний (в редакции от 04.10.2022):

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \times (1 - X_i) \times \left(1 + ИПЦ_{i-2}^{Ф}\right) \times \left(1 + К_{эл} \times ИКА_{i-2}^{Ф}\right) - ПР_{i-2}^{уст} \quad (5)$$

$$ИКА_{i-2}^{Ф} = \frac{УЕ_{i-2}^{Ф} - УЕ_{i-3}^{Ф}}{УЕ_{i-3}^{Ф}} \quad (6)$$

Предложение Филиала на 2023 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 38 484,77 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 47 217,17 тыс. руб.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки подконтрольных расходов Филиала на 2023 год ($i = 2023$ год) в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, $ПР_{i-3}$ – величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3 (2020 год), составляет 977 228,08 тыс. руб.

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах. Приказом ГКЭТиЖН КБР от 29.12.2017 № 89 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен в размере 1%.

$ИПЦ_{i-2}^{Ф}$ – фактические значения индекса потребительских цен в году i-2. Фактическое значение индекса потребительских цен в году i-2 (2021 год) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 28.09.2022 составило 106,7 %.

$К_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

$ИКА_{i-2}^{Ф}$ – фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах. Фактический индекс изменения количества активов в году i-2 (2021 год) составил 0,18661 или 18,661%, где:

$УЕ_{i-2}^{Ф}$, $УЕ_{i-3}^{Ф}$ – фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования.

Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом (2021 год) и (i-3)-ем году (2020 год) долгосрочного периода регулирования, составило 58 984,82 и 49 708,83 условные единицы соответственно.

При этом Комитет считает необходимым отметить, что фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2020 году (49 708,83 условные единицы), определено с учетом увеличения количества активов с 24.07.2020 года в результате заключения договора субаренды объектов электросетевого хозяйства от 12.08.2020 № 109/20-КБР с МУП «Каббалккоммунэнерго». Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2021 году (58 984,82 условные единицы) и 2020 году (49 708,83 условные единицы) определены без учета объема условных единиц в количестве 487,80 у.е., по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1», которые исключаются Комитетом аналогично предыдущим периодам регулирования, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании указанными подстанциями.

$$ИКА_{i-2}^{Ф} = \frac{58\,984{,}82 - 49\,708{,}83}{49\,708{,}83} = 0{,}18661$$

$ПР_{i-2}^{уст}$ – величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-2 (2021 год), составляет 1 283 850,83 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, произведенная по формуле 5 Методических указаний, составит «минус» 107 103,30 тыс. руб.

$$\Delta ПР_i = 977\,288{,}08 \times (1 - 1\%) \times (1 + 106{,}7\%) \times (1 + 0{,}75 \times 0{,}18661) - 1\,283\,850{,}83 = -107\,103{,}30 \text{ тыс. руб.}$$

Показатели	Предложение Филиала	Предложение Комитета
$ПР_{2020}^{уст}$	977 228,08	997 228,08
$ПР_{2021}^{уст}$	1 283 850,53	1 283 850,83
$ИПЦ_{2021}^{ф}$	1,067	1,067
$ИКА_{2021}^{Ф}$	0,38593	0,18661
$УЕ_{2020}^{Ф}$	42 911,60	49 708,83
$УЕ_{2021}^{Ф}$	59 472,63	58 984,82
$\Delta ПР_{2023}$	47 217,14	- 107 103,30

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (69 076,84 тыс. руб.)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра производится по формуле 7 Методических указаний:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

Предложение Филиала на 2023 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 126 204,21 тыс. руб.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки неподконтрольных расходов Филиала на 2023 год ($i = 2023$ год) исходя из фактических значений указанного параметра, $НР_{i-2}^{расх.план}$ – величина неподконтрольных расходов, учтенная при определении необходимой валовой выручки на год i-2 (2021 год), составляет 905 668,10 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования).

По результатам проведенного Комитетом анализа экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2021 году, первичной и бухгалтерской документации по статьям затрат, включаемых в неподконтрольные расходы, результаты которого отражены в настоящем экспертном заключении, фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2021 год), признанная Комитетом экономически обоснованной, составила 974 744,94 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2021 года	Фактическая величина НР 2021 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2021 года	Отклонение
1.	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**	**310 081,70**	**311 637,57**	**311 637,57**	**1 555,64**
2.	**Отчисления от заработной платы**	**254 111,66**	**296 214,80**	**254 111,66**	**0,00**
3.	**Налоги в себестоимости**	**33 715,41**	**57 570,69**	**57 289,87**	**23 574,46**
3.1.	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*0,026*	*0,020*	*0,024*	*-0,002*
3.2.	*Земельный налог*	*220,61*	*225,30*	*225,30*	*4,69*
3.3.	*Транспортный налог*	*278,81*	*491,71*	*281,63*	*2,82*
3.4.	*Налог на имущество*	33 046,53	56 752,39	56 752,39	23 705,86
3.5.	*Госпошлины: регистрация а/м*	15,95	54,48	30,53	14,58
3.6.	*Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество*	153,48	0,00	0,00	-153,48
4.	**Аренда**	**124 176,71**	**148 362,34**	**132 250,74**	**7 074,03**
4.1.	*Аренда земли*	*2 615,52*	*2 507,93*	*2 508,21*	*-107,31*
4.2.	*Аренда зданий, сооружений и прочего имущества*	*7 092,43*	*9 459,24*	*9 459,25*	*2 366,82*
4.3.	*Аренда транспорта*	*60,00*	*60,00*	*1 991,07*	*1 931,07*
4.4.	*Аренда электросетевого имущества (всего)*	*114 408,76*	*128 583,16*	*117 292,21*	*2 883,45*
4.5.	*Аренда прочего имущества*	*0,00*	*1 996,31*	*0,00*	*0,00*
4.6.	*Лизинг*	*0,00*	*5 755,70*	*0,00*	*0,00*
5.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**-229 751,69**	**0,00**	**0,00**
6.	**Амортизация основных средств**	**183 582,63**	**220 695,62**	**220 455,33**	**36 872,70**
7.	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**0,00**	**122 798,94**	**0,00**	**0,00**
7.1.	*Судебные издержки*	*0,00*	*3 497,37*	*0,00*	*0,00*
7.2.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	*0,00*	*72 241,29*	*0,00*	*0,00*
7.3.	*Сальдо прочих налогов из прибыли*	*0,00*	*1 219,35*	*0,00*	*0,00*
7.4.	*Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли*	*0,00*	*7 234,30*	*0,00*	*0,00*
7.5.	*Затраты социального характера*	*0,00*	*5 129,20*	*0,00*	*0,00*
7.6.	*Отчисления профсоюзу*	*0,00*	*3 401,42*	*0,00*	*0,00*
7.7.	*Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора*	*0,00*	*2 105,95*	*0,00*	*0,00*
7.8.	*Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли*	*0,00*	*172,58*	*0,00*	*0,00*
7.9.	*Заработная плата профкома*	*0,00*	*331,39*	*0,00*	*0,00*
7.10.	*Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров*	*0,00*	*22,15*	*0,00*	*0,00*
7.11.	*Расходы по пеням и прочим санкциям*	*0,00*	*36 001,37*	*0,00*	*0,00*
7.12.	*Расходы на мероприятия по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)*	*0,00*	*325,81*	*0,00*	*0,00*
7.13.	*Прочие расходы*	*0,00*	*393 583,18*	*0,00*	*0,00*
7.14.	*Прочие доходы*	*0,00*	*-402 466,42*	*0,00*	*0,00*
8.	**Всего неподконтрольные расходы**	**905 668,10**	**927 528,27**	**974 744,94**	**69 076,84**

Комитет считает необходимым отметить, что по статьям затрат «Аренда прочего имущества», «Лизинг» и по статье затрат «Неподконтрольные расходы из прибыли», в части указанных подстатей затрат, включаемых Филиалом в указанную статью затрат, фактические расходы Филиала, отраженные Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022), не подтверждаются представленными Филиалом в заявлении Филиала на 2023 год и уточненном заявлении Филиала на 2023 год обосновывающими материалами, в связи с чем экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данным статьям затрат принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, произведенная по формуле 7 Методических указаний, составит 69 076,84 тыс. руб.

$$\Delta НР_i = 974\,744{,}94 - 905\,668{,}10 = 69\,076{,}84 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (- 41 478,85 тыс. руб.)

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, производится по следующей формуле Методических указаний:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{\text{факт}} - У_{i-2}$$

Предложение Филиала на 2023 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год не заявляется.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2023 год ($i = 2023$ год), $У_{i-2}$ – плановые расходы, признанные регулирующими органами экономически обоснованными в году i-2 (2021 год), на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, и определенные Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2021 год, который относится к долгосрочному периоду регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», составляли 41 478,85 тыс. руб.

По представленной Филиалом информации фактические расходы за 2021 год по Филиалу на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, отсутствовали, в связи с отсутствием источника финансирования.

Таким образом, корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных

пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, произведенная по формуле Методических указаний, составит «минус» 41 478,85 тыс. руб.

$$\Delta У_i = 0 - 41\,478{,}85 = -41\,478{,}85 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (- 1 405,09 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится по формуле 7.1 Методических указаний:

$$\Delta НВВ_i^{сод} = НВВ_{i-2}^{сод} - НВВ_{i-2}^{ф} \quad (7.1)$$

где $НВВ_{i-2}^{сод}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

$НВВ_{i-2}^{ф}$ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Предложение Филиала на 2023 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 38 484,05 тыс. руб.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2024 год (i = 2023 год), $НВВ_{i-2}^{сод}$ – необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (2021 год), составляла 2 757 493,28 тыс. руб.

В соответствии с представленным в томе 59 заявления Филиала на 2023 год и уточненного заявления Филиала на 2023 год расчетом корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2021 год) в части содержания электрических сетей $НВВ_{i-2}^{ф}$ отражается Филиалом в размере 2 433 426,58 тыс. руб. (без учета оплаты услуг по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики). При этом согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2021 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2023 год, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2021 год) сложился в размере 2 917 442,23 тыс. руб.

Комитетом плановая выручка Филиала на 2021 год была предусмотрена в размере 3 210 290,63 тыс. руб. Таким образом, величина недополученной выручки, с учетом представленных Филиалом обосновывающих материалов, составила 202 010,66 тыс. руб. Однако в рамках проведенного Комитетом анализа экономической обоснованности расходов Филиала в 2021 году, определено, что у Филиала по итогам 2021 года имеются потери электрической энергии в объеме превышения над учтенным в Сводном прогнозном

балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год. Данные потери, являющиеся сверхнормативными потерями электрической энергии, с учетом фактического поступления электрической энергии в сети Филиала за 2021 год в размере 1 649,54 млн. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2021 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2023 год, и объема нормативных потерь, определенного Комитетом с учетом уровня потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющегося долгосрочным параметром регулирования и установленного с учетом согласования ФАС России согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1765/18 в размере 13,43 %, составили 134,69 млн. кВт*ч, и являются объемом электрической энергии, за счет которой у Филиала имеется фактическая недополученная выручка по зависящим от сетевой организации причинам в 2021 году в размере 326 524,86 тыс. руб.

Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Экономически обоснованный факт	Отклонение (ст.5-ст.4)
1	2	3	4	5	6
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч.	1 563,99	1 649,54	1 649,54	0,00
Объем потерь электроэнергии	млн. кВт*ч.	210,04	356,22	221,53	-134,69
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч.	1 353,95	1 293,32	1 428,01	134,69
уровень потерь	%	13,43 %	21,59 %	13,43 %	- 0,08
Доходы от оказания услуг по передаче	тыс. руб.	3 210 290,63	2 917 442,63	3 243 967,09	326 524,86

тыс. руб.

Уровень напряжения	Тарифы на передачу (руб./тыс. кВт*ч)		Коммерческие потери, млн. кВт*ч		Недополученные доходы, по зависящим от организации обстоятельствам, тыс. руб.		
	1 пг.	2 пг.	1 пг.	2 пг.	1 пг.	2 пг.	год
Реализации электроэнергии:			**66 242,59**	**68 442,90**	**157 266**	**169 259**	**326 524,86**
ВН	2 256	2 323	5 742,61	6 347,24	12 953	14 746	27 699
СН-1	2 421	2 494	956,35	964,95	2 316	2 406	4 722
СН-2	2 929	3 016	24 034,19	25 615,07	70 386	77 266	147 652
НН	3 763	3 876	5 473,40	5 319,48	20 597	20 618	41 215
Населению, в том числе:							
городское	2 253	2 388	13 240,51	12 897,61	29 830	30 795	60 625
сельское	1 261	1 354	15 766,81	16 409,24	19 886	22 223	42 109
с электроплитами	1 261	1 354	1 028,72	889,32	1 298	1 204	2 502

При этом, согласно приказам Комитета от 29.12.2020 № 100 и от 31.05.2021 № 166, Филиал в 2021 году оплатил услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 14 281,87 тыс. руб.

Таким образом, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (2021 год) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) $НВВ_{i-2}^{ф}$ сложился в размере 2 758 898,37 тыс. руб.

2 917 442,23 тыс. руб. (фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии)
+ 326 524,86 тыс. руб. (фактическая недополученная выручка Филиала по зависящим от сетевой организации причинам)
− 470 786,85 тыс. руб. (фактические расходы Филиала в 2021 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме учтеном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2021 год)
− 14 281,87 тыс. руб. (фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической энергии ОАО "РЖД")
= 2 758 898,37 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит «минус» 1 405,09 тыс. руб.

$$\Delta НВВ_i^{сод} = 2\,757\,493{,}28 - 2\,758\,898{,}37 = -1\,409{,}09 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (11 744,98 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 8 Методических указаний:

$$ПО_i = min\left\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2} * Э_{i-2}^{отп.ф}\right\} * ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп.ф} * ЦП_{i-2} * N_{i-2}$$

Предложение Филиала на 2022 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 12 113,91 тыс. руб.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2023 год ($i = 2023$ год):

$П_{i-2}^{ф}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (2021 год), сложилась в размере 356,22 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2021 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2023 год;

N_{i-2} – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2) (2021 год), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. Уровень потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования и установленный с учетом согласования ФАС России согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1765/18 на 2021год составлял 13,43 %;

$Э_{i-2}^{отп\,ф}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 (2021 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2021 году сложился в размере 1 649,54 млн. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022) и формой статистического

наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2021 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2023 год;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2021 год), которая для Филиала сложилась в размере 2 118,67 руб./тыс. МВт*ч, согласно фактическим расходам Филиала в 2021 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала в размере 754 710,88 тыс. руб. по представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2021 год (вх. № 37-912 от 08.04.2022) и величине фактических потерь электрической энергии в сетях в 2021 году ($754\,710{,}88/356{,}22 = 2\,118{,}67 руб./тыс.\,МВт * ч$);

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2021 год), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, которая для Филиала была учтена в размере 2 056,66 руб./тыс. МВт*ч, с учетом определенной Комитетом для Филиала на 2021 год необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 433 877,59 тыс. руб. и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала на 2021 год, определенного Комитетом в размере 210,04 млн. кВт*ч ($433\,877{,}59/210{,}04 = 2\,056{,}66 руб./тыс.\,МВт * ч$).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, произведенная по формуле 8 Методических указаний, составит 11 744,98 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию за 2021 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 г.	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт*ч.	1 563,99	1 649,54	85,55
2	Объемы потерь	млн. кВт*ч.	210,04	356,22	146,18
3	Тариф на покупку потерь	руб./ тыс. МВт*ч.	2 065,66	2 118,67	53,02
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	433 877,59	754 710,88	320 833,29

Показатели	Ед. изм.	Величина
$П_{i-2}^{ф}$	млн. кВт*ч.	356,62
N_{i-2}	%	13,43
$Э_{i-2}^{отп\,ф}$	млн. кВт*ч.	1 649,54
$N_{i-2} \times Э_{i-2}^{отп\,ф}$	млн. кВт*ч.	221,53
$min\left\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2} \times Э_{i-2}^{отп\,ф}\right\}$	млн. кВт*ч.	221,53
$ЦП_{i-2}^{ф}$	руб./тыс. МВт*ч	2 118,67
$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. МВт*ч	2 065,66
$ПО_i$	тыс. руб.	11 744,98

$$ПО_i = 221{,}53 * 2\,118{,}67 - 1\,649{,}54 * 2\,065{,}66 * 13{,}43\,\% = 11\,744{,}98\,тыс.\,руб.$$

Доведение уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего рост тарифов на передачу электрической энергии по постановлению Правительства РФ от 30 апреля 2018 года № 534 (- 646 257,42 тыс. руб.)

Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 года № 534 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка» предусматривает ежегодный рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2027 года не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. В соответствии с данным постановлением предельный рост тарифов на передачу электрической энергии, утвержденный ФАС России составляет 3,8% на 2022 год.

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2022 году не обеспечивал рост тарифов на передачу электрической энергии на 3,8%. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в соответствии с протоколом заседания правления Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору № 18 от 28 декабря 2021 года в необходимую валовую выручку Филиала включены расходы на сумму 646 257,42 тыс. руб.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электрической энергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электрическую энергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год.

Таким образом, расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки Филиала, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, определенные по формуле 4 Методических указаний составили «минус» 715 422,83 тыс. руб.

$$\text{В}_i^{\text{инд}} = -107\,103{,}30 + 69\,076{,}84 + \left(-\,41\,478{,}85\right) + \left(-\,1\,405{,}09\right) + 11\,744{,}98 + \left(-646\,257{,}42\right) = -\,715\,422{,}83 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (-32 956,92 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год производится по формуле 9 Методических указаний:

$$\text{В}_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^{2} \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1\right) - \text{В}_{i-2_{9\text{ мес}}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

Предложение Филиала на 2023 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2023 год и по уточненному заявлению Филиала на 2023 год сложилось в размере 0 тыс. руб. Филиалом указано, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» при установлении в 2022 и 2023 годах

тарифов на услуги по передаче электрической энергии корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется.

Комитет отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Для Филиала начинался новый долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2023 год ($i = 2023$ год):

$НР_{i-2}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2 (2021 год), которая не может принимать отрицательные значения. Данная величина учтена в составе необходимой валовой выручки Филиала на 2021 год в размере 149 042,06 тыс. руб. в составе статьи затрат «Амортизация основных средств» ввиду того, что источником финансирования инвестиционной программы на 2021 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 32@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1035, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 20.12.2019 № 28@» являлись собственные средства, а именно текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 29.12.2020 № 32@);

$ИП_{i-2}^{заяв}$ – плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) (2021 год) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС. Данная величина определена в размере 149 042,06 тыс. руб. в соответствии с приложениями № 1 и 8.3 инвестиционной программы на 2021 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 32@;

$ИП_{i-2}^{факт}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) (2021 год), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) (2021 год) долгосрочного периода регулирования. Согласно обосновывающим материалам, представленным в томе 58 заявления Филиала на 2023 год, в том числе отчете об исполнении инвестиционной программы за 2021 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, учитывая положения пункта 37 Основ ценообразования, согласно которым в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов, в том числе отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2021 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по

регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2021 году принимается Комитетом в размере 116 085,14 тыс. руб.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2021 году

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2021 года, млн. рублей (без НДС) (за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам))		
		План 2021 года (по приказу Приказ Минэнерго России от 29.12.2020 № 32@)	Факт Филиала	Экономически обоснованный факт Комитета
1	Кабардино-Балкарская Республика	178,85	155,50	116,09
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	178,85	155,50	116,09
1.1.1	Технологическое присоединение всего	17,37	73,38	61,15
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего	161,48	40,85	28,80
1.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики всего	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	41,27	26,13

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, произведенная по формуле 9 Методических указаний, составит «минус» 32 956,92 тыс. руб.

$$В_i^{\text{коррИП}} = 149\,042{,}06 \cdot \left(\frac{116\,085{,}14}{149\,042{,}06} - 1\right) = -\,32\,956{,}92 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также

расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний, составили «минус» 808 329,25 тыс. руб.:

$$\text{В}_i = \left(-\ 715\,422{,}83 + (-32\,956{,}92)\right) * (1 + 113{,}9\%) * (1 + 106{,}0\%) = -808\,329{,}25 \text{ тыс. руб.}$$

где: 113,9% и 106,0% – индекс потребительских цен, определенный на i-1 (2022 год) и i год (2023 год) соответственно в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 28.09.2022.

Для исполнения подпункта 4 пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» Комитетом применено распределение в целях сглаживания изменения тарифов $\text{В}_i^{\text{распред}}$ в размере 886 159,05 тыс. руб. Таким образом, расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний, составили 77 829,80 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
1	ИПЦ 2022	1,139			$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2023	1,060			$1 + I_i$
3	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	46 463,33	- 1 405,09	- 1 696,42	$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{сод}}$
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	152 371,39	69 076,84	83 399,23	$\Delta\text{НР}_i$
5	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	14 625,61	11 744,98	14 180,18	ПО_i
6	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	57 007,18	- 107 103,30	- 129 310,09	$\Delta\text{ПР}_i$
7	Доведение уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего рост тарифов на передачу по 534-ПП (за 2022 г.)	-	- 646 257,42	- 685 032,86	
8	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической	-	- 41 478,85	- 50 079,07	$\Delta\text{У}_i$

	энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям				
9	**Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов**	**270 467,51**	**- 715 422,83**	**- 768 539,03**	$В_i^{инд}$
10	**Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**	**0,00**	**- 32 956,92**	**- 39 790,21**	$В_i^{коррИП}$
11	**Всего расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов**	**270 467,51**	**- 748 379,76**	**- 808 329,25**	$В_i^{инд} + В_i^{коррИП}$
12	**Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов**	**0,00**	**886 159,05**	**886 159,05**	$В_i^{распред}$
13	**Всего расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов с учетом величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов**	**270 467,51**	**137 779,29**	**77 829,80**	$В_i$

При этом Комитет считает необходимым отметить, что учтенная величина распределения в целях сглаживания изменения тарифов ($В_i^{распред}$) в размере 886 159,05 тыс. руб. планируется к исключению органом регулирования из необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования в целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электрической энергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электрическую энергию.

Расчет расходов на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа, за исключением случаев, установленных пунктом 38(1) настоящего документа.

Согласно пункту 38(1) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, в случае превышения уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год над уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенным в соответствии с положениями настоящего пункта, и при условии заключения соглашения, указанного в подпункте «а» пункта 72(1) указанных Правил, в целях государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как коэффициент потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующий период регулирования ($KW_{год}^{прогноз}$) по формуле:

$$KW_{\text{год}}^{\text{прогноз}} = KW_{2015}^{\text{факт}} - \left(KW_{2015}^{\text{факт}} - KW_{\text{год}}^{\text{целевой}}\right) \times N$$

Уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала за 2021 год, по представленной Филиалом информации, сложился в размере 21,59 %. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала, утвержден Комитетом на 2021 год с учетом согласования согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1765/18 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики о пересмотре долгосрочного параметра регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго» долгосрочного параметра регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии – норматива технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) в размере 13,43 %.

С учетом вышеизложенного, для Филиала уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с пунктом 38(1) Основ ценообразования составил 13,43 %.

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
		Базовый период (2015 год)				
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	млн. кВт*ч	1 481,13	1 449,45	13,56	18,15	0,00
из сетей ФСК	млн. кВт*ч	1 211,35	1 200,16	0,00	11,19	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	млн. кВт*ч	472,64	452,62	11,77	8,25	0,00
от смежных сетевых организаций	млн. кВт*ч	-202,85	-203,32	1,76	1,30	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	млн. кВт*ч	1 349,27		285,74	615,62	448,71
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	1 481,13	1 449,45	299,27	633,77	448,71
Фактические потери электроэнергии	млн. кВт*ч	233,42	71,09	13,53	77,00	71,79
	%	15,76	4,90	4,52	12,15	16,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 года № 887	%		5,02	5,77	8,49	13,49
		Регулируемый период (2023 год)				
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	млн. кВт*ч	1 700,47	1 664,10	15,54	20,23	0,00
из сетей ФСК	млн. кВт*ч	1 390,73	1 377,88	0,00	12,85	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	млн. кВт*ч	542,63	519,64	13,52	9,47	0,00
от смежных сетевых организаций	млн. кВт*ч	-232,89	-233,43	2,03	-1,49	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	млн. кВт*ч	1 549,99		328,05	706,79	515,15
Плановый отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	1 700,47	1 664,10	343,59	727,62	515,15
Уровень потерь электроэнергии	%	13,43	4,90	4,52	8,49	13,49
Величина потерь электроэнергии	млн. кВт*ч	228,43	81,62	15,54	61,77	69,49

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Цена на приобретение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2023 год определена в размере 2 130,02 руб./МВт*ч:

– предельный уровень нерегулируемой цены на 2023 год рассчитан в соответствии с приказом ФАС России от 30.11.2022 № 912/22 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год» в размере 1 850,70 руб./МВт*ч;

– сбытовая надбавка определена в соответствии приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» 273,38 руб./МВт*ч;

– иные услуги приняты на уровне фактически сложившихся за 9 месяцев 2022 года с учетом ИПЦ 2023 года в размере 5,94 руб./МВт*ч.

По результатам исполнения пунктов 2.2, 2.3 и 4 Предписания № СП/80104/23 в части статьей затрат, относимых в неподконтрольные расходы, Комитетом, по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы из необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год в размере 521 228,40 тыс. руб. (с учетом включения в состав подконтрольных расходов статьи затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды»).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.	Исключение, тыс. руб.
1.	Отчисления от заработной платы	384 038,89	364 890,06	-19 148,83
2.	Налог на имущество	56 752,39	55 999,89	-752,50
3.	Аренда электросетевого имущества	121 276,48	0,00	-121 276,48
4.	Аренда электросетевого имущества за 2020 и 2021 годы	116 711,31	0,00	-116 711,31
5.	Амортизация основных средств	384 221,49	156 267,24	-227 954,24
6.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	35 385,05	0,00	-35 385,05
Неподконтрольные расходы 2023 года		1 098 385,60	577 157,19	-521 228,40

Расчетная предпринимательская прибыль (166 135,95 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По результатам исполнения пунктов 2.1, 2.2, 2.3, 3 и 4 Предписания № СП/80104/23 Комитетом по результатам проведенного анализа экономической обоснованности расходов по статьям затрат, которые являются базой для расчета расчетной предпринимательской прибыли, с учетом выводов ФАС России в мотивированной части Предписания № СП/80104/23, исключаются расходы в размере 26 720,84 тыс. руб.

$$166\,135{,}95 - 192\,856{,}79 = -26\,720{,}84 \text{ тыс. руб.}$$

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Филиала на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	250 490,06	192 856,79	166 135,95

Общая величина выявленных (неподтвержденных) экономически необоснованных расходов, исключаемая Комитетом по результатам исполнения пунктов 2.1, 2.2, 2.3, 3 и 4 Предписания № СП/80104/23 из необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год (с учетом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов Филиала на 2023 год), составила 677 849,04 тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	Предложение Комитета на 2023 год, тыс. руб.	Предложение Комитета на 2023 год, (по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23) тыс. руб.	Исключение, тыс. руб.
1.	Подконтрольные расходы 2023 года	1 820 149,49	1 690 249,70	-129 899,79
2.	Неподконтрольные расходы 2023 года	1 098 385,60	577 157,19	-521 228,40
3.	Расчетная предпринимательская прибыль 2023 года	192 856,79	166 135,95	-26 720,84
Итого по исполнению Предписания № СП/80104/23		**3 111 391,88**	**2 433 542,84**	**-677 849,04**

В результате исполнения Предписания № СП/80392/23, котловая выручка территориальных сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год уменьшилась на 35 022,95 тыс. руб.

Вместе с тем, в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ № 2053) минимальный рост котловых тарифов на передачу электрической энергии относительно действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г. должен составить 108,9 %.

Для соблюдения положений, установленных постановлением Правительства РФ № 2053, Комитетом сохранен уровень котловой выручки территориальных сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год, путем увеличения НВВ на 2023 год Филиала на 35 022,95 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электрической энергии данная величина подлежит исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

5.2. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4, 9.5 Методических указаний:

$$\text{ПР}_i = \text{ПР}_1 \times \prod_{j}^{i} K_{\text{инд}j}$$

$$K_{\text{инд}j} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + \text{ИКА}_j)$$

$$\text{ИКА}_j = K_{\text{эл}} \times \frac{\text{уе}_j - \text{уе}_{j-1}}{\text{уе}_{j-1}}$$

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, в связи с чем при определении величины подконтрольных расходов Филиала на 2024 год j=i=2024 год, ПР_1 – уровень подконтрольных расходов на первый (2023) год долгосрочного периода регулирования, с учетом вышеизложенного, базовый уровень подконтрольных расходов Филиала на 2023 год составил 1 798 626,52 тыс. руб.

Филиалом на 2024 год в заявлении Филиала на 2024 год и уточненном заявлении Филиала на 2024 год количество условных единиц заявлялось в размере 60 509,34 условных единиц, что подтверждается представленными в томе 63 заявления Филиала на 2024 год таблицами № П2.1 и № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. При этом Комитетом, аналогично предыдущим периодам регулирования, исключается объем условных единиц в количестве 487,80 у.е., по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1» в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании указанными подстанциями.

Также Филиалом направлено (вх. № 37-3803 от 15.11.2023, уточненное предложение опубликовано Филиалом в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии») в адрес Комитета увеличение объема условных единиц на 51,52 условные единицы относительно объема условных единиц в заявлении Филиала на 2024 год и уточненном заявление Филиала на 2024 год (60 560,86 условных единиц и 60 509,34 условные единицы соответственно). Как отмечено ранее, рост объема условных единиц на 2024 год по уточненному предложению Филиала связан с заключением

Филиалом договора аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства – ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика, протяженность объекта – 37,25 км).

Таким образом, среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц $уе_j$, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства и принимаемых Комитетом, составило 60 073,05 условные единицы. Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц $уе_{j-1}$, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, и учитывая, что j-1 является первым (2023) годом долгосрочного периода регулирования, принимается Комитетом в размере 60 021,54 условные единицы.

Индекс изменения активов $ИКА_j$ на 2024 год составил 0,00064 или 0,064 %.

$$ИКА_j = 0{,}75 \times \frac{60\,073{,}05 - 60\,021{,}54}{60\,021{,}54} = 0{,}00064$$

Коэффициент индексации на 2024 год $K_{индj}$ составил 1,06196. Индекс эффективности подконтрольных расходов X_j установлен приказом Комитета от 28.11.2022 № 251 в размере 1 %. Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен I_J на 2024 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023 составляет 107,2 %.

$$K_{индj} = (1 - 1\%) \times (1 + 107{,}2\%) \times (1 + 0{,}064\%) = 1{,}06196$$

Таким образом, уровень подконтрольных расходов Филиала на 2024 год по формуле 9.3 Методических указаний, с учетом вышеизложенного, составит 1 910 075,16 тыс. руб.

$$ПР_i = 1\,798\,626{,}52 \times 1{,}06196 = 1\,910\,075{,}16 \text{ тыс. руб.}$$

5.3. Неподконтрольные расходы

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (410 088,73 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет стоимости услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2024 год;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- приказ ФАС России от 18.11.2022 № 840/22;
- договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Кабардино-Балкарской Республики от 25.01.2012 № 583/П с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- дополнительное соглашение от 16.03.2023 № 17 к договору № 583/П от 25.01.2012;
- копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год с ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «ФСК-Россети»);
- прогноз отпуска электроэнергии из ЕНЭС на 2024 год по Филиалу;
- письмо Общества от 25.03.2023 № МР8/ДЛ/01/309 в ПАО «Россети»;
- приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2022 год.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 322 283,72 тыс. руб., что подтверждается копиями актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год с ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «ФСК-Россети») и оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2022 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 322 283,72 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 405 912,44 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 410 057,07 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было определено:

– объем заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год принят в размере 189,503 МВт в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП);

– ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть:

1) на 1 полугодие 2024 года принята в размере 100 545,81 руб./МВт*мес. в соответствии со ставкой тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2024 год», на период с 01.01.2024 по 30.06.2024;

2) на 2 полугодие 2024 года принята в размере 111 103,12 руб./МВт*мес. в соответствии со ставкой тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», на 2024 год», на период 01.07.2024 по 31.12.2024;

– стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2024 год принята в размере 240 648,65 тыс. руб. как произведение принятого объема заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год и принятых ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2024 год;

– объем отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год принят в размере 1 292 205,37 МВт*ч в соответствии с фактически сложившимся объемом отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети в 2022 году на основании представленных в заявлении Филиала копий актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год с ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «ФСК-Россети»);

– норматив потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год принят в размере 4,31 % в соответствии с приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год»;

– объем нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, принят в размере 55 694,05 МВт*ч как произведение принятого объема отпуска электрической энергии из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год и принятого норматива потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год;

– ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год принята в размере 3 042,34 руб./МВт*ч в соответствии с опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП «Совет рынка» 01.11.2023 информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год (по Кабардино-Балкарской Республике);

– стоимость нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год принята в размере 169 440,08 тыс. руб. как произведение принятого объема нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год и принятой ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2024 год;

– стоимость услуги ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для Филиала на 2024 год принята в размере 410 088,73 тыс. руб. как сумма стоимости услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2024 год и сумма стоимости нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год.

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» на 2024 год:

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./ МВт*мес.	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Объем отпуска э/э, МВт*ч.	Технологические потери э/э, %	Технологические потери э/э, МВт*ч	Тариф на оплату потерь на 2024 год руб./ МВт*ч	Стоимость технологических потерь э/э, тыс. руб.	Итого плата за услуги ПАО «ФСК ЕЭС», тыс. руб.
Январь	189,503	100 545,81	19 053,73	152 796,73	4,31	6 585,54	3 042,34	20 035,43	39 089,16
Февраль	189,503	100 545,81	19 053,73	137 583,84	4,31	5 929,86	3 042,34	18 040,64	37 094,38
Март	189,503	100 545,81	19 053,73	145 553,90	4,31	6 273,37	3 042,34	19 085,72	38 139,45
1 квартал	**189,503**	**100 545,81**	**57 161,20**	**435 934,47**	**4,31**	**18 788,78**	**3 042,34**	**57 161,79**	**114 322,99**
Апрель	189,503	100 545,81	19 053,73	117 419,91	4,31	5 060,80	3 042,34	15 396,65	34 450,39
Май	189,503	100 545,81	19 053,73	89 713,65	4,31	3 866,66	3 042,34	11 763,68	30 817,41
Июнь	189,503	100 545,81	19 053,73	57 203,87	4,31	2 465,49	3 042,34	7 500,84	26 554,58
2 квартал	**189,503**	**100 545,81**	**57 161,20**	**264 337,43**	**4,31**	**11 392,94**	**3 042,34**	**34 661,17**	**91 822,37**
Июль	189,503	111 103,12	21 054,37	71 629,90	4,31	3 087,25	3 042,34	9 392,45	30 446,83
Август	189,503	111 103,12	21 054,37	61 792,97	4,31	2 663,28	3 042,34	8 102,59	29 156,96
Сентябрь	189,503	111 103,12	21 054,37	61 584,77	4,31	2 654,30	3 042,34	8 075,28	29 129,66
3 квартал	**189,503**	**111 103,12**	**63 163,12**	**195 007,63**	**4,31**	**8 404,83**	**3 042,34**	**25 570,32**	**88 733,45**
Октябрь	189,503	111 103,12	21 054,37	113 000,66	4,31	4 870,33	3 042,34	14 817,18	35 871,56
Ноябрь	189,503	111 103,12	21 054,37	127 597,22	4,31	5 499,44	3 042,34	16 731,15	37 785,53
Декабрь	189,503	111 103,12	21 054,37	156 327,95	4,31	6 737,74	3 042,34	20 498,46	41 552,84
4 квартал	**189,503**	**111 103,12**	**63 163,12**	**396 925,84**	**4,31**	**17 107,50**	**3 042,34**	**52 046,80**	**115 209,92**
Итого:	**189,503**	**105 824,47**	**240 648,65**	**1 292 205,37**	**4,05**	**55 694,05**		**169 440,08**	**410 088,73**

Отчисления от заработной платы (387 499,81 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица (кроме государственных (муниципальных) учреждений) по месту нахождения обособленного подразделения государственного учреждения – региональное отделение Фонда социального страхования Российской Федерации по Кабардино-Балкарской Республике от 06.04.2022 (далее – уведомление от 06.04.2022);
- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний отделения Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Кабардино-Балкарской Республике от 18.04.2023 (далее – уведомление от 18.04.2023).

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии составили 326 756,02 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023). Так же в этих материалах представлен

расчет по страховым взносам за 2022 год (форма по КНД 1151111) по Филиалу с учетом всех видов деятельности, осуществляемых Филиалом.

Вместе с тем, Филиал в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год, а также пояснительных записках к обоснованию затрат по статье указывает, что фактических расходы Филиала за 2022 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» составили 1 088 854,31 тыс. руб., что на 225 735,63 тыс. руб. больше плановых расходов 2022 года по данной статье затрат, утвержденных Комитетом при определении подконтрольных расходов 2022 года (863 118,68 тыс. руб.). При этом в соответствии с разъяснениями ФАС России все без исключения методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают превышение фактических подконтрольных расходов (равно как и статьей затрат, учитываемых в подконтрольных расходах) над величиной подконтрольных расходов, установленной на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в соответствии с законодательством. Обоснование превышения фактических расходов за 2022 год по статье затрат «Затраты на оплату труда» над плановыми расходами 2022 года Филиалом не представлено.

При этом в 2022 году произошло изменение объема условных единиц в связи с заключением Филиалом договора аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» и договора аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики. В связи с этим, а также учитывая, что ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины подконтрольных расходов с учетом отклонения фактического значения индекса потребительских цен и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2022 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятые Комитетом, составили 943 644,34 тыс. руб.

С учетом того, что статья затрат «Отчисления от заработной платы» является производной от статьи затрат «Затраты на оплату труда», а также в соответствии с главой 34 и статьей 255 Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и уведомлением от 06.04.2022, экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимается Комитетом в размере 286 867,88 тыс. руб. в размере 30,40% от экономически обоснованных фактических расходов Филиала за 2022 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 400 494,17 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 410 057,07 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, Комитетом во исполнение Предписания № СП/80104/23 пересматривается базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год, который составит 1 798 626,52 тыс. руб., в том числе расходы по статье затрат «Затраты на оплату труда» - 1 200 296,25 тыс. руб. Уровень подконтрольных расходов Филиала на 2024 год составит 1 910 075,16 тыс. руб., в том числе расходы по статье затрат «Затраты на оплату труда» - 1 274 670,44 тыс. руб.

С учетом того, что статья затрат «Отчисления от заработной платы» является производной от статьи затрат «Затраты на оплату труда», а также в соответствии с главой 34 и статьей 255 Налогового кодекса РФ, Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и уведомлением от 18.04.2023, плановые расходы Филиала на 2024 год по статье затрат «Отчисления от заработной платы» принимаются

Комитетом в размере 387 499,81 тыс. руб. в размере 30,40% от плановых расходов Филиала на 2024 год по статье затрат «Затраты на оплату труда», принятых Комитетом.

Налоги в себестоимости (1 247,21 тыс. руб.)

Плата за негативное воздействие на окружающую среду (6,31 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- карточка счета 68.60 за 2022 год;
- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 5,56 тыс. руб., что подтверждается карточкой счета 68.60 за 2022 год и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 5,56 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 8,38 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 8,38 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плата за негативное воздействие на окружающую среду учтена Комитетом в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2022 года, отнесенных на услуги по передаче электрической энергии, подтвержденных данными бухгалтерского учета и декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2023 и 2024 годов.

$$5{,}56 \times 105{,}8\% \times 107{,}2\% = 6{,}31 \text{ тыс. руб.}$$

Земельный налог (0 тыс. руб.)

В соответствии с представленной в заявлении Филиала на 2024 год пояснительной запиской к обоснованию затрат по статье затрат «Земельный налог» налог на землю не исчисляется в связи с отсутствием в собственности земельных участков. Таким образом, экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые расходы Филиала на 2024 год по данной статье затрат принимаются равными 0 тыс. руб.

Прочие налоги (105,87 тыс. руб.)

В прочие налоги Комитет относит расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения и на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»).

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

По статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения»:

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- отчет по проводкам за 2021 год.

По статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)»:

- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор безвозмездного пользования от 20.11.2015 № 77389 с ООО «РТИТС»
- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год;
- расчет затрат за 2021 и 2022 годы;
- постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 504 «О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн».

Фактические расходы Филиала за 2022 год по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» составили 0 тыс. руб., по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)», с учетом представленного в соответствии с дополнительным запросом Комитета анализа счета 23 за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023), составили 95,40 тыс. руб. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данным статьям затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 95,40 тыс. руб. При этом с учетом того, что статья затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» в 2022 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по заявлению Филиала на 2024 год по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» сложилось в размере 183,53 тыс. руб., по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» сложилось в размере 105,87 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

- расходы по статье затрат «Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических расходов по данной статье затрат в 2022 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год по данной статье затрат;
- расходы по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» могли быть приняты Комитетом в размере 108,20 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2022 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2023 и 2024 годов $95{,}40 \times 105{,}8\% \times 107{,}2\% = 108{,}20$ тыс. руб., при этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом

экономической обоснованности затрат. Таким образом, расходы по статье затрат «Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)» принимаются Комитетом в размере 105,87 тыс. руб., с учетом выводов ФАС России, в размере не выше заявленных Филиалом по данной статье затрат на 2024 год.

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2022 года	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год
Расходы на вред, причиняемый тяжеловесными транспортными средствами, при движении таких транспортных средств по автомобильным дорогам федерального значения	0,00	183,53	0,00
Расходы на взимание платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн («Платон»)	95,40	105,87	105,87

Транспортный налог (410,86 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- анализ счета 68.07 за 1 полугодие 2023 года.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 487,36 тыс. руб., в том числе:

- по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 263,46 тыс. руб.;
- по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 223,90 тыс. руб.,

что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), оборотах счета 20 за 2022 год в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2024 год.

При этом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) Филиал указывает, что в соответствии с Налоговым кодексом РФ налоговые декларации по транспортному налогу в налоговые органы не представляются, введен порядок направления налогоплательщикам-организациям (их обособленным подразделениям) сообщений налоговых органов об исчисленной сумме налога (сообщение об исчисленных налоговым органом сумме транспортного налога от 18.07.2023 № 3857069 представлено в соответствии с дополнительным запросом Комитета (вх. № 37-3970 от 24.11.2023).

Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления пообъектного расчета транспортного налога за 2022 год, расшифровки распределяемых управленческих расходов, включаемых в фактические расходы Филиала в 2022 году и предлагаемых к включению на 2024 год, в разрезе объектов затрат.

С учетом представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета транспортного налога Филиала за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2023) экономический обоснованный факт Филиала в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал, принимается в размере 263,46 тыс. руб.

С учетом представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета транспортного налога Общества за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023) общая сумма исчисленного налога Общества составила 1 713,453 тыс. руб., при этом Филиалом применена доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества в размере 13,07%, при этом данная доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества определена из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2021 года ($1\,713,453 \times 13,07\% = 223,90$ тыс. руб.).

Комитетом для определения экономически обоснованного факта Филиала 2022 года по данной статье затрат в части транспортных средств Общества, распределенных на Филиал, принимается общая сумма исчисленного транспортного налога Общества за 2022 год (по представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справкой-расчетом транспортного налога Общества за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023) и доля распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенная из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2022 года в размере 10,79% ($1\,713,453 \times 10,79\% = 184,88$ тыс. руб.).

Таким образом, экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 448,34 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 263,46 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 184,88 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 423,50 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 423,50 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 255,84 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 167,69 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет транспортного налога на 2024 год в части транспортных средств, отнесенных непосредственно на Филиал с учетом положений Закона Кабардино-Балкарской Республики от 28.11.2002 № 83-РЗ «О транспортном налоге», плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 243,17 тыс. руб. Комитетом также принимается плановая величина транспортного налога 2024 года по транспортным средства Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 167,69 тыс. руб. на основании представленной Филиалом по дополнительному запросу Комитета справке-расчету транспортного налога Общества за 2024 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023), в соответствии с которой общая сумма транспортного налога Общества планируется в размере 1 704,128 тыс. руб., с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 9,84% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 0 заявления Филиала на 2024 год).

Таким образом, плановые расходы Филиала на 2024 год по данной статье затрат, принятые Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составили 410,86 тыс. руб., в том числе:

– по транспортным средствам, отнесенным непосредственно на Филиал в размере 243,17 тыс. руб.;

– по транспортным средствам Общества, с учетом распределения на Филиал в размере 167,69 тыс. руб. ($1\,704,128 \times 9,84\% = 167,69$ тыс. руб.).

Пообъектный расчет транспортного налога на 2024 год отражен в приложении № 3 к экспертному заключению.

Налог на имущество (716,04 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- налоговая декларация по налогу на имущество организаций Филиала за 2022 год;
- анализ счета 68.08 за 1 полугодие 2023 года.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 716,52 тыс. руб., что подтверждается налоговой декларацией по налогу на имущество организаций Филиала за 2022 год и представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотно-сальдовой ведомостью Филиала по счету 68.08 за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023). Необходимо также отметить, что с 1 января 2023 года вступил в силу пункт 6 статьи 386 Налогового Кодекса РФ, согласно которому налогоплательщики - российские организации не включают в налоговую декларацию сведения об объектах налогообложения по налогу, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость. Налоговыми органами направляются сообщения налогоплательщикам-российским организациям об исчисленной сумме налога по объектам, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость (сообщение об исчисленных налоговым органом сумме налога на имущество организаций от 19.07.2023 № 3858035 представлено в соответствии с дополнительным запросом Комитета (вх. № 37-3970 от 24.11.2023).

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в расчете налога на имущество не должно учитываться движимое имущество, по которому в связи с изменениями, внесенными Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» в Налоговый Кодекс РФ, налог на имущество не уплачивается с 01.01.2019. В Предписании № СП/80104/23 ФАС России указаны некоторые из объектов, которые ФАС России относит к движимому имуществу: навесы для автомашин, устройства подзарядные, аккумуляторные батареи и т.д.

С учетом вышеизложенного, Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 за 2022 год и пообъектного расчета налога на имущество по факту 2022 года и на плановый период 2024 года. С учетом представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета налога на имущество Филиала за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023) Комитетом из расчета налога на имущество Филиала за 2022 год с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 исключено движимое имущество: емкость и навес для автомашин.

Таким образом, экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 716,04 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 6 306,20 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 6 306,20 тыс. руб. При этом в представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справкой-расчетом налога на имущество Филиала на 2024 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023) Филиалом исчисляется налог на объекты с датой ввода в эксплуатацию 31.12.2023, т.е. на объекты, которые фактически не введены в эксплуатацию на момент установления необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год, а также исчисляется налог на объекты, которые с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 относятся к движимому имуществу: емкость и навес для автомашин.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого налог на имущество учитывается Комитетом в размере 716,04 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2022 года, определенного Комитетом на основании представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета справки-расчета налога на имущество Филиала за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023) с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23 касаемо движимого имущества.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2024 год отражен в приложении № 4 к экспертному заключению.

Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м, разрешение на перевозку грузов (8,13 тыс. руб.)

В данную статью затрат Комитет относит расходы на уплату:

– госпошлины за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним;

– госпошлины за государственную регистрацию транспортных средств;

– госпошлины за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам.

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

По статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним»:

– расчет затрат;

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.17 за 2022 год.

По статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств»:

– расчет затрат;

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье.

По статье затрат «Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам» обосновывающих материалов представлено не было.

Фактические расходы Филиала за 2022 год:

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» составили 11,60 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 68.17 за 2022 год, а также отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2022 год в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» составили 0,11 тыс. руб., что отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2022 год в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств», составили 0,85 тыс. руб., что отражено Филиалом в оборотах счета 20 за 2022 год в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год;

Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данным статьям затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 12,56 тыс. руб. При этом с учетом того, что статья затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» и статья затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» в 2022 году были учтены в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за

2022 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по заявлению Филиала на 2024 год:

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» сложилось в размере 0 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в размере 45,65 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в размере 0 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по уточненному заявлению Филиала на 2024 год:

– по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» сложилось в размере 12,44 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в размере 46,74 тыс. руб.;

– по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» сложилось в размере 0 тыс. руб.

При этом необходимо отметить, что Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления Филиалом обоснования по уточненному заявлению Филиала на 2024 год о количестве транспортных средств в 32 единицы для осуществления государственной регистрации и совершения иных действий на 2024 год в размере 46,74 тыс. руб. Филиалом на запрос Комитета представлен список автотранспорта, планируемый к приобретению Филиалом в 2024 году, в количестве 16 единиц на сумму 218,34 тыс. руб. (вх. № 37-3970 от 24.11.2023), что не принимается к рассмотрению экспертами Комитета как обоснование предложения Филиала на 2024 год по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» ввиду расхождения представленной информации с уточненным предложением Филиала на 2024 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого:

– расходы по статье затрат «Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним» принимаются Комитетом в размере 8,00 тыс. руб., Комитетом был скорректирован расчет затрат Филиала по данной статье затрат с учетом размеров госпошлины, указанных в пункте 41.2 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ;

– расходы по статье затрат ««Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» принимаются Комитетом в размере 0,13 тыс. руб. в размере экономически обоснованного размера фактических расходов 2022 года, с учетом коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2023 и 2024 годов, ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год по данной статье затрат ($0{,}11 \times 105{,}8\% \times 107{,}2\% = 0{,}13$ тыс. руб.);

– расходы по статье затрат «Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств» принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия фактических расходов по данной статье затрат в 2022 году и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год по данной статье затрат;

тыс. руб.

Наименование	Экономически обоснованный факт 2022 года	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год
Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра тракторов, самоходных	11,60	12,44	8,00

дорожно-строительных и иных самоходных машин и прицепов к ним			
Госпошлина за государственную регистрацию транспортных средств	0,11	46,74	0,13
Госпошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильным дорогам	0,85	0,00	0,00
Всего:	12,56	59,17	8,13

Госпошлина: плата за использование радиочастотного спектра (0,00 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- приказ Министерства связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 30.06.2011 № 164 «Об утверждении методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра (документ утратил силу в связи с изданием приказа Минцифры России от 24.04.2023 № 400 «Об утверждении Методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра»);
- постановление Правительства Российской Федерации от 16.03.2011 № 171 «Об установлении размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания такой платы» (документ утратил силу в связи с изданием постановления Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1008 «О порядке установления размеров разовой платы и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания такой платы»);
- приказ Роскомнадзора от 01.12.2011 № 1062 «Об установлении размеров ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра по разрешениям на использование радиочастот или радиочастотных каналов, выданным до 15 ноября 2011 года».

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 78,73 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат в заявлении Филиала на 2024 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 238,75 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 238,75 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитет отмечает, что данная статья затрат была учтена Комитетом в составе подконтрольных расходов Филиала в предыдущий долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов, а также в текущем долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов в составе базового уровня подконтрольных расходов Филиала на 2023 год, в связи с чем, расходы по данной статье затрат в неподконтрольных расходах Филиала на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Арендная плата (14 876,79 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), расходы на

аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Аренда земельных участков (1 575,10 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.05 за 2022 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.07.2 за 2022 год;
- договоры аренды земельных участков.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 2 262,66 тыс. руб., что подтверждается представленными в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 76.05 и по счету 76.07.2 за 2022 год, а также оборотами счета 76.05 и 76.07.2 за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2023).

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 2 262,62 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее. По договору № 2159-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011) стоимость аренды земельного участка определена в размере 54 252,56 рублей, при этом по оборотно-сальдовой ведомости по счету 76.07.2 за 2022 год по данному договору отражена величина в размере 54 252,60 рублей, Комитетом принимается в экономически обоснованном факте Филиала за 2022 год стоимость аренды участка, определенная в договоре. Аналогичные действия были осуществлены Комитетом по:

- договору № 07-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 12.10.2022);
- договору № 08-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 12.10.2022);
- договору № 2162-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011);
- договору № 2163-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.03.2011);
- договору № 25 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

– договору № 27 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

– договору № 28 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР;

– договору № 28 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР;

– договору № 392 от 27.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 393 от 28.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 394 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 395 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 396 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 397 от 06.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района;

– договору № 57 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 58 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 59 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 63 от 27.05.2014 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящиеся в государственной собственности с МУ «Местная администрация Урванского муниципального района КБР» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 07.07.2022);

– договору № 65 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 65 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (с учетом соглашений к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011);

– договору № 8 от 12.12.2014 договор аренды земельных участков, из категории земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, находящихся в распоряжении

местной администрации Прохладненского муниципального района с местной администтарцией Прохладненского муниципального района;

– договору № Ф/0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № Ф/0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № Ф/0997-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района;

– договору № 01 от 13.01.2022 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, государственная собственность на который не разграничена с местной администрацией Урванского муниципального района КБР.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 1 655,78 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 1 655,78 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды земельных участков Филиала на 2024 год на основании представленных договоров аренды земельных участков, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 1 575,10 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды земельных участков Филиала на 2024 год:

– по договору № 22 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 01.07.2022), стоимость аренды земельного участка определена в размере 2 675,00 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 3 645,00 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2024 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

– по договору № Ф/0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 108,06 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 111,81 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2024 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

– по договору № Ф/0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 1 062,77 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 1 201,69 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2024 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

– по договору № Ф/0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района, стоимость аренды земельного участка определена в размере 150,12 рублей, при этом в расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 155,65 рублей, Комитетом принимается в плановые расходы на 2024 год стоимость аренды участка, определенная в договоре;

– по договору № 01 от 13.01.2022 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, государственная собственность на который не разграничена с местной администрацией Урванского муниципального района КБР, срок

аренды земельного участка по пункту 7.1 договора составляет не более одиннадцати месяцев с даты заключения (подписания) договора, таким образом срок договора аренды истек 13.12.2022, информация о возможной пролонгации в договоре отсутствует, в связи с чем основания для учета расходов по данному договору в статье затрат «Аренда земельных участков» отсутствуют.

Пообъектный расчет аренды земельных участков на 2024 год отражен в приложении № 5 к экспертному заключению.

Аренда зданий, сооружений и прочего имущества (13 241,70 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети»;
- договор аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 04.09.2023);
- договор аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА»;
- договор аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А»;
- универсальные передаточные документы к договору от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» за 2022 год и за январь, февраль 2023 года;
- универсальные передаточные документы к договору от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» за 2022 год и за январь, февраль 2023 года;
- счет-фактуры к договору от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети»;
- акты сдачи-приемки работ (оказанных услуг) к договору от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А»;
- реестр бухгалтерских документов;
- договор аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю (с документами к договору).

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 8 806,44 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023). Из представленных Филиалом в подтверждение фактических расходов документов:

- по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» фактические расходы за 2022 год составили 1 243,40 тыс. руб. согласно представленным актам сдачи-приемки работ (оказанных услуг) за 2022 год, а также представленными в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2022 год и анализу счета 76.07.2 за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2023);
- по договору аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» фактические расходы за 2022 год составили 6 362,86 тыс. руб. согласно представленным универсальным передаточным документам за 2022 год с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, а также представленными в соответствии с дополнительным запросом Комитета анализами счета 20 и 26 за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2023) ($48\,094{,}16 \times 13{,}23\% = 6\,362{,}86$ тыс. руб.);
- по договору аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» фактические расходы за 2022 год, по информации Филиала, отнесены на коммунальные расходы Общества, при этом представлены универсальные передаточные документы за 2022 год.

Так же по информации Филиала, в фактические расходы по данной статье затрат Филиал относит расходы по договору аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» в размере 1 200,18 тыс. руб., при этом Филиалом расходы по этому договору должны были быть отнесены в расходы по статье затрат «Аренда электросетевого имущества». Более того, документов, подтверждающих фактические расходы по договору аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» не представлено.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 7 606,26 тыс. руб.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 8 111,56 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 13 348,76 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2024 год на основании представленных договоров аренды, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 13 241,70 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки расчета аренды зданий, сооружений и прочего имущества Филиала на 2024 год:

– по договору аренды нежилых помещений от 29.09.2017 № 192/17-ДПО с ООО «Сервис-А» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 1 243,40 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилого 2-х этажного здания, используемого в качестве административного здания Черекских РЭС, определенной в договоре;

– по договору аренды нежилых помещений от 29.08.2023 № 97/23-КБ с ИП Борсов А.Ю плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 4 992,48 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в зданиях, используемых в качестве административного здания УКЭС г. Чегем, определенной в договоре;

– по договору аренды нежилых помещений от 01.10.2012 № ДГ 13-117 с ООО «ЦУА» (с учетом дополнительного соглашения к договору б/н от 04.09.2023) плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 6 918,81 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 9,84% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 0 заявления Филиала на 2024 год) ($70\,313{,}11 \times 9{,}84\% = 6\,918{,}81$ тыс. руб.);

– по договору аренды нежилых помещений от 08.10.2013 № 766/2013 с ООО «ЦУА» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 87,00 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.01.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 9,84% (информация о доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества представлена в томе 0 заявления Филиала на 2024 год) ($884{,}18 \times 9{,}84\% = 87{,}00$ тыс. руб.);

– по договору субаренды имущества от 01.12.2022 № 1010580/130/2022 с ПАО «Россети» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москва не связана с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Кабардино-

Балкарской Республики, в связи с чем расходы по данному договору субаренды не учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год.

Пообъектный расчет аренды зданий, сооружений и прочего имущества на 2024 год отражен в приложении № 6 к экспертному заключению.

Аренда транспортных средств (60,00 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- договор оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» (с дополнительными соглашениями к договору);
- договор аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик»;
- договор аренды имущества от 10.01.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго»;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 60 за 2022 год;
- приложение № 1 к договору аренды имущества от 30.12.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго».

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 1 130,24 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023). Из представленных Филиалом в подтверждение фактических расходов документов:

- по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик» (аренда автогидроподъемника ГАЗ-3309 АТП-18.02) фактические расходы составили 60,00 тыс. руб., что подтверждается представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2022);
- по договору аренды имущества от 10.01.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» (33 транспортных средства) фактические расходы составили 2 568,58 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2022 год;
- по договору оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» (31 транспортное средство) фактические расходы составили 1 637,04 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2022 год.

Таким образом, Филиал в фактические расходы за 2022 год по данной статье затрат относит расходы в размере только 1 130,24 тыс. руб. из 4 265,62 тыс. руб., подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 60 и по счету 76.07.2 за 2022 год.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 1 130,24 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее. Расходы по договору оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» не принимаются Комитетом как экономически обоснованные фактические расходы. На первый (2023 год) год текущего долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов Комитетом был произведен расчет потребности эксплуатируемых транспортных средств Филиалом на 2023 год по Нормативам комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений АО-энерго для технического обслуживания и ремонта электрических сетей, разработанным ОАО «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС» (рекомендовано Минэнерго России (письмо от 21.07.2003 № ИЮ-4613) и ОАО РАО «ЕЭС России» (приказ от 14.08.2003 № 422), в количестве 300 единиц. В указанных нормативах в качестве расчетных показателей приняты протяжённость линий электропередач и

количество подстанций. На 2024 год Филиалом заявлено увеличение протяженности обслуживаемых линий электропередач в связи с ранее указанным договором аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика, протяженность объекта – 37,25 км). С учетом данного договора потребность в эксплуатируемых транспортных средствах Филиалом на 2024 год по проведенному Комитетом расчету составила 303 единицы. При этом в 2023 году по представленной Филиалом информации у Филиала числится 278 единиц автотранспорта. Для обслуживания потребителей г.о. Нальчика в результате заключения договора субаренды электросетевого имущества г.о. Нальчика были арендованы и учтены Комитетом на 2023 год еще 33 единицы автотранспорта. Итого у Филиала в распоряжении имеются 311 единиц автотранспорта. Необходимость аренды еще 31 единицы автотранспорта у АО «Каббалкэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии отсутствует.

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Таким образом, с учетом того, что экономически обоснованные фактические расходы Филиала за 2022 год могли быть приняты Комитетом в размере 2 628,58 тыс. руб. на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, Комитетом, с учетом выводов ФАС России, экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат принимается в размере не выше отраженных Филиалом в фактических расходах в 2022 году (1 130,24 тыс. руб.).

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 1 254,36 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 5 299,27 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2024 год по расходам на аренду транспортных средств на основании представленных договоров, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 60,00 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на 2024 год по расходам на аренду транспортных средств на 2024 год:

– по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. При этом данных о проведении торгово-закупочных процедур не представлено. В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, в случае отсутствия договоров, заключенных на основании проведения торгов, регулирующий орган использует рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации. В соответствии с информацией, полученной в информационной системе zakupki.gov.ru стоимость услуги по предоставлению автогидроподъемника в аренду, сумма аренды автогидроподъемника на 50 часов работы составила 105,83 тыс. руб., в связи с чем плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 60,00 тыс. руб. на основании стоимости аренды автогидроподъемника ГАЗ-3309 АТП-18.02, определенной в договоре;

– по договору аренды имущества от 10.01.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб., ввиду того, что срок действия договора истек 31.12.2022, пунктом 2.4 договора определено, что возможно продление договора по соглашению сторон и с согласия собственника имущества (местная

администрация городского округа Нальчик КБР), информации о продлении договора Филиалом не представлено, при этом в уточненном заявлении Филиала на 2024 год представлено приложение № 1 к договору аренды имущества от 30.12.2022 б/н с МУП «Каббалккоммунэнерго», однако сам договор в Комитет Филиалом не представлен. По дополнительному запросу Комитета Филиалом был представлен договор аренды имущества от 30.12.2022 № 166/22-КБР с МУП «Каббалккоммунэнерго» с приложениями к договору (вх. № 37-3970 от 24.11.2023), срок действия договора истекает 31.12.2023, аналогично предыдущему договору, пунктом 2.4 договора возможна пролонгация договора, однако информации о пролонгации договора Филиалом не представлено. С учетом изложенного, основания для учета расходов на аренду 33 транспортных средств отсутствуют;

– по договору оказания услуг от 17.11.2021 № 159/21-КБР с АО «Каббалкэнерго» плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб., по основаниям, изложенным ранее, а именно отсутствии необходимости аренды 31 единицы автотранспорта у АО «Каббалкэнерго» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

Аренда электросетевого имущества (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

– расчет затрат;

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– договор аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» (с документами к договору);

– договор аренды недвижимого имущества с оборудованием, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19-ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 31.10.2019 № 276/19-ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 № 106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккоммунэнерго» (с документами к договору);

– договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики от 18.01.2021 № 1 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);

– договор аренды на объекты муниципального электросетевого комплекса Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 № 01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды сооружений (линии электропередач) имущества, находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 № 200 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);

– договор аренды муниципального имущества (сооружения и земельный участок под ними), сооружения электроэнергетики, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 № 1-к/022 с МКУ «Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества и земельного участка от 06.06.2022 № 78/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 № 9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 27.06.2023 № 82/23-КБ с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (с документами к договору);

– договор аренды муниципального электросетевого имущества от 12.07.2023 № 88/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 126 783,88 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), а также подтверждается представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотно-сальдовой ведомостью по счету 76.07.2 за 2022 год (вх. № 37-3970 от 24.11.2023) и представленном в соответствии с дополнительным запросом Комитета оборотом счета 60.01 Филиала за 2022 год (вх. № 37-3478 от 23.10.2023).

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 134 411,68 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 137 116,74 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный

факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 0 тыс. руб. Также экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2024 год по расходам на аренду электросетевого имущества на основании представленных договоров, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и плановых расходов 2024 года, принятых Комитетом:

1) Договор аренды имущества от 07.08.2017 № недра/2017-266 с АО «НПЦ «Недра» (трансформатор ТМ-4000/35-У1). В обосновывающих материалах, представленных Филиалом, отсутствует информация о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

2) Договор аренды недвижимого имущества с оборудованием, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19-ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства – «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Кашхатау» и ПС 110/10 кВ «Псыгансу» для выдачи электрической мощности Зарагижской МГЭС» с оборудованием).

Имущество, находящееся в государственной и муниципальной собственности, закрепляется за государственными и муниципальными предприятиями и учреждениями во владение, пользование и распоряжение. Остальное имущество, а также средства соответствующего бюджета, составляют государственную или муниципальную казну.

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданных в аренду, производится арендодателем.

Единый порядок ведения бухгалтерского учета органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными (муниципальными) учреждениями Российской Федерации установлен Инструкцией № 157н.

В соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизация не начисляется, если иное не установлено нормативным правовым актом финансового органа публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну.

Согласно пункту 96 Инструкции № 157н аналитический учет по счетам «Амортизация недвижимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация движимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация нематериальных активов в составе имущества казны» не ведется, если иное не предусмотрено правовым актом по бюджетному учету казны.

Исходя из вышеизложенного, расходы на арендную плату муниципального имущества, находящегося в казне муниципального образования, при отсутствии разбивки арендной платы в разрезе обязательных платежей, нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования в части начисления амортизации, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций.

Кроме того, по правилам бюджетного учета имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не относится к основным средствам. Оно

отражается на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны». В связи с этим имущество казны не облагается налогом.

Аналогичные выводы изложены в письмах Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 24-2-1-66/4135 от 21.10.2020) и в адрес Филиала (№ 24-2-1-68/1284 от 20.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

3) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 31.10.2019 № 276/19-ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП).

Аналогично вышеизложенному договору, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 51-1-22/4770 от 09.11.2020) и в адрес Филиала (№ 51-4-01-33/1163 от 20.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

4) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-03-16/678 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

5) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 № А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального

района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР: ЗТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-2-03-16/3034 от 05.10.2020) и в адрес Филиала (№ 53-2-03-16/678 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

6) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 № 106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Баксанского муниципального района КБР: ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 48-01/16-2899 от 21.10.2020) и в адрес Филиала (№ 48/15-12-1615 от 27.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

7) Договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккоммунэнерго» (объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории городского округа Нальчик: КЛЭП, ВЛЭП, РП, ТП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору субаренды, входит в состав имущества казны (передано арендатору – МУП «Каббалккоммунэнерго» по договору аренды муниципального имущества электросетевого хозяйства б/н от 28.12.2019 с местной администрацией городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики), в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письмах местной администрации городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 45-1-14/9738 от 27.10.2020) и в адрес МУП «Каббалккоммунэнерго» (№ 45-1-17/2260 от 18.03.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

8) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района КБР: ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 52-1.1.15/1543 от 21.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

9) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики от 18.01.2021 № 1 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности городского округа Баксан КБР: ТП, ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 47-1-12/692 от 24.03.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

10) Договор аренды на объекты муниципального электросетевого комплекса Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 № 01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Эльбрусского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 57-2-05-925 от 21.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

11) Договор аренды сооружений (линии электропередач) имущества, находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 № 200 с МКУ «Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР: ТП, ЛЭП, опоры, траверсы, изоляторы, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 54-2-13/1835/1 от 29.09.2021).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

12) Договор аренды муниципального имущества (сооружения и земельный участок под ними), сооружения электроэнергетики, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 № 1-к/022 с МКУ «Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики» (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Зольского муниципального района КБР: ТП, ЗТП, ЛЭП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 49-965/2.121 от 17.03.2022).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

13) Договор аренды муниципального электросетевого имущества и земельного участка от 06.06.2022 № 78/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ЛЭП, ТМ, ЗТП, земельные участки).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-33/1163 от 20.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

14) Договор аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (объекты электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго»: ТП, РС, ПС, ВЛ и КЛ 6-10 кВ, ВЛ и КЛ 0,4 кВ).

Распоряжением Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 09.06.2016 № 357 за ГУП КБР «Чегемэнерго» закреплено имущество на праве хозяйственного ведения, на имущество начислялась амортизация и исчислялся налог на имущество. Решением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 13.08.2019 по делу № А20-5373/2017 ГУП КБР «Чегемэнерго» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 15.06.2023 по делу № А20-5373/2017 о продлении процедуры конкурсного производства, продлено конкурсное производство в отношении ГУП КБР «Чегемэнерго» на 6 месяцев.

Таким образом, положения Инструкции № 157н на имущество, закрепленное на праве хозяйственного ведения за ГУП КБР «Чегемэнерго» не распространяются.

Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год принят Комитетом в размере 0 тыс. руб. с учетом ранее изложенного в настоящем экспертном заключении, что документов, подтверждающих фактические расходы по договору аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» Филиалом не представлено.

При этом в Предписании № СП/80104/23 ФАС России указывает, что первоначальная стоимость основных средств должна быть подтверждена первичными документами, а именно инвентарными карточками основных средств. Определение размера расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго» исходя из данных о степени амортизации (износа), балансовой (восстановительной) стоимости и остаточной стоимости с учетом амортизационных отчислений, определенных в отчете об оценке ООО «ДИАЛОГ ЦЕНТР» № 64-22 от 20.06.2022, не предусмотрено действующим

законодательством, а также не соответствует выводам ФАС России, изложенным в Предписании № СП/80104/23.

Таким образом, ввиду отсутствия информации о первоначальной и остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

15) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-33/1163 от 20.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

16) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 № 9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответсвии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-33/1163 от 20.03.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

17) Договор аренды имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 27.06.2023 № 82/23-КБ с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - здание ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика (II этап ПС 110/10/6 кВ «Восточная» с оборудованием).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее

муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

18) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 12.07.2023 № 88/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ВЛ и КЛ).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 51-4-01-32/3725 от 15.08.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

Также Филиалом направлены (вх. № 37-3803 от 15.11.2023, уточненное предложение опубликовано Филиалом в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии») дополнительно к учету по этой статье затрат два договора: договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 № 01-23/АИ с местной администрацией Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Черекского муниципального района КБР: ПС, ТП, ЛЭП) и договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика).

19) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 б/н с местной администрацией Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Черекского муниципального района КБР: ПС, ТП, ЛЭП).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

20) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ для электроснабжения Черекского района и г. Нальчика).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Аналогичные выводы изложены в письме Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Филиала (№ 24-2-1-68/5395 от 13.11.2023).

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

Также необходимо отметить, что в соответствии с дополнительным запросом Комитета о необходимости представления информации о пролонгации договора субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккоммунэнерго» в связи с истечением 31.12.2023 срока договора субаренды, Филиалом был представлен договор аренды муниципального имущества, образующих электросетевое хозяйство города Нальчик от 30.11.2023 б/н с МКУ «Департамент городского имущества и земельных отношений Местной администрации городского округа Нальчик», заключенный по результатам проведения открытого конкурса (torgi.gov.ru, извещение № 22000029614000000069 от 09.11.2023).

Аналогично вышеизложенным договорам, имущество, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывается в составе основных средств, следовательно, объектом налогообложения по налогу на имущество организацией не является.

Других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, которые могут быть учтены в составе расходов на аренду электросетевого имущества Филиалом в адрес Комитета не представлено.

При этом стоимость по договору аренды, определенная на основании отчета об оценке ООО «Дело» № 58/2023 от 27.09.2023, составила 114 099,66 тыс. руб., что больше размера плановых расходов Филиала на 2024 год по представленному в заявлении Филиала договору субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22-КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалккоммунэнерго», таким образом указанный договор в соответствии с пунктом 12 Правил № 1178 должен был быть направлен Филиалом в составе дополнительных материалов к предложению об установлении цен (тарифов) по инициативе Филиала не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования, с опубликованием в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». Договор аренды муниципального имущества, образующих электросетевое хозяйство города

Нальчик от 30.11.2023 б/н был представлен в Комитет 07.12.2023 (вх. № 37-4105 от 07.12.2023), таким образом с нарушением срока, определенного в пункте 12 Правил № 1178.

С учетом вышеизложенного, расходы по данному договору Комитетом не учитываются при определении необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год.

Пообъектный расчет аренды электросетевого имущества на 2024 год отражен в приложении № 7 к экспертному заключению.

Амортизация основных средств (168 697,76 тыс. руб.)

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялось регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Планируемая сумма амортизационных начислений на 2024 год, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта на уровне экономически обоснованного факта 2022 года, а также фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии.

Размер расходов определен по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электроэнергии» в размере 168 697,76 тыс. руб. (94,72 %).

Пообъектный расчет амортизации на 2024 год отражен в приложении № 8 к экспертному заключению.

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (2 185,47 тыс. руб.)

Расходы на технический осмотр транспортных средств (212,97 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- рамочный договор оказания услуг от 23.09.2022 № 107/22-КБР с ООО «АВТОРИТЕТЪ»;

– постановление Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 19.12.2022 № 279-ПП «Об установлении предельного размера платы за проведение технического осмотра транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики»;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 60 за 2022 год.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 33,76 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 за 2022 год. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании бухгалтерских документов Филиала, составил 33,76 тыс. руб. При этом с учетом того, что статья затрат «Расходы на технический осмотр транспортных средств» в 2022 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 425,50 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 435,66 тыс. руб.

По представленному Филиалом в уточненном заявлении Филиала на 2024 год расчету затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2024 год Филиалом заявлено проведение технического осмотра 328 транспортных средств в разрезе категорий транспортных средств, определенных в постановлении Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1434 «Об утверждении Правил проведения технического осмотра транспортных средств, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в размере 435,66 тыс. руб.

Учитывая, что статьей 15 Федерального закона от 01.07.2011 № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установлена определенная периодичность проведения технического осмотра в зависимости от категории транспортного средства, года изготовления, указанного в паспорте транспортного средства и (или) свидетельстве о регистрации транспортного средства, даты прохождения последнего технического осмотра транспортного средства и иных требований, предусмотренных федеральным законодательством, а также то, что представленный Филиалом расчет не содержит информации в разрезе каждого заявляемого транспортного средства, в том числе отсутствует информация, подтверждающая заявленную периодичность проведения технического осмотра, Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления информации по прохождению технического осмотра транспортных средств для определения даты (года) прохождения очередного технического осмотра заявленных Филиалом транспортных средств.

Филиалом на дополнительный запрос Комитета представлена информация по прохождению технического осмотра транспортных средств (вх. № 37-3970 от 24.11.2023), согласно которой у Филиала находится в эксплуатации 361 транспортное средство, при этом 324 транспортным средствам требуется прохождение технического осмотра в 2024 году, затраты на прохождение технического осмотра составят 389,80 тыс. руб.

Учитывая то, что в представленной на дополнительный запрос Комитета информации Филиала имеются расхождения с уточненным предложением Филиала на 2024 год, экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого был скорректирован расчет затрат на проведение технического осмотра транспортных средств на 2024 год в соответствии с предельными размерами платы за проведение технического осмотра транспортных средств на территории Кабардино-Балкарской Республики, установленных постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 19.12.2022 № 279-ПП, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 212,97 тыс. руб.

Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения плановых расходов на 2024 год по данной статье затрат.

Комитетом были скорректирован расчет затрат на проведение технического осмотра транспортных средств с учетом информации о категории транспортных средств, годах изготовления транспортных средств, дат прохождения последнего технического осмотра транспортными средствами и сроках действия диагностической карты транспортных средств, полученной в единой автоматизированной информационной системе технического осмотра транспортных средств (ЕАИСТО) и на официальном сайте Главного управления по обеспечению безопасности дорожного движения Министерства внутренних дел Российской Федерации (ГУОБДД МВД России). Также по основаниям, изложенным ранее в экспертном заключении по статье затрат «Аренда транспортных средств», Комитетом исключены расходы на проведение технического осмотра 30 транспортных средств, арендуемых у АО «Каббалкэнерго», и 30 транспортных средств, арендуемых у МУП «Каббалккоммунэнерго». Также исключены из расчета Филиала 13 транспортных средств, которые, по информации Филиала, находятся в собственности муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики, либо основания пользования которыми не подтверждается ранее представленными в адрес Комитета обосновывающими материалами. С учетом проведенного экспертами Комитета анализа экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, проведению технического осмотра в 2024 году, с учетом требований действующего законодательства, подлежат 153 транспортных средства, из которых 145 транспортных средств относятся непосредственно на Филиал, 7 транспортных средств относятся на Общество и эксплуатируются Филиалом и 1 транспортное средство эксплуатируется Филиалом по договору аренды от 09.01.2017 № 018/17-ДПО с ООО «ММП Коммунальщик».

Расчет расходов по статье затрат «Расходы на технический осмотр транспортных средств» на 2024 год в разрезе транспортных средств и в разрезе категорий транспортных средств, определенных в постановлении Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1434 «Об утверждении Правил проведения технического осмотра транспортных средств, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» отражен в приложении № 9 к экспертному заключению.

Электрическая энергия на хозяйственные нужды (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 6 039,03 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023).

Комитетом был направлен запрос в адрес Филиала о необходимости представления документов, подтверждающих фактические расходы Филиала по статье затрат в 2022 году. Филиалом на дополнительный запрос Комитета представлена информация о фактических расходах по статье затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» за 2022 год и акты-расчетов приобретенной электрической энергии Филиалом за 2022 год (помесячно) (вх. № 37-3970 от 24.11.2023).

Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат принимается Комитетом в размере 5 158,23 тыс. руб., в соответствии с представленными по дополнительному запросу Комитета актами-расчета приобретенной электрической энергии Филиалом за 2022 год без учета представленной информации о распределяемых управленческих расходах Общества на электрическую энергию на хозяйственные нужды за 2022 год (853,80 тыс. руб.) ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы Общества на электрическую энергию на

хозяйственные нужды за 2022 год. При этом с учетом того, что статья затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» в 2022 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 12 156,70 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 12 156,70 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого Комитет отмечает, что данная статья затрат в соответствии мотивированной частью Предписания № СП/80104/23 подлежала учету в составе подконтрольных расходов Филиала на 2023 год, в связи с чем расходы по статье затрат «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» Комитетом по результатам исполнения Предписания № СП/80104/23 в размере, учтенном Комитетом в составе неподконтрольных расходов на 2023 год (35 385,05 тыс. руб.), учтены в пересмотренном базовом уровне подконтрольных расходов на 2023 год и, соответственно, проиндексированы на 2024 год в соответствии с формулам 9.3, 9.4, 9.5 Методических указаний, в связи с чем, расходы по данной статье затрат в неподконтрольных расходах Филиала на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Коммунальные услуги (1 972,50 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;
- муниципальный контракт холодного водоснабжения от 12.07.2019 № 170/19-ДПО с ООО «Родник»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.09.2017 № 324/17-ДПО с МУП «Водоканал»;
- контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 28.05.2021 № 62/46/21-КБР с МУП «Баксанский Водоканал»;
- контракт холодного водоснабжения от 28.05.2021 № 63/49/21-КБР с МУП «Баксанский Водоканал»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 20.05.2020 № 59/57/20-КБР с МУП ГПМ «КОМСЕРВИС»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 29.06.2022 № 84/22-КБР с МУП «ВОДРЕСУРС»;
- договор на отпуск холодной воды от 14.07.2016 № 87/060/16-ОПО с ООО «Нептун»;
- договор на пользование коммунальным водопроводом и канализацией от 06.07.2016 № 054/16-ОПО с ООО «Водоканал Плюс»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 28.05.2021 № 47/21-КБР с МУП «Черексервис»;
- контракт на оказание услуг по водоснабжению и водоотведению от 25.05.2022 № 64/22-КБР с ООО «ЧЫЛМАС-СУУ»;
- контракт на оказание услуг по водоснабжению и водоотведению от 18.07.2022 № 89/22-КБР с ООО «ЧЫЛМАС-СУУ»;
- договор холодного водоснабжения и водоотведения от 25.05.2022 № 65/22-КБР с МП «УК Прохладненский Водоканал»;
- договор холодного водоснабжения от 25.05.2022 № 21/63/22-КБР с МУП «Черексервис»;

– контракт холодного водоснабжения от 15.04.2022 № 09/45/22-КБР с МУП «Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей»;

– договор рамочный поставки тепловой энергии от 19.12.2022 № 146/22-КБР с ООО «МАКАРОННАЯ ФАБРИКА «ХЛЕБНЫЙ ДАР»;

– договор поставки тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения от 03.10.2017 № 38/634/17-ДПО с МУП «Баксантеплоэнерго»;

– договор поставки тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения от 13.12.2011 № 392/Ф/2120 с АО «Прохладный теплоэнерго»;

– договор на отпуск тепловой энергии от 01.01.2009 № 129/Ф/1030-юр с ОАО «Урвантеплосервис»;

– договор на отпуск тепловой энергии от 19.01.2022 № 17/9/22-КБР с ООО «Черекэнерго»;

– договор на отпуск тепловой энергии от 25.11.2022 № 17/133/22-КБР с ООО «Черектеплосбыт»;

– договор поставки тепловой энергии от 15.04.2012 № 176/47/22-КБР с МУП «Баксантеплоэнерго»;

– договор на отпуск тепловой энергии от 15.04.2022 № 46/22-КБР с ООО «Тырныауз теплоэнерго»;

– договор на отпуск тепловой энергии от 25.11.2022 № 132/22-КБР с ООО «ТК «Эльбрустеплоэнерго»;

– договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 23.04.2019 № 119/19-ДПО с ООО «ЭКОЛОГИСТИКА»;

– долгосрочный договор поставки газа № 15-2-07-3489/18-22/492/17-ДПО от 01.11.2017 с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик»;

– договор поставки газа от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/22Д/128/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик»;

– договор на техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание от 21.10.2022 № 0480/09П-ТО/116/22-КБР с филиалом АО «Газпром газораспределение Нальчик»;

– договор поставки газа от 01.11.2017 № 15-2-07-5074/18-22Д с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» (с дополнительным соглашением к договору б/н от 01.01.2022);

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 60.01 за 2022 год.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 4 231,74 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), при этом в уточненном заявлении Филиала на 2024 год фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат указываются в размере 5 411,87 тыс. руб. Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, составил 3 920,28 тыс. руб. При этом с учетом того, что статья затрат «Коммунальные услуги» в 2022 году была учтена в подконтрольных расходах Филиала, экономический обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат Комитетом также учитывается в фактических подконтрольных расходах Филиала за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 5 581,24 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 7 569,94 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2024 год по расходам на коммунальные услуги на основании представленных договоров, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 1 972,50 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части

корректировки предложения Филиала на 2024 год по расходам на коммунальные услуги на 2024 год.

тыс. руб.

Наименование коммунальной услуги	Экономически обоснованный факт 2022 года	Предложение Филиала на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год
Водоснабжение и (или) водоотведение	677,41	709,54	448,33
Теплоснабжение	1 427,06	4 039,58	1 524,17
Услуги по обращению с ТКО	273,31	1 639,83	0,00
Газоснабжение	1 542,49	1 181,00	0,00
Всего:	3 920,28	7 569,94	1 972,50

Плановые расходы Филиала на 2024 год на водоснабжение и (или) водоотведение приняты на основании представленных договоров путем определения прогнозных тарифов на 2024 год на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом индекса инфляции 2024 года (2 полугодие 2024 года), объемов потребления на 2024 год исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2022 год, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Плановые расходы Филиала на 2024 год на водоснабжение и (или) водоотведение по договорам от 30.03.2023 № 5023/25/23-КБ и № 89/23/24/23-КБ с МУП «Коммунальник», от 18.05.2022 № Д/2016/ОДР/66/22-КБР с АО «Каббалкэнерго» и от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанные договора не представлены Филиалом.

Плановые расходы Филиала на 2024 год на теплоснабжение приняты основании представленных договоров путем определения прогнозных тарифов на 2024 год на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом индекса инфляции 2024 года (2 полугодие 2024 года), объемов потребления на 2024 год исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных первичными документами (актами, счет-фактурами и т.д.) за 2022 год, с учетом выводов ФАС России в Предписании № СП/80104/23, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Плановые расходы Филиала на 2024 год на теплоснабжение по договору от 15.10.2016 № Д/816-пдо с ООО «Кожгалантерея» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанный договор не представлен Филиалом.

Плановые расходы Филиала на 2024 год на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами по договорам от 19.04.2023 № 7142/ЮЛ/23/41/23-КБ и от 21.06.2023 № ЗХ-111/ЮЛ/23/73/23-КБ с ООО «Экологистика» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанные договора не представлены Филиалом.

Плановые расходы Филиала на 2024 год на газоснабжение по договорам от 01.11.2022 № 15-2-07-3489/23/27/140/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик», от 03.04.2014 № Д/388-пдо с ООО Торгово-производственный комбинат «Анзорей», от 03.07.2014 № Д/431-пдо с ИП Шомахов Б.А., от 01.11.2021 № 3/22-КБР с ИП Занибекова М.А. и от 03.07.2014 № Д/622-пдо с ИП Гукепшев А.Н. принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанные договора не представлены Филиалом. Плановые

расходы Филиала на 2024 год на газоснабжение по договору от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/23/27Д/141/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанный договор не представлен Филиалом, более того в расчете Филиала указано, что договор от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/23/27Д/141/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик» заключен вместо договора от 01.11.2022 № 15-2-07-9810/22Д/128/22-КБР с ООО «Газпром межрегионгаз Нальчик», по которому газ поставляется в энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР, таким образом расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность. Плановые расходы Филиала на 2024 год на техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание по договору от 30.06.2023 № 0480/09П-ТО/116/22-КБР с филиалом АО «Газпром газораспределение Нальчик» принимаются в размере 0 тыс. руб. ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих плановые расходы Филиала на 2024 год, указанный договор не представлен Филиалом, более того расходы на техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание не являются расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течении долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или изменения индекса потребительских цен.

Пообъектный расчет расходов по статье затрат «Коммунальные услуги» на 2024 год отражен в приложении № 10 к экспертному заключению.

Неподконтрольные расходы из прибыли (-283 983,73 тыс. руб.)

Резерв по сомнительным долгам (-283 983,73 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

- расчет затрат;
- пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;
- анализ счета 62.01 за 2022 год;
- отчет по проводкам за 2022 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 63 за 2022 год (поквартально и сводная за 2022 год);
- анализ счета 63 за 2022 год (поквартально и сводная за 2022 год);
- приказы Филиала от 15.04.2022 № КБФ/134 «О проведении инвентаризации», от 14.07.2022 № 243 «О проведении инвентаризации», от 26.09.2022 № 314 «О проведении инвентаризации», от 18.10.2022 № 342 «О проведении инвентаризации» (поквартально за 2022 год);
- акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (поквартально за 2022 года, со справками);
- приказ Общества от 04.02.2020 № 45 (в редакции приказов Общества от 24.12.2020 № 524, от 29.12.2021 № 584) «Об утверждении Регламента по работе с дебиторской, кредиторской задолженностью» (с Методикой по оценке величины резервов по сомнительным долгам (приложение № 2 к приказу (в редакции приказов Общества от 24.12.2020 № 524, от 29.12.2021 № 584));
- отчеты о наличии на балансе Филиала дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета за 2022 год (поквартально);

– информация о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 2022 год (поквартально);

– протокол заседания инвентаризационной комиссии Филиала по результатам проведенной инвентаризации финансовых обязательств по состоянию на 31.12.2022;

– документы по основным должникам Филиала: ГУП КБР «Чегемэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 13.06.2018 (с дополнением к заявлению), определения и решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики), МУП «Каббалккоммунэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 09.12.2020, определения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики и Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда, постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа), ООО «СК-Энергосбыт» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 28.05.2021, определение и решение Арбитражного суда города Москвы), АО «Каббалкэнерго» (заявление о признании должника несостоятельным (банкротом) от 06.12.2021 (с дополнением к заявлению), определения и решение Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики);

– решения Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики по ООО «Гласс-Технолоджис»;

– анализ счета 62.01 за 1 полугодие 2023 года;

– отчет по проводкам за 1 полугодие 2023 год;

– анализ счета 63 за 1 и 2 кварталы, 1 полугодие 2023 года;

– оборотно-сальдовые ведомости по счету 63 за 1 и 2 кварталы, 1 полугодие 2023 года;

– приказы Филиала от 31.03.2023 № 108 «О проведении инвентаризации» и от 30.06.2023 № 216 «О проведении инвентаризации» (за 1 и 2 кварталы 2023 год);

– акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами (за 1 и 2 кварталы 2023 года, со справками);

– приказ Общества от 31.03.2023 № 126 «О внесении изменений в приказ Общества от 04.02.2020 № 45» (с Методикой по оценке величины резервов по сомнительным долгам (приложение № 2 к приказу (в редакции приказа Общества от 31.03.2023 № 126));

– определение Арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 27.03.2023 о продлении срока конкурсного производства в отношении ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания».

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности.

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой

организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

В соответствии с уточненным заявлением Филиал предлагает включить в необходимую валовую выручку на 2024 год резерв по сомнительным долгам на сумму 20,67 тыс. руб., при этом данная величина определена в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 1 полугодие 2023 года. Определение экономически обоснованного уровня расходов по статье затрат «Резерв по сомнительным долгам» по обосновывающим материалам за 2023 год будет осуществлено Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год по обосновывающим материалам фактического отчетного периода 2023 года.

В соответствии с заявлением Филиал предлагал включить в необходимую валовую выручку на 2024 год резерв по сомнительным долгам на сумму 195,80 тыс. руб., при этом данная величина определена в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 2022 год.

Комитетом рассчитан предельный размер резерва по сомнительным долгам в размере 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по «прямым» потребителям за 2022 год, которая подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), анализом счета 62.01 за 2022 года и отчетом по проводкам за 2022 год.

13 053,47 тыс. руб. (валовая выручка по «прямым» потребителям за 2022 год без НДС) * 1,5% = 195,80 тыс. руб.

Филиалом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 за 2022 год.

тыс. руб.

	Сумма на 31.12.2021 г.	Сумма на 31.12.2022 г.
ООО «Гласс-Технолоджис»	15 377,04	15 377,04
АО «Городские электрические сети»	1 753,13	0,00
МУП «Каббалккоммунэнерго»	498 993,29	150 565,80
АО «Каббалкэнерго»	819 204,69	819 204,67
ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания»	897 034,98	897 034,98
ООО «Милый сад»	86,70	0,00
ОАО «Российские железные дороги»	349,90	349,90
ООО «СК-Энергосбыт»	8 786,54	8 786,54
ГУП КБР «Чегемэнерго»	365 906,91	512 926,22
Итого	2 607 493,17	2 404 245,15

Как видно из оборотно-сальдовой ведомости, «прямые» потребители, на сумму задолженности которых создан резерв, отсутствуют. Таким образом, плановый размер включаемого в необходимую валовую выручку Филиала резерва по сомнительным долгам на 2024 год составляет 0 тыс. руб.

В связи с тем, что возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки, Комитету необходимо определить расходы по резерву по сомнительным долгам в разрезе каждого контрагента.

С учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» в пункт 30 Основ ценообразования, Комитетом при установлении необходимой валовой

выручки Филиала на 2020 год был включен резерв по сомнительным долгам по МУП «Каббалккоммунэнерго» по состоянию на 30 сентября 2019 года в размере 288 920,10 тыс. руб.

Согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 63 за 2022 год величина восстановленного резерва по сомнительным долгам по МУП «Каббалккоммунэнерго» составила 348 427,50 тыс. руб. При этом по представленным Филиалом оборотно-сальдовым ведомостям по счету 63 за 2022 год (поквартально), отчетам о наличии на балансе Филиала дебиторской задолженности для формирования резерва по сомнительным долгам для целей бухгалтерского учета за 2022 год (поквартально) и информации о движении резерва по сомнительным долгам по Филиалу за 2022 год (поквартально), задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии за периоды май-сентябрь 2019 года, включенная Комитетом в необходимую валовую выручку Филиала на 2020 год в размере 288 920,10 тыс. руб. и признанная к взысканию решениями Арбитражного суда, оплачена в 2022 году в полном объеме. Таким образом, возврат сомнительных долгов по МУП «Каббалккоммунэнерго», для погашения которых был создан резерв, включенный в необходимую валовую выручку Филиала в предшествующий период регулирования, признается Комитетом доходом и исключается из необходимой валовой выручки Филиала на 2024 год в размере «минус» 288 920,10 тыс. руб.

Также Комитетом включается в расходы по данной статье затрат величина в размере 4 936,37 тыс. руб., исключенная из необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год в составе возврата сомнительных долгов по ГУП КБР «Чегемэнерго» в размере 35 476,56 тыс. руб., признанного Комитетом доходом. При определении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год Комитетом по информации, представленной в соответствии с дополнительным запросом Комитета (вх. № 37-2835 от 21.10.2022) из необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год был исключен, признанный доходом, возврат сомнительных долгов по ГУП КБР «Чегемэнерго» в размере 35 476,56 тыс. руб. в связи с оплатой задолженности в 2021 году за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2019 году (в целом за 2019 год, без указания периодов возникновения задолженности). С учетом представленных Филиалом обосновывающих материалы к заявлению Филиала на 2024 год и к уточненного заявления Филиала на 2024 год, Комитетом по результатам проведенного анализа определено, что оплата задолженности в размере 35 476,56 тыс. руб. была осуществлена за оказанные услуги по передаче электрической энергии за периоды февраль-март, июнь-октябрь 2019 года в 2021 году. При этом аналогично принципам включения резерва по сомнительным долгам по МУП «Каббалккоммунэнерго» в необходимую валовую выручку Филиала на 2020 год, резерв по сомнительным долгам по ГУП КБР «Чегемэнерго» был включен в необходимую валовую выручку на 2020 год по состоянию на 30 сентября 2019 года в размере 239 750,76 тыс. руб. Таким образом, возврат сомнительных долгов по ГУП КБР «Чегемэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии за октябрь 2019 года, признанный Комитетом доходом и исключенный из необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год в размере «минус» 4 936,37 тыс. руб., подлежит включению в необходимую валовую выручку Филиала на 2024 год.

Таким образом, экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2024 год на основании первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере «минус» 283 983,73 тыс. руб. (возврат сомнительных долгов по МУП «Каббалккоммунэнерго» в размере «минус» 288 920,10 тыс. руб. и исключенный возврат сомнительных долгов по ГУП КБР «Чегемэнерго» за октябрь 2019 года в размере 4 936,37 тыс. руб.).

Расходы на обслуживание заемных средств (0 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год):

– пояснительные записки к обоснованию затрат по статье;

– расчет расходов на обслуживание заемных средств Филиала на 2024 год;

– расчеты процентов за пользование денежными средствами на 2024 год по соглашениям о погашении задолженности Общества за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 30.06.2017 и 30.12.2017;

– кредитное соглашение с АО «Всероссийский банк развития регионов» от 20.11.2018 № 360ю;

– кредитное соглашение с АО «Газпромбанк» от 26.07.2019 № 2419-003-КЛ;

– уведомления банков об изменении размера процентных ставок по кредитам в 2022 году;

– справка АО «Всероссийский банк развития регионов» о размере ссудной задолженности и размере процентных ставок по кредитам по состоянию на 31.12.2022;

– соглашения о погашении задолженности Общества за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 30.06.2017 и 30.12.2017 (с дополнительными соглашениями к соглашениям);

– уведомление о переходе прав кредитора (АО «ДВЭУК»), акт приема-передачи имущественных прав (требований) от 01.01.2019 № 7;

– оборотно-сальдовые ведомости по счетам 62 и 63 за 2018-2022 годы;

– структура дебиторской задолженности потребителей по договорам услуг на передачу электрической энергии по состоянию на 31.12.2021 и 31.12.2022;

– информация по должникам за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Филиалом;

– оборотно-сальдовые ведомости по счетам 66 и 76.09 за 2022 год.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 91 739,45 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 91 739,45 тыс. руб.

Фактические расходы Филиала за 2022 год по данной статье затрат составили 99 815,03 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и пояснительной записке к обоснованию затрат по статье затрат «Расходы на обслуживание заемных средств», однако представленными оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 66 и 76.09 за 2022 год фактические расходы Филиала в отраженной Филиалом величине не подтверждаются. Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по данной статье затрат, по результатам которого Комитетом экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данной статье затрат, принятый Комитетом на основании первичных и бухгалтерских документов Филиала, определен в размере 0 тыс. руб. Также экспертами Комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере 0 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части определения экономически обоснованного факта Филиала за 2022 год и плановых расходов 2024 года, принятых Комитетом.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что основными причинами убыточности и образования дефицита денежных средств для финансирования операционной деятельности Общества являются:

– уменьшение фактического объема полезного отпуска электрической энергии по сравнению с объемами полезного отпуска, учтенными в тарифно-балансовых решениях;

– низкий уровень оплаты потребителями за поставленную электрическую энергию;

– значительный объем дебиторской задолженности предприятий-банкротов;

Уменьшение фактического объема полезного отпуска электрической энергии по сравнению с объемами полезного отпуска, учтенными в тарифно-балансовых решениях, исходя из изложенного Филиалом, является следствием, в том числе, уменьшения величины фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии по сравнению с величиной выручки, учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также неисполнение контрагентами договорных обязательств в части оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

При этом Филиалом приводятся данные, согласно которым отклонение фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии от величины выручки, учтенной при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2018-2022 годы составило от 90% до 106%, что не свидетельствует о значительном уменьшении величины фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Также стоит отметить, что Комитетом ежегодно при проведении анализа финансово-хозяйственной деятельности Филиала, в том числе в рамках осуществления корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется фактическая недополученная выручка по зависящим от сетевой организации причинам, таким образом, Филиалом не принимаются в полном объеме меры, позволяющие Филиалу осуществлять деятельность без привлечения дополнительных денежных средств.

В приведенной Филиалом динамике уровня оплаты за услуги по передаче электрической энергии отражено, что процент сбора (поступление денежных средств) от фактической выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2018 год-2022 годы находился в диапазоне от 70% до 112%, что не свидетельствует о низком уровне оплаты потребителями за поставленную электрическую энергию.

Филиалом приводятся данные, что существенную долю в структуре дебиторской задолженности составляет задолженность предприятий, находящихся в стадии банкротства. При этом по приведенным Филиалом основным должникам, а именно ОАО «Нальчикская городская электросетевая компания», ГУП КБР «Чегемэнерго» и ООО «Гласс-Технолоджис» Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Фиалиала в 2018-2023 годах включался резерв по сомнительным долгам по указанным контрагентам с учетом положений пункта 30 Основ ценообразования.

Таким образом, указанные Филиалом причины убыточности и образования дефицита денежных средств для финансирования операционной деятельности Общества не подтверждаются представленными первичными и бухгалтерскими документами, а также результатами ежегодно проводимых Комитетом анализов финансово-хозяйственного состояния Филиала.

Более того, в соответствии с Определением Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года Филиалом не представлен расчет дефицита оборотных средств по Филиалу ни в операционной деятельности, ни в инвестиционной деятельности. Расчет расходов на обслуживание заемных средств, представленный Филиалом, не является подтверждением того, что кредиты были привлечены на нужды именно Филиала на оказание услуг по передаче электрической энергии. Документы, подтверждающие факт привлечения заемных средств (размер, цели и направления кредитования) для осуществления операционной и(или) инвестиционной деятельности Филиала, обоснование объема привлеченных заемных средств и размера ссудной задолженности, отнесенных на Филиал, не представлены.

Филиалом в пояснительной записке отражено, что финансовая деятельность Общества централизована в целях оптимизации условий кредитных договоров – обеспечения долгосрочных заимствований с максимально низкой процентной ставкой. Все кредитные договора Общества заключены для финансирования операционной и инвестиционной деятельности филиалов, но без определения для каждого филиала обособленных кредитных договоров, что противоречит выводам, изложенным в

Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года.

В соответствии с пунктом 3.5.10 учетной политики Общества на 2023 год, утвержденной приказом Общества от 30.12.2022 № 651, проценты к уплате по кредитам и займам распределяются по филиалам в зависимости от объема привлеченных заемных средств, однако информации о распределении процентов к уплате по кредитам и займам по филиалам не представлено. Более того, указанный принцип противоречит выводам, изложенным в Определении Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, согласно которым включение расходов на привлечение заемных средств путем распределения расходов между филиалами Общества в отсутствие раздельного учета является необоснованным.

В части заявляемых Филиалом расходов на уплату процентов по соглашениям о погашении задолженности Общества за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 30.06.2017 и 30.12.2017, Комитет отмечает, что ежегодно при установлении необходимой валовой выручки Филиала в предыдущие периоды регулирования учитывались расходы на услуги ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для Филиала на экономически обоснованном уровне, с учетом параметров сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утверждаемых ФАС России, норматива потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК-Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК-Россети» на праве собственности или ином законном основании, на территории Кабардино-Балкарской Республики, утверждаемого Минэнерго России и ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, публикуемых на официальном сайте Ассоциации «НП «Совет рынка», а также проводится корректировка расходов на услуги ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети для Филиала в составе корректировок неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, в связи с чем, накопление кредиторской задолженности перед ПАО «ФСК-Россети», и как следствие, заключение Обществом соглашений о реструктуризации задолженности на условиях платности за пользование денежными средствами, не принимаются Комитетом как экономически обоснованные расходы Филиала.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (-2 688,22 тыс. руб.)

Представленные Филиалом обосновывающие материалы (с учетом заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год):

– пояснительная записка к обоснованию затрат по статье;

– расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;

– расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;

– анализы счета 20 за 2020-2022 годы.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 11 Методические указаний в состав неподконтрольных расходов включаются, в том числе, расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования.

Основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определены Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Предложение Филиала на 2024 год по данной статье затрат по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 44 253,45 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 62 600,19 тыс. руб.

Экспертами Комитета был проведен анализ экономической обоснованности расходов Филиала по данной статье затрат, по результатам которого было скорректировано предложение Филиала на 2024 год по расходам, связанным с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, на основании представленных первичных и бухгалтерских документов Филиала, плановые расходы 2024 года Комитетом принимаются в размере «минус» 2 978,88 тыс. руб. Комитет считает необходимым отметить следующее в части корректировки предложения Филиала на

2024 год по расходам, связанным с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, на 2024 год.

Исходя из представленных Филиалом данных, за 2022 год Филиалом было осуществлено 2 414 технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. При этом, следует отметить, что постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения, в том числе, в пункт 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), согласно которым с 1 июля 2022 года в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил № 861 и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения.

По результатам проведенного анализа экономической обоснованности фактических расходов Комитетом определено, что плата за технологическое присоединение заявителей, которым плата за технологическое присоединение определялась с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 в пункт 17 Правил № 861, превышала фактические расходы Филиала на выполнение мероприятий по технологическому присоединению указанных заявителей, таким образом выпадающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, для таких заявителей у Филиала отсутствовали.

С учетом положений пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178, согласно которым изменения, утвержденные настоящим постановлением, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу настоящего постановления, Комитетом определено количество осуществленных Филиалом в 2022 году технологических присоединений, до изменений внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 в пункт 17 Правил № 861, а именно 1 121 технологическое присоединение.

С учетом вышеизложенного, Комитетом определены расчетные (фактические) данные за 2022 год в части расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (2 677,99 тыс. руб.) и суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (513,79 тыс. руб.) для 1 121 технологического присоединения.

Таким образом, расчетный (фактический) размер выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2022 год составил 2 166,20 тыс. руб. ($2\,677{,}99 - 513{,}79 = 2\,166{,}20$ тыс. руб.).

При этом, Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2022 год были учтены расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 7 813,29 тыс. руб., из них плановые выпадающие расходы 2022 года, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составили 4 536,40 тыс. руб.

С учетом положений пункта 9 Методических указаний, корректировка размера выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2022 год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов и коэффициентов, учитывающих индекс инфляции 2023 и 2024 годов, составила «минус» 2 688,22 тыс. руб. $(\left(2\,166{,}20 - 4\,536{,}40\right) \times 105{,}8\% \times 107{,}2\% = -2\,688{,}22$ тыс. руб.).

В части определения расчетных (фактических) данных за 2022 год в части расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили»), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, Комитет отмечает, что данные расходы финансируются Филиалом за счет исполнения инвестиционных проектов инвестиционной программы Общества, что подтверждается представленным в томе 58 заявления Филиала на 2024 год отчете о реализации инвестиционной программы Общества за 2022 год, в связи с чем размер выпадающих расходов по указанным расходам принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Общая величина неподконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку Филиала на 2024 год, составила 697 923,82 тыс. руб.

5.4. Результаты деятельности регулируемой организации, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с положениями Методических указаний регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. Указанная корректировка производится регулирующими органами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, рассчитаны по формуле 3 Методических указаний:

$$B_i = \left(B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}\right) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, (3)$$

где $B_i^{\text{инд}}$ – расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний;

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год);

I_{i-1} и I_i – индекс потребительских цен, определенный на i-1 и i год соответственно;

$B_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, рассчитаны по формуле 4 Методических указаний:

$$\text{В}_i^{\text{инд}} = \Delta\text{ПР}_i + \Delta\text{НР}_i + \Delta\text{У}_i + \Delta\text{НВВ}_i + \text{ПО}_i \ (4)$$

где $\Delta ПР_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний;

$\Delta НР_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ – корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i$ – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (123 679,52 тыс. руб.)

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 9.6, 9.7 и 9.8 Методических указаний:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{инд i-2} - K_{инд i-2}\right), (9.6)$$

$$K^{ф}_{инд i-2} = (1 - X_{i-2}) \times \left(1 + I^{ф}_{i-2}\right) \times \left(1 + ИКА^{ф}_{i-2}\right), (9.7)$$

$$ИКА^{ф}_{i-2} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, (9.8.)$$

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 140 943,87 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 139 656,27 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки подконтрольных расходов Филиала на 2024 год ($i = 2024$ год) в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, $ПР_{i-3}$ – величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3 (2021 год), составляет 1 283 850,83 тыс. руб.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц ($K^{ф}_{инд i-2}$) (2022 год) составил 1,128905, где:

X_{i-2} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органом на i-2 год. Приказом ГКЭТиЖН КБР от 29.12.2017 № 89 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на i-2 год (2022 год) в размере 1%;

$I_{i-2}^{ф}$ – фактические значения индекса потребительских цен в году i-2. Фактическое значение индекса потребительских цен в году i-2 (2022 год) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023 составило 113,8 %;

$ИКА_{i-2}^{ф}$ – фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах. Фактический индекс изменения количества активов в году i-2 (2022 год) составил 0,002028 или 0,2028%, где:

$уеф_{i-2}, уеф_{i-3}$ – фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$К_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

Фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м (2022 год) и (i-3)-м годах (2021 год) долгосрочного периода регулирования составило 59 144,32 и 58 984,82 условные единицы соответственно.

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

№ п/п	Месяц регулируемого периода	Количество условных единиц в 2021 году	Количество условных единиц в 2022 году	Обоснование Комитета
1	01.01	58 984,82	58 984,82	
2	01.02	58 984,82	58 984,82	
3	01.03	58 984,82	58 984,82	
4	01.04	58 984,82	58 984,82	
5	01.05	58 984,82	58 984,82	
6	01.06	58 984,82	58 984,82	
7	01.07	58 984,82	58 984,82	
8	01.08	58 984,82	58 984,82	
9	01.09	58 984,82	58 984,82	
10	01.10	58 984,82	58 984,82	
11	01.11	58 984,82	58 984,82	

12	01.12	58 984,82	60 021,54	Изменение количества условных единиц связано с заключением Филиалом договора аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (акт приема-передачи имущества от 08.11.2022) и договора аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 № 131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (акт приема-передачи имущества от 15.11.2022)
13	31.12	58 984,82	60 021,54	
Итого фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц		58 984,82	59 144,32	

$$ИКА_{i-2}^{ф} = 0{,}75 \times \frac{59\,144{,}32 - 58\,984{,}82}{58\,984{,}82} = 0{,}002028$$

$$K_{инд i-2}^{ф} = (1 - 1\%) \times (1 + 113{,}8\%) \times (1 + 0{,}2028\%) = 1{,}128905$$

Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2 (2022 год), $K_{инд i-2}$, составил 1,032570.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, произведенная по формуле 9.6 Методических указаний, составит 123 679,52 тыс. руб.

$$ΔПР_i = 1\,283\,850{,}83 \times (1{,}128905 - 1{,}032570) = 123\,679{,}52 \text{ тыс. руб.}$$

Комитет считает необходимым отметить, что расчет указанной корректировки произведен Филиалом до изменений, внесенных в Методические указания приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23, а также с учетом объема условных единиц в количестве 487,80 у.е., по подстанциям «ПС 110 кВ РМЗ» и «ПС 110 кВ Телемеханика-1», которые исключаются Комитетом аналогично предыдущим периодам регулирования, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих владение на праве собственности и (или) на ином законном основании указанными подстанциями.

Показатели	Предложение Филиала	Предложение Комитета
$ПР_{2021}^{уст}$	1 283 850,83	1 283 850,83
X_{2022}	0,01	0,01
$I_{2022}^{ф}$	1,138	1,138
$K_{эл}$	0,75	0,75
$уеф_{2021}$	59 472,62	58 984,82
$уеф_{2022}$	60 509,34	59 144,32
$ИКА_{2022}^{Ф}$	0,013074	0,002028
$K_{инд2022}^{ф}$		1,128905

$К_{инд2022}$		1,032570
$ΔПР_{2024}$	139 656,22	123 679,52

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (-167 105,88 тыс. руб.)

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра производится по формуле 7 Методических указаний:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad (7)$$

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 140 943,87 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 137 036,67 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки неподконтрольных расходов Филиала на 2024 год ($i = 2024$ год) исходя из фактических значений указанного параметра, $НР_{i-2}^{расх.план}$ – величина неподконтрольных расходов, учтенная при определении необходимой валовой выручки на год i-2 (2022 год), составляет 957 124,42 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования).

Фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2022 год) составила 1 049 073,87 тыс. руб. (без учета расходов необходимых для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям), что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023). При этом согласно представленным в томе 63 заявления Филиала на 2024 год и уточненного заявления Филиала на 2024 год расчетам корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2022 год) отражается Филиалом в размере 1 095 463,36 тыс. руб.

По результатам проведенного Комитетом анализа экономической обоснованности фактически понесенных затрат в 2022 году, первичной и бухгалтерской документации по статьям затрат, включаемых в неподконтрольные расходы, результаты которого отражены в настоящем экспертном заключении, фактическая величина неподконтрольных расходов Филиала за год i-2 $НР_{i-2}^{расх.факт}$ (2022 год), признанная Комитетом экономически обоснованной, составила 790 018,54 тыс. руб. (без учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам и расходов, связанных с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования).

№ п/п	Наименование статьи затрат	Плановая величина НР 2022 года	Фактическая величина НР 2022 года	Экономически обоснованная фактическая величина НР 2022 года	Отклонение
1.	**Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»**	**313 465,20**	**322 283,72**	**322 283,72**	**8 818,51**
2.	**Отчисления от заработной платы**	**262 388,08**	**326 756,02**	**286 867,88**	**24 479,80**
3.	**Налоги в себестоимости**	**54 312,50**	**1 300,73**	**1 170,05**	**-53 142,45**
3.1.	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*0,02*	*5,56*	*5,56*	*5,54*

3.2.	*Земельный налог*	*225,30*	*0,00*	*0,00*	*-225,30*
3.3.	*Транспортный налог*	*549,17*	*487,36*	*448,34*	*-100,83*
3.4.	*Налог на имущество*	*53 258,00*	*716,52*	*716,04*	*-52 541,96*
3.5.	*Госпошлины: ТО тракторов, регистрация а/м и разрешение на перевозку грузов*	*16,00*	*12,56*	*0,11*	*-15,89*
3.6.	*Госпошлина: регистрация прав собственности на имущество*	*264,00*	*78,73*	*0,00*	*-264,00*
4.	**Аренда**	**128 185,23**	**140 488,35**	**10 999,12**	**-117 186,10**
4.1.	*Аренда земли*	*2 507,73*	*2 262,66*	*2 262,62*	*-245,11*
4.2.	*Аренда зданий, сооружений и прочего имущества*	*9 738,63*	*8 806,44*	*7 606,26*	*-2 132,37*
4.3.	*Аренда транспорта*	*2 628,58*	*1 130,24*	*1 130,24*	*-1 498,34*
4.4.	*Аренда электросетевого имущества (всего)*	*113 310,28*	*126 783,88*	*0,00*	*-113 310,28*
4.5.	*Аренда прочего имущества*	*0,00*	*1 505,13*	*0,00*	*0,00*
5.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**21 165,35**	**0,00**	**0,00**
6.	**Амортизация основных средств**	**198 773,41**	**209 977,99**	**168 697,76**	**-30 075,65**
7.	**Неподконтрольные расходы из прибыли**	**0,00**	**230 349,74**	**0,00**	**0,00**
7.1.	*Судебные издержки*	*0,00*	*2 871,21*	*0,00*	*0,00*
7.2.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	*0,00*	*99 815,03*	*0,00*	*0,00*
7.3.	*Сальдо прочих налогов из прибыли*	*0,00*	*5 462,63*	*0,00*	*0,00*
7.4.	*Расходы на оплату труда работников производственной сферы из прибыли*	*0,00*	*9 387,01*	*0,00*	*0,00*
7.5.	*Затраты социального характера*	*0,00*	*5 785,93*	*0,00*	*0,00*
7.6.	*Отчисления профсоюзу*	*0,00*	*4 410,48*	*0,00*	*0,00*
7.7.	*Прочие льготы и компенсации согласно коллективного договора*	*0,00*	*2 566,09*	*0,00*	*0,00*
7.8.	*Взносы в РАЭЛ (Ассоциация «ЭРА России») и взносы в фонды по выплатам из прибыли*	*0,00*	*180,00*	*0,00*	*0,00*
7.9.	*Расходы на проведение ежегодного собрания акционеров*	*0,00*	*26,44*	*0,00*	*0,00*
7.10.	*Расходы по пеням и прочим санкциям*	*0,00*	*62 373,99*	*0,00*	*0,00*
7.11.	*Прочие расходы*	*0,00*	*530 286,99*	*0,00*	*0,00*
7.12.	*Прочие доходы*	*0,00*	*-492 816,07*	*0,00*	*0,00*
8.	**Всего неподконтрольные расходы**	**957 124,42**	**1 252 321,89**	**790 018,54**	**-167 105,88**

Комитет считает необходимым отметить, что по статье затрат «Аренда прочего имущества» и по статье затрат «Неподконтрольные расходы из прибыли», в части указанных подстатей затрат, включаемых Филиалом в указанную статью затрат, фактические расходы Филиала, отраженные Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), не подтверждаются представленными Филиалом в заявлении Филиала на 2024 год и уточненном заявлении Филиала на 2024 год обосновывающими материалами, в связи с чем экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год по данным статьям затрат принимается Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, произведенная по формуле 7 Методических указаний, составит «минус» 167 105,88 тыс. руб.

$$\Delta НР_i = 790\,018{,}54 - 957\,124{,}42 = -125\,825{,}66 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (- 372 960,65 тыс. руб.)

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом

5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, производится по следующей формуле Методических указаний:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{факт} - У_{i-2}$$

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год и по уточненному заявлению Филиала на 2024 год не заявляется.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2024 год ($i = 2024$ год), $У_{i-2}$ – плановые расходы, признанные регулирующими органами экономически обоснованными в году i-2 (2022 год), на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, и определенные Комитетом при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2022 год, который относится к долгосрочному периоду регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», составляли 372 690,65 тыс. руб.

Фактические расходы в году i-2 (2022 год) Филиала на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, $У_{i-2}^{факт}$ составили 1 669,30 тыс. руб., что отражено Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023).

При этом фактические расходы Филиала, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, отраженные Филиалом в представленных материалах о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023), не подтверждаются представленными Филиалом в заявлении Филиала на 2024 год и уточненном заявлении Филиала на 2024 год обосновывающими материалами, в связи с чем фактические расходы, принимаемые Комитетом экономически обоснованными в году i-2 (2022 год), на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, $У_{i-2}^{факт}$ составили 0 тыс. руб.

Таким образом, корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных

пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, произведенная по формуле Методических указаний, составит «минус» 372 690,65 тыс. руб.

$$\Delta У_i = 0 - 372\,690{,}65 = -372\,690{,}65 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (- 126 113,35 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится по формуле 7.1 Методических указаний:

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{ф} \quad (7.1)$$

где $НВВ_{i-2}$ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

$НВВ_{i-2}^{ф}$ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год не заявлялось, по уточненному заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 317 898,91 тыс. руб., при этом Комитет считает необходимым отметить, что расчет указанной корректировки произведен Филиалом до изменений, внесенных в Методические указания приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины корректировки необходимой валовой выручки Филиала по доходам от осуществления регулируемой деятельности на 2024 год ($i =$ 2024 год), $НВВ_{i-2}$ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2 (2022 год), составляла 3 372 390,29 тыс. руб.

2 918 172,17 тыс. руб. (НВВ на содержание электрических сетей)
+ 454 218,11 тыс. руб. (НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии)
= 3 372 390,29 тыс. руб.

В соответствии с представленным в томе 59 уточненным заявлением Филиала на 2024 год расчетом корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2022 год) $НВВ_{i-2}^{ф}$ отражается Филиалом в размере 2 600 273,26 тыс. руб. При этом согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2022 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2022 год) $НВВ_{i-2}^{ф}$ сложился в размере 3 178 877,39 тыс. руб.

При этом учитывая, что Филиалом оплачиваются услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской

Республики, Комитетом плановая выручка Филиала на 2022 год была предусмотрена в размере 3 380 888,04 тыс. руб.

3 372 390,29 тыс. руб. (НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии)
+ 8 497,76 тыс. руб. (плановые расходы Филиала на оплату услуг по передаче эл. энергии ОАО "РЖД")
= 3 380 888,04 тыс. руб.

Таким образом, величина недополученной выручки, с учетом представленных Филиалом обосновывающих материалов, составила 202 010,66 тыс. руб.

При этом, согласно приказу Комитета от 28.12.2021 № 284, Филиал в 2022 году оплатил услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 9 825,62 тыс. руб.

Таким образом, фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (2022 год) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) $НВВ_{i-2}^{ф}$ сложился в размере 3 498 503,64 тыс. руб.

3 178 877,39 тыс. руб. (фактический объем выручки Филиала за услуги по передаче электрической энергии)
− 9 825,62 тыс. руб. (фактические расходы Филиала на оплату услуг по передаче электрической энергии ОАО "РЖД")
= 3 169 051,77 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, произведенная по формуле 7.1 Методических указаний, составит 203 338,52 тыс. руб.

$$\Delta НВВ_i = 3\,372\,390{,}29 - 3\,169\,051{,}77 = 203\,338{,}52 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию (0 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9 Методических указаний:

$$ПО_i = min\{П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\,ф}\} \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп\,пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9)$$

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год и по уточненному заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 0 тыс. руб..

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2024 год (i = 2024 год):

$П_{фi-2}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (2022 год), сложилась в размере 361,57 млн. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям

потребителей» Филиала за 2022 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год;

$N_{i-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2 (2022 год). Уровень потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования и установленный с учетом согласования ФАС России согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1765/18 на 2022 год составлял 13,43 %;

$Э_{i-2}^{\text{отп ф}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 (2022 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2022 году сложился в размере 1 708,92 млн. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2022 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год;

$ЦП_{i-2}^{\text{ф}}$ – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2022 год), которая для Филиала сложилась в размере 2 090,45 руб./тыс. МВт*ч, согласно фактическим расходам Филиала в 2022 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала в размере 755 851,89 тыс. руб. по представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и величине фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году ($755\,851{,}89/361{,}57 = 2\,090{,}45$ руб./тыс. МВт $*$ ч);

$Э_{i-2}^{\text{отп пл}}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 (2022 год) долгосрочного периода регулирования, который для Филиала в 2022 году был определен Комитетом в размере 1 592,11 млн. кВт*ч;

$ЦП_{i-2}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2 (2022 год), учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, которая для Филиала была учтена в размере 2 124,30 руб./тыс. МВт*ч, с учетом определенной Комитетом для Филиала на 2022 год необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 454 218,11 тыс. руб. и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала на 2022 год, определенного Комитетом в размере 213,82 млн. кВт*ч ($454\,218{,}11/213{,}82 = 2\,124{,}30$ руб./тыс. МВт $*$ ч).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, произведенная по формуле 9.9 Методических указаний, составит 25 557,28 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию за 2022 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт*ч.	1 592,11	1 708,92	116,81
2	Объемы потерь	млн. кВт*ч.	213,82	361,57	147,75

3	Тариф на покупку потерь	руб./ тыс. МВт*ч.	2 124,30	2 090,45	-33,85
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	454 218,11	755 851,59	301 633,47

Показатели	Ед. изм.	Величина
$П_{фi-2}$	млн. кВт*ч.	361,57
$N_{i-2}^{уст}$	%	13,43
$Э_{i-2}^{отп\ ф}$	млн. кВт*ч.	1 708,92
$N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф}$	млн. кВт*ч.	229,51
$min\{П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{отп\ ф}\}$	млн. кВт*ч.	229,51
$ЦП_{i-2}^{ф}$	руб./тыс. МВт*ч	2 090,45
$Э_{i-2}^{отп\ пл}$	млн. кВт*ч.	1 592,11
$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. МВт*ч	2 124,30
$ПО_i$	тыс. руб.	25 557,28

$$ПО_i = 229{,}51 * 2\,090{,}45 - 1\,592{,}11 * 13{,}43\% * 2\,124{,}30 = 25\,557{,}28 \text{ тыс. руб.}$$

Однако, учитывая то, что предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год и по уточненному заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 0 тыс. руб., и выводы ФАС России в Предписании № СП/80104/23, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, корректировка необходимой валовой выручки Филиала с учетом изменения полученного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию составит 0 тыс. руб..

$$ПО_i = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го (2024) года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки Филиала, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, определенные по формуле 4 Методических указаний составили «минус» 213 048,50 тыс. руб.

$$В_i^{инд} = 123\,679{,}52 + (-167\,105{,}88) + (-372\,960{,}65) + 203\,338{,}52 + 0 = -213\,048{,}50 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (0 тыс. руб.)

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год производится по формуле 9 Методических указаний:

$$В_i^{корриП} = \sum_{i-1}^{2} НР_{i-2}^{ИП} * \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1\right) - В_{i-2_{9\ мес}}^{корриП} \quad (9)$$

Предложение Филиала на 2024 год по данной корректировке по заявлению Филиала на 2024 год и по уточненному заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 0 тыс. руб. Филиалом указано, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» при установлении в 2022 и 2023 годах тарифов на услуги по передаче электрической энергии корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не применяется.

Комитет отмечает, что в соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при определении величины указанной корректировки Филиала на 2024 год ($i = 2024$ год):

$НР_{i-2}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2 (2022 год), которая не может принимать отрицательные значения. Данная величина учтена в составе необходимой валовой выручки Филиала на 2022 год в размере 91 339,65 тыс. руб. в составе статьи затрат «Амортизация основных средств» ввиду того, что источником финансирования инвестиционной программы на 2022 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2016 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1470, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 32@» являлись собственные средства, а именно текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии (приложение № 8.3 приказа Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@);

$ИП_{i-2}^{заяв}$ – плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) (2022 год) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС. Данная величина определена в размере 91 339,65 тыс. руб. в соответствии с приложениями № 1 и 8.3 инвестиционной программы на 2022 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@;

$ИП_{i-2}^{факт}$ – объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) (2022 год), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) (2022 год) долгосрочного периода регулирования. Согласно обосновывающим материалам, представленным в томе 58 заявления Филиала на 2024 год, в том числе отчете об исполнении инвестиционной программы за 2022 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, учитывая положения пункта 37 Основ ценообразования, согласно которым в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов, в том числе

отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2022 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2022 году принимается Комитетом в размере 40 885,62 тыс. руб.

Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2022 году

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. рублей (без НДС) (за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам))		
		План 2022 года (по приказу Приказ Минэнерго России от 27.12.2021 № 34@)	Факт Филиала	Экономически обоснованный факт Комитета
1	Кабардино-Балкарская Республика	91,34	67,44	40,89
1.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	91,34	67,44	40,89
1.1.1	Технологическое присоединение всего	39,13	32,19	32,19
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего	52,21	33,70	8,70
1.1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики всего	0	0	0
1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	0
1.1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	0
1.1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	1,55	0

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, произведенная по формуле 9 Методических указаний, составит «минус» 50 454,03 тыс. руб.

$$В_i^{корриП} = 91\,339{,}65 \cdot \left(\frac{40\,885{,}62}{91\,339{,}65} - 1\right) = -\,50\,454{,}03 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году, с последующим учетом такой корректировки на 2025 год, таким образом величина данной корректировки учитывается в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год в размере 0 тыс. руб.

$$В_i^{корриП} = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определенные по формуле 3 Методических указаний, составили «минус» 241 634,49 тыс. руб.:

$$В_i = \left(-\,213\,048{,}50 + 0\right) * (1 + 105{,}8\%) * (1 + 107{,}2\%) = -241\,634{,}49 \text{ тыс. руб.}$$

где: 105,8% и 107,2% – индекс потребительских цен, определенный на i-1 (2023 год) и i год (2024 год) соответственно в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи	Предложение Филиала с ИПЦ	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
1	ИПЦ 2023	1,058	1,058	1,058	$1 + I_{i-1}$
2	ИПЦ 2024	1,072	1,072	1,072	$1 + I_i$
3	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	158 394,79	123 679,52	140 274,34	$\Delta ПР_i$
4	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	155 423,70	-167 105,88	-189 527,48	$\Delta НР_i$
5	Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-	-372 960,65	-423 003,02	$\Delta У_i$

6	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	360 553,32	203 338,52	230 621,66	$\Delta НВВ_i$
7	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	-	0,00	0,00	$ПО_i$
8	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)**	**674 371,80**	**-213 048,50**	**-241 634,49**	$В_i^{инд}$
9	**Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год**	**Не проводится**	**Не проводится**	**Не проводится**	$В_i^{коррИП}$
10	**Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов**	**-**	**0,00**	**0,00**	$В_i^{распред}$
11	**Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования**	**674 371,80**	**-213 048,50**	**-241 634,49**	$В_i$
Справочно: остаток величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, учтенной при установлении необходимой валовой выручки Филиала на 2023 год и подлежащая исключению Комитетом из необходимой валовой выручки Филиала в последующие периоды регулирования			*886 159,05*	*886 159,05*	$В_i^{распред}$ (остаток величины)

5.5. Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Пунктом 11 Методических указаний установлено, что при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формулам 1 и 2 Методических указаний рассчитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий

необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ($КНК_i$), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по формуле 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1:

$$КНК_i = К_{об_i} * П_{кор_i}$$

где $К_{об_i}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых, который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 (утратил силу, со 02.04.2017 действуют Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256));

$П_{кор_i}$ – максимальный процент корректировки, определяемый с 2013 года в размере 2%.

Предложение Филиала на 2024 год по определению понижающего (повышающего) коэффициента по заявлению Филиала на 2024 год и уточненному заявлению Филиала на 2024 год не заявлялось.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, таким образом при расчете понижающего (повышающего) коэффициента Филиала на 2024 год ($i = 2024$ год) значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года $К_{об_i}$, рассчитывается по формуле 22 Методических указаний № 1256:

$$К_{об} = \alpha 1 * К_{над1} + \alpha 2 * К_{над2} + \beta 1 * К_{кач1} + \beta 2 * К_{кач3}$$

где $\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ – коэффициенты значимости показателей и надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha 1 = 0{,}30$ и $\alpha 2 = 0{,}30$, $\beta 1 = 0{,}30$ и $\beta 1 = 0{,}30$;

$К_{над1}$ и $К_{над2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$К_{кач1}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$К_{кач3}$ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

В соответствии с пунктом 4.2.7 плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг ($П^{пл}_{t.saidi}$ и $П^{пл}_{t.saifi}$) считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое

значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K1_m)$:

$$П^{пл}_{t.saidi} \times (1 - K1_m) < П_{t.saidi} < П^{пл}_{t.saidi} \times (1 + K_m)$$

$$П^{пл}_{t.saifi} \times (1 - K1_m) < П_{t.saifi} < П^{пл}_{t.saifi} \times (1 + K_m)$$

где $П_{t.saidi}$, $П_{t.saifi}$ – фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

K_m,$K1_m$ – коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Согласно представленным Филиалом формам отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1003 от 30.03.2023) в соответствии с приложениями № 1, 3, 4 и 8 Методических указаний № 1256, фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Филиала $П_{t.saidi}$ в 2022 году составило 0,70643, фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки Филиала $П_{t.saifi}$ в 2022 году составило 1,09603.

Плановые значения показателя уровня надежности оказываемых услуг Филиала ($П^{пл}_{t.saidi}$ и $П^{пл}_{t.saifi}$), являющиеся долгосрочными параметрами регулирования, на 2022 год установлены приказом ГКЭТиЖН КБР от 29.12.2017 № 89 в размере 0,461 и 0,634 соответственно.

Коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых (K_m и $K1_m$), определенные в соответствии с приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976, по показателям уровня надежности оказываемых услуг $П_{saidi}$ и $П_{saifi}$ по Филиалу в 2022 году составили 0,3 и 0,3 соответственно. Филиал в 2022 году по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saidi}$ и по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saifi}$, в соответствии с Минэнерго России от 18.10.2017 № 976, относится к 4 и 2 группам территориальных сетевых организаций соответственно (ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более). Филиалом в 2022 году, с учетом представленных Филиалом обосновывающих документов, эксплуатировалось 13 156,58 км ЛЭП, из них 1 405,28 км КЛ (доля КЛ 10,68 %).

Таким образом, Филиалом в 2022 году не достигнуты плановые значение показателя уровня надежности оказываемых услуг, так как с учетом фактических и плановых значений показателей надежности оказываемых услуг Филиалом в 2022 году не соблюдается условие достижения плановых значений показателей надежности оказываемых услуг в соответствии с пунктом 4.2.7 Методических указаний № 1256:

$$0{,}461 \times (1 - 0{,}3) < 0{,}70643 > 0{,}461 \times (1 + 0{,}3)$$
$$0{,}32270 < 0{,}70643 > 0{,}59930$$

$$0{,}634 \times (1 - 0{,}3) < 1{,}09603 > 0{,}634 \times (1 + 0{,}3)$$
$$0{,}44380 < 1{,}09603 > 0{,}82420$$

В соответствии с пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался в период с 2018 года до 2023

года включительно, плановое значение $П_{saidi}$ не достигнуто, то $К_{над1} = -1$. Если плановое значение $П_{saifi}$ не достигнуто, то $К_{над2} = -1$.

Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг (показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $П_{тпр}$), являющийся долгосрочным параметром регулирования, на 2022 год установлен приказом ГКЭТиЖН КБР от 29.12.2017 № 89 в размере 1. Согласно представленным Филиалом формам отчетности по показателям надежности и качества предоставляемых услуг (вх. № 37-1003 от 30.03.2023) в соответствии с приложениями № 1, 3, 4 и 8 Методических указаний № 1256, фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения $П_{тпр}$ в 2022 году составило 1,00450. В соответствии с пунктом 3.3.1.4 Методических указаний № 1256 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($П_{тпр} = 1$), является неулучшаемым значением. Пунктом 5.1.5 Методических указаний № 1256 если плановое значение $П_{тпр}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $К_{кач1} = 0$.

В пункте 5.1.4 Методических указаний № 1256 указано, что показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым $К_{кач3} = 0$ в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186. В противном случае показатель считается не достигнутым $К_{кач3} = -1$.

Экспертами Комитета был проведен анализ исполнения Филиалом требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186, по результатам которого определено следующее.

В соответствии с пунктом 8 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 раскрывает в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информацию о паспортах услуг (процессов), которые составляются в отношении каждой услуги (процесса), оказываемой сетевой организацией, по рекомендуемому образцу согласно приложению № 1 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 установлено, что сетевая организация в соответствии со Стандартами раскрытия информации обеспечивает раскрытие информации о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации за предшествующий год согласно приложению № 7 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации.

В соответствии с подпунктом «п» и подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 12 настоящего документа, раскрывает информацию:

– о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);

– о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации – по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Пунктом 29 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 установлено, что информация, указанная в подпункте «п» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации в сети «Интернет», предоставляется потребителям путем размещения в печатном виде в центрах очного обслуживания и обновляется в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений, внесенных в инвестиционную программу. Пунктом 25 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 установлено, что информация, указанная в подпункте «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом.

На сайте Общества в разделе «Раскрытие информации» – «Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии – сетевой организацией» раскрыта информация о паспортах услуг (процессов) согласно Единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказ Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (технологическое присоединение, коммерческий учет электрической энергии, передача электрической энергии).

Обществом представлены в адрес Комитета в соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 сведения о месте опубликования информации в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 (вх. № 37-932 от 27.03.2023). Дата опубликования информации на сайте Общества по информации Общества – 13.03.2023. По результатам проведенного экспертами Комитета анализа определено, что Обществом информация в соответствии с подпунктом «с» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 раскрыта не в полном объеме по подпунктам 1.1, 1.2 и 1.4 пункта 1 приложения № 7 Минэнерго России № 186, отсутствует информация, предусмотренная пунктом 3 приложения № 7 Минэнерго России № 186.

Таким образом, Обществом, равно как и Филиалом, не исполнены требования приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с приложением № 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Исходя из вышеизложенного, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для Филиала, долгосрочные периоды регулирования которого начались с 2018 года (в 2018 и в 2023 годах) $К_{об_i}$, рассчитанное по формуле 22 Методических указаний № 1256, составило «минус» 0,70.

Показатели	Величина
$\alpha 1$	0,30
$К_{над1}$	-1
$\alpha 2$	0,30
$К_{над2}$	-1
$\beta 1$	0,3
$К_{кач1}$	0
$\beta 2$	0,1
$К_{кач3}$	-1
$К_{об}$	-0,70

$$К_{об} = 0{,}30 * (-1) + 0{,}3 * (-1) + 0{,}3 * 0 + 0{,}1 * (-1) = -0{,}70$$

Таким образом, понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определенный в соответствии с формулой 1 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1 и учитываемый при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний, составил «минус» 0,014.

$$КНК_i = (-0{,}70) * 2\% = -0{,}014$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний, корректировка необходимой валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (2024 год), предусмотренная пунктом 8 Основ ценообразования, определяется с учетом необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, установленной на год i-2 (2022 год) $НВВ_{i-2}^{сод}$, которая составляла 2 918 172,17 тыс. руб. Величина корректировки необходимой валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определенная в соответствии с формулой 2 Методических указаний, составит «минус» 40 854,41 тыс. руб.

$$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i = 2\,918\,172{,}17 \times (-0{,}014) = -40\,854{,}41 \text{ тыс. руб.}$$

5.6. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Пунктом 11 Методических указаний установлено, что при определении необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей по формуле 2 Методических указаний рассчитывается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования $ΔЭП_i$, и доля $ΔЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей d_i, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Предложение Филиала на 2024 год по определению экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по заявлению Филиала на 2024 год и по уточненному заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 0 тыс. руб.

Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, (предыдущий долгосрочный период регулирования Филиала 2018-2022 годов) таким образом размер расходов на оплату потерь электрической энергии Филиала на 2024 год ($i =$ 2024 год) определяется в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования согласно которому, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования $ΔЭП_i$, определяется в течение периода регулирования для года i (2024 год) исходя из данных за год (2022 год), относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$ΔЭП_i = \max\left(0; N^{уст} \times W_{оci-2} - П_{фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}$$

где $N^{уст}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к

которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

$W_{\text{оси}-2}$ – фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (2022 год) (тыс. кВт*ч);

$\text{П}_{\phi i-2}$ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году i-2 (2022 год) (тыс. кВт*ч);

ЦП_{i-2} – фактически сложившаяся за год i-2 (2022 год) средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт*ч).

Уровень потерь Филиала электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования и установленный с учетом согласования ФАС России согласно приказу ФАС России от 13.12.2018 № 1765/18 на 2022 год составлял 13,43 %. Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2 (2022 год) Филиала в 2022 году сложилась в размере 1 708 923,66 тыс. кВт*ч, согласно представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2022 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2 (2022 год) сложилась в размере 361 574,03 тыс. кВт*ч, что подтверждается представленными материалами о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и формой статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» Филиала за 2022 год, представленной в томе 61.1 заявления Филиала на 2024 год. Фактически сложившаяся за год i-2 (2022 год) средневзвешенная цена покупки потерь электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сложилась в размере 2,09045 руб./кВт*ч, согласно фактическим расходам Филиала в 2022 году на оплату электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала в размере 755 851,89 тыс. руб. по представленным материалам о фактических расходах Филиала за 2022 год (вх. № 37-1198 от 10.04.2023) и величине фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году ($755\,851{,}89/361\,574{,}03 = 2{,}09045$ руб./кВт $*$ ч).

Таким образом, размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, рассчитанный в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования, составит 0 тыс. руб.

Показатели	Ед. изм.	Величина
$N^{\text{уст}}$	%	13,43
$W_{\text{оси}-2}$	тыс. кВт*ч	1 708 923,66
$N^{\text{уст}} \times W_{\text{оси}-2}$	тыс. кВт*ч.	229 508,45
$\text{П}_{\phi i-2}$	тыс. кВт*ч.	361 574,03
$N^{\text{уст}} \times W_{\text{оси}-2} - \text{П}_{\phi i-2}$	тыс. кВт*ч.	-132 065,58
$\max\left(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{оси}-2} - \text{П}_{\phi i-2}\right)$	тыс. кВт*ч.	0
ЦП_{i-2}	руб./кВт*ч	2,09045
ДЭП_i	тыс. руб.	0

$$\Delta ЭП_i = \max(0; 13{,}43\% \times 1\,708\,923{,}66 - 361\,574{,}03) \times 2{,}09045 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с формулой 2 Методических указаний экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, и доля $\Delta ЭП_i$ (d_i) учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

5.7. Расчет необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2024 год

В соответствии пунктом 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год (2024 год) долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

Предложение Филиала на 2024 год по величине необходимой валовой выручки Филиала на содержание электрических сетей на 2024 год по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 3 776 907,26 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 4 233 407,08 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год равна:

№	Наименование статьи	Обозначение	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы 2024 года	$ПР_i$	1 910 075,16
2	Неподконтрольные расходы 2024 года	$НР_i$	697 923,82
3	Расходы 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года (2022 года) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	$В_i$	-241 634,49
4	Планируемые на 2024 год расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	$У_i$	0,00
5	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, учитываемая в составе необходимой валовой выручки на 2024 год	d_i	0,00
6	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta ЭП_i$	0,00
7	Понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$КНК_i$	-0,014
8	Корректировка необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	$НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$	-40 854,41

9	Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023 год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80392/23		-35 022,95
10	Исключение средств, учтенных в необходимой валовой выручке на 2023 год по результатам исполнения предписания ФАС России от 27.09.2023 № СП/80104/23		-677 849,04
11	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год	$НВВ_i^{сод}$	1 612 638,09

$$НВВ_i^{сод} = 1\,910\,075{,}16 + 697\,923{,}82 + (-241\,634{,}49) + 0 + 0 \times 0 + (-40\,854{,}41)$$
$$= 2\,325\,510{,}09 - 35\,022{,}95 - 677\,849{,}04 = 1\,612\,638{,}09 \text{ тыс. руб.}$$

5.8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования. Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Приказом ГКЭТ и ЖН КБР от 28.11.2022 № 251 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования, установлен для Филиала на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 13,43%.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона «Об электроэнергетике», по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2015 года субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, электрическая энергия

(мощность) для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, покупается в следующих долях от указанного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности), объема потребления электрической энергии каждым из таких покупателей электрической энергии (мощности), уменьшенного на объем потребления электрической энергии (мощности) населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, указанный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на год, в котором осуществляются поставки электрической энергии (мощности):

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2024 года - 100 процентов.

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле 11 Методических указаний:

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times ΔЭП_i$$

где $ЦП_i$ – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i (2024 год), учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{пл}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год (2024 год) долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ΔЭП_i$ – экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i – доля $ΔЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Предложение Филиала на 2024 год по величине необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 745 696,71 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 754 233,59 тыс. руб.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 1 полугодии 2024 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 2 087,34 руб./тыс. МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) на 1 полугодие 2024 года, рассчитанной на основании утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год, в размере 1 809,66 руб./тыс. МВт*ч.;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на 1 полугодие 2024 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету сбытовых

надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 273,38 руб./тыс. МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на 1 полугодие 2024 года, рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2024 год», предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) и розничных рынков электрической энергии и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 – 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 – 2026 годы» и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 22.05.2023 № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», в размере 4,30 руб./тыс. МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 1 полугодие 2024 года принят в размере 123,646 млн. кВт*ч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) во 2 полугодии 2024 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 2 936,58 руб./тыс. МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) на 2 полугодие 2024 года, рассчитанной на основании утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год, в размере 2 113,30 руб./тыс. МВт*ч.;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2 полугодие 2024 года по тарифной группе потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», рассчитанной в соответствии утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, в размере 818,46 руб./тыс. МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на 2 полугодие 2024 года, рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам

оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2024 год», предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) и розничных рынков электрической энергии и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2024 – 2026 годы и долгосрочных параметров регулирования для установления цен (тарифов) на услуги АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2024 – 2026 годы» и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 22.05.2023 № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом индекса инфляции 2024 года, в размере 4,81 руб./тыс. МВт*ч.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Филиала, определенный на 2 полугодие 2024 года принят в размере 127,9488 млн. кВт*ч в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, и доля $\Delta ЭП_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

Таким образом, необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году, определенная по формуле 11 Методических указаний, составит 633 822,87 тыс. руб.

$$НВВ_i^{пот} = \left(2\,087{,}34 \times 123{,}646 + 2\,936{,}58 \times 127{,}9488\right) + (1 - 0) \times 0 = 633\,822{,}87 \text{ тыс. руб.}$$

5.9. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Предложение Филиала на 2024 год по величине расчетной предпринимательской прибыли Филиала на 2024 год по заявлению Филиала на 2024 год сложилось в размере 226 130,20 тыс. руб., по уточненному заявлению Филиала на 2024 год – 249 382,03 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год сложилась в размере 1 612 638,09 тыс. руб. Необходимая валовая выручка Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год сложилась в размере 633 822,87 тыс. руб. Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль ($РПП_i$) Филиала на 2024 год составила 112 323,05 тыс. руб.

$$РПП_i = (1\,612\,638{,}09 + 633\,822{,}87) \times 5\% = 112\,323{,}05 \text{ тыс. руб.}$$

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2024 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 2 358 784,02 тыс. руб.

$$НВВ_{2024\text{ года}} = 1\,612\,638{,}09 + 633\,822{,}87 + 112\,323{,}05 = 2\,358\,784{,}02 \text{ тыс. руб.}$$

6. Доведение необходимой валовой выручки по пункту 81 Основ ценообразования

Итого, необходимая валовая выручка Филиала на 2024 год с учетом необходимой валовой выручки Филиала в части содержания электрических сетей без учета расчетной предпринимательской прибыли, необходимой валовой выручки Филиала в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии и расчетной предпринимательской прибыли Филиала составила 2 358 784,02 тыс. руб.

При этом в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия, с 01.07.2018 по 31.12.2030 устанавливаются на уровне не ниже параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Суммарный размер необходимой валовой выручки регулируемых организаций в 2024 году не обеспечивал рост тарифов на передачу с учетом индексов инфляции 2024 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22.09.2023. В целях доведения уровня необходимой валовой выручки до уровня, обеспечивающего необходимый рост тарифов на передачу электрической энергии, в необходимую валовую выручку Филиала включаются расходы на сумму 2 374 316,18 тыс. руб. В целях соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков электроэнергии, а также принципа недопущения необоснованного роста тарифов на электроэнергию указанные расходы подлежат исключению из необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год.

$$НВВ_{2024\text{ года}} = 1\,612\,638{,}09 + 633\,822{,}87 + 112\,323{,}05 + 2\,374\,316{,}18 = 4\,733\,100{,}20 \text{ тыс. руб.}$$

V. Предложение регулирующего органа по установлению (изменению) экономически обоснованного уровня цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
Прочие потребители		**1 полугодие 2024 года**				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	х	1 234 209,54	1 454 815,63	1 653 711,86	1 339 558,73
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	179,90	229,88	464,77	678,00
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	2,62613	2,81907	3,40972	4,38136
Прочие потребители		**2 полугодие 2024 года**				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	х	1 295 920,01	1 587 203,85	1 804 199,64	1 507 003,57
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	х	196,27	250,80	507,07	739,70
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	х	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007

Заместитель председателя А. Гукепшев

Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике А. Гузоев

Заместитель начальника отдела ценообразования в электроэнергетике А. Шуков

Приложение № 1 к экспертному заключению на 2024 год

Таблица № П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Обоснование внесенных изменений в предложение Россетей на 2024 год
				у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	
					Утверждено Комитетом на 2022 год		Предложение Россети на 2024 год		Уточненное предложение Россети на 2024 год		Утверждено Комитетом на 2024 год		
1		3	4	5	6	7 = 5 х 6 / 100	8	9 = 5 х 8 / 100	10	11 = 5 х 10 / 100	12	13 = 5 х 12 / 100	14
ВЛЭП	1150	-	металл	800									
	750	1	металл	600									
	400 - 500	1	металл	400									
			ж/бетон	300									
	330	1	металл	230									
			ж/бетон	170									
		2	металл	290									
			ж/бетон	210									
	220	1	дерево	260									
			металл	210									
			ж/бетон	140									
		2	металл	270									
			ж/бетон	180									
	110 - 150	1	дерево	180									
			металл	160	236,10	377,76	236,10	377,76	236,10	377,76	236,10	377,76	
			ж/бетон	130	462,80	601,64	462,80	601,64	491,22	638,59	491,22	638,59	
		2	металл	190	75,67	143,77	75,67	143,77	75,67	143,77	75,67	143,77	
			ж/бетон	160	45,00	72,00	45,00	72,00	48,88	78,21	48,88	78,21	
КЛЭП	220	-	-	3000									
	110	-	-	2300									
ВН, всего					**819,57**	**1 195,17**	**819,57**	**1 195,17**	**851,87**	**1 238,33**	**851,87**	**1 238,33**	
ВЛЭП	27,5 - 60	1	дерево	170	43,00	73,10	43,00	73,10	43,00	73,10	43,00	73,10	
			металл	140	19,50	27,30	19,50	27,30	19,50	27,30	19,50	27,30	
			ж/бетон	120	405,00	486,00	405,00	486,00	405,00	486,00	405,00	486,00	
		2	металл	180		0,00		0,00	3,13	5,63	3,13	5,63	
			ж/бетон	150	17,00	25,50	17,00	25,50	18,82	28,23	18,82	28,23	
	1 - 20	-	дерево	160	19,00	30,40	19,00	30,40	19,00	30,40	19,00	30,40	
			дерево на ж/б пасынках	140	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	1 099,77	1 539,68	
			ж/бетон, металл	110	3 491,19	3 840,31	3 551,97	3 907,17	3 551,97	3 907,17	3 551,97	3 907,17	
КЛЭП	27,5 - 60	-	-	470	12,00	56,40	12,00	56,40	12,00	56,40	12,00	56,40	

КЛЭП	3 - 10	-	-	350	325,70	1 139,95	372,03	1 302,11	372,03	1 302,11	372,03	1 302,11	
СН, всего					**5 432,16**	**7 218,64**	**5 539,27**	**7 447,65**	**5 544,22**	**7 456,01**	**5 544,22**	**7 456,01**	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	30,00	78,00	30,00	78,00	30,00	78,00	30,00	78,00	
			дерево на ж/б пасынках	220	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	1 700,37	3 740,81	
			ж/бетон, металл	150	4 106,90	6 160,35	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	4 200,70	6 301,05	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 067,58	2 882,47	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	1 102,32	2 976,26	
НН, всего					**6 904,85**	**12 861,63**	**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	
Итого		Всего			**13 156,58**	**21 275,44**	**13 392,23**	**21 738,95**	**13 429,48**	**21 790,47**	**13 429,48**	**21 790,47**	
		ВН			**819,57**	**1 195,17**	**819,57**	**1 195,17**	**851,87**	**1 238,33**	**851,87**	**1 238,33**	
		СН1			**496,50**	**668,30**	**496,50**	**668,30**	**501,45**	**676,66**	**501,45**	**676,66**	
		СН2			**4 935,66**	**6 550,34**	**5 042,77**	**6 779,35**	**5 042,77**	**6 779,35**	**5 042,77**	**6 779,35**	
		НН			**6 904,85**	**12 861,63**	**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	**7 033,39**	**13 096,13**	
						58 984,82		**60 509,34**		**60 560,86**		**60 073,05**	

Приложение № 2 к экспертному заключению на 2024 год

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря-жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Обоснование внесенных изменений в предложение Россетей на 2024 год
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	
					Утверждено Комитетом на 2022 год		Предложение Россети на 2024 год		Уточненное предложение Россети на 2024 год		Утверждено Комитетом на 2024 год		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 5 * 8	10	11 = 5 * 10	12	13 = 5 * 12	14
1	Подстанция	П/ст	1150	1000									
			750	600									
			400 - 500	500									
			330	250									
			220	210									
			110 - 150	105	35	3 675,00	37	3 885,00	37	3 885,00	35	3 675,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	75	39	2 925,00	40	3 000,00	40	3 000,00	40	3 000,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60									
			750	43									
			400 - 500	28									
			330	18									
			220	14									
			110 - 150	7,8	66	514,80	70	546,00	70	546,00	66	514,80	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	2,1	55	115,50	57	119,70	57	119,70	57	119,70	
			1 - 20	1,0	702	702,00	706	706,00	706	706,00	702	702,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180									
			750	130									
			400 - 500	88									
			330	66									
			220	43									
			110 - 150	26									
			35	11									
			1 - 20	5,5	36	198,00	38	209,00	38	209,00	36	198,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
4	Масляный выключатель	-"-	220	23									
			110 - 150	14	1 126	15 764,00	1 131	15 834,00	1 131	15 834,00	1 126	15 764,00	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	6,4	144	921,60	146	934,40	146	934,40	146	934,40	
			1 - 20	3,1	893	2 768,30	960	2 976,00	960	2 976,00	914	2 833,40	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35									
			330	24									
			220	19									
			110 - 150	9,5	25	237,50	27	256,50	27	256,50	25	237,50	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			35	4,7									
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	2 468	5 676,40	2 559	5 885,70	2 559	5 885,70	2 559	5 885,70	

7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	1	26,00	1	26,00	1	26,00	1	26,00	
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48									
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4									
			1 - 20	2,4	0,66	1,58	0,66	1,58	0,66	1,58	0,66	1,58	
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	369	922,50	369	922,50	369	922,50	369	922,50	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 144	2 631,20	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	1 230	2 829,00	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	210	630,00	213	639,00	213	639,00	213	639,00	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5									
14	Итого		Всего	-	**7 313,66**	**37 709,38**	**7 584,66**	**38 770,38**	**7 584,66**	**38 770,38**	**7 519,66**	**38 282,58**	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			ВН	-	**1 252,00**	**20 191,30**	**1 265,00**	**20 521,50**	**1 265,00**	**20 521,50**	**1 252,00**	**20 191,30**	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			СН1	-	**238,00**	**3 962,10**	**243,00**	**4 054,10**	**243,00**	**4 054,10**	**243,00**	**4 054,10**	
			СН2	-	**5 823,66**	**13 555,98**	**6 076,66**	**14 194,78**	**6 076,66**	**14 194,78**	**6 024,66**	**14 037,18**	Исключены условные единицы по подстанциям "ПС 110 кВ РМЗ" и "ПС 110 кВ Телемеханика-1" в связи с отсутствием правоустанавливающих документов
			НН	-	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

Расчет транспортного налога Россети 2024 год						
№ п/п	Транспортное средство	Год выпуска	Поправочный коэффициент на 2024 год	Налоговая база	Ставка налога	Транспортный налог за 2024 год
1	1732GA O 541 BM 07	2008	0,50	111,50	7,50	836
2	3732V5 У 002 ВХ 07	2010	0,50	117,00	7,50	878
3	3732M1 E 286 EB 07	2011	0,50	117,00	7,50	878
4	3897-0000010-08 H 066 BM 07	2007	0,50	115,40	7,50	866
5	3897-0000010-09 T 610 BM 07	2009	0,50	118,10	7,50	886
6	3897-0000010-15 У 346 ВТ 07	2010	0,50	115,50	7,50	866
7	47953-0000010-31 B 132 EX07	2011	0,50	117,00	7,50	878
8	47953-0000010-31 B 134 EX 07	2011	0,50	112,00	7,50	840
9	481201 на ЗИЛ-433362 Т 849 ВО 07	2007	0,50	134,00	7,50	1005
10	CHEVROLET NIVA У 059 ВЕ 07	2010	0,50	79,60	0,00	0
11	CHEVROLET NIVA 21230 C 573 ВТ 07	2009	0,50	79,60	0,00	0
12	CHEVROLET NIVA A 619 KA 07	2018	0,75	79,60	5,25	418
13	Chevrolet-NIVA B 030 EK 07	2011	0,50	79,60	0,00	0
14	HYUNDAI SOLARIS M 930 KE 07/ P369XA	2013	0,50	123,00	7,50	923
15	LADA 210740 E 604 EE 07	2008	0,50	72,70	0	0
16	Lada 210740 T 851 BO 07	2009	0,50	72,70	0	0
17	LADA 210740 X 718 XX 07	2010	0,50	72,70	0	0
18	LADA 212140 B 133 EX 07	2011	0,50	80,90	0	0
19	LADA 212140 K 750 ET 07	2012	0,50	82,90	0	0
20	LADA 212140X713 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
21	LADA 212140X714 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
22	LADA-212140 X 715 XX 07	2010	0,50	80,90	0	0
23	TOYOTA CAMRY P 118 PP 07	2008	0,50	167,00	17,5	2923
24	TOYOTA LAND CRUISER A 001 BA 07	2011	0,50	282,00	65	18330
25	Автогидроподъемник К 325 КА 07	2020	1,00	168,00	20	3360
26	Автогидроподъемник М 685 КС 07	2021	1,00	168,00	20	3360
27	Автокран КС 35719 М 590 КС 07	2021	1,00	242,00	25	6050
28	Автомастерская ЗИЛ Е 578 ВВ 07	2006	0,50	150,00	7,5	1125
29	Автомашина LADA 2190 E 706 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
30	Автомашина LADA 2190 E 766 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
31	Автомашина LADA 2190 E 769 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
32	Автомашина LADA 2190 E 776 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
33	Автомашина LADA 2190 E 779 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
34	Автомашина LADA 2190 E 789 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
35	Автомашина LADA 2190 E 803 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
36	Автомашина LADA 2190 E 805 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
37	Автомашина LADA 2190 E 820 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
38	Автомашина LADA 2190 E 835 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
39	Автомашина LADA 2190 E 837 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
40	Автомашина LADA 2190 E 838 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
41	Автомашина LADA 2190 E 845 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
42	Автомашина LADA 2190 E 848 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
43	Автомашина LADA 2190 E 858 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
44	Автомашина LADA 2190 E 865 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
45	Автомашина LADA 2190 E 866 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
46	Автомашина LADA 2190 E 870 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
47	Автомашина LADA 2190 E 880 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
48	Автомашина LADA 2190 E 886 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
49	Автомашина LADA 2190 E 889 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
50	Автомашина LADA 2190 E 891 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
51	Автомашина LADA 2190 E 893 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
52	Автомашина LADA 2190 E 895 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
53	Автомашина LADA 2190 E 900 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
54	Автомашина LADA 2190 E 901 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
55	Автомашина LADA 2190 E 903 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
56	Автомашина LADA 2190 E 906 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
57	Автомашина LADA 2190 E 908 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
58	Автомашина LADA 2190 E 909 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
59	Автомашина LADA 2190 E 914 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
60	Автомашина LADA 2190 E 915 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
61	Автомашина LADA 2190 E 916 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
62	Автомашина LADA 2190 E 917 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
63	Автомашина LADA 2190 E 918 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609
64	Автомашина LADA 2190 E 921 KT 07	2020	1,00	87,00	7	609

65	Автомашина LADA 2190 E 922 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
66	Автомашина LADA 2190 E 923 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
67	Автомашина LADA 2190 E 924 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
68	Автомашина LADA 2190 E 927 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
69	Автомашина LADA 2190 E 929 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
70	Автомашина LADA 2190 E 930 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
71	Автомашина LADA 2190 E 931 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
72	Автомашина LADA 2190 E 932 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
73	Автомашина LADA 2190 E 935 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
74	Автомашина LADA 2190 E 936 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
75	Автомашина LADA 2190 E 937 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
76	Автомашина LADA 2190 E 939 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
77	Автомашина LADA 2190 E 940 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
78	Автомашина LADA 2190 E 941 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
79	Автомашина LADA 2190 E 948 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
80	Автомашина LADA 2190 E 949 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
81	Автомашина LADA 2190 E 952 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
82	Автомашина LADA 2190 E 954 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
83	Автомашина LADA 2190 E 958 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
84	Автомашина LADA 2190 E 970 КТ 07	2020	1,00	87,00	7	609
85	Автомашина LADA 2190 О 482 КС 07	2020	1,00	87,00	7	609
86	АВТОМАШИНА УАЗ-39099 В 759 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
87	АП 18-09 В 604 ЕУ 07	2011	0,50	119,00	7,5	893
88	АПТ-17М на ГАЗ-3307 А 836 ВА 07	2005	0,50	87,50	3,5	306
89	АПТ-17М на ГАЗ-3307 Т 048 АС 07	2004	0,50	119,00	7,5	893
90	АПТ-17М на ГАЗ-3309 В 399 ВА 07	2006	0,50	117,23	7,5	879
91	АПТЛ-17(ГАЗ-3309) А 791 ВА 07	2005	0,50	117,23	7,5	879
92	БМ-302Б-66 М 591 АА 07	1987	0,50	120,00	7,5	900
93	ВАЗ-21043 А 069 ВА 07	2005	0,50	71,40	0	0
94	ВАЗ-21043 А 142 ВА 07	2005	0,50	71,40	0	0
95	ВАЗ-21074 А 829 ВА 07	2006	0,50	74,53	0	0
96	ВАЗ-21140 В 845 ВА 07	2006	0,50	76,70	0	0
97	ВАЗ-2121 М 198 АА 07	1995	0,50	73,00	0	0
98	ВАЗ-21214 С 018 АС 07	2003	0,50	80,22	0	0
99	ВАЗ-212140 Х 716 ХХ 07	2010	0,50	80,90	0	0
100	ГАЗ-2705 А 502 КА 07	2018	0,75	106,80	11,25	1202
101	ГАЗ-2705 А 691 КА 07	2018	0,75	106,80	11,25	1202
102	ГАЗ-2705 К 749 ЕТ 07	2012	0,50	106,80	7,5	801
103	ГАЗ-270500 В 320 АМ 07	1996	0,50	99,93	3,5	350
104	ГАЗ-2752 Р 857 АР 07 V	2003				
105	ГАЗ-3102 В 076 АМ 07	1999	0,50	150,00	7,5	1125
106	ГАЗ-3102 В 844 ВА 07	2006	0,50	130,56	7,5	979
107	ГАЗ-3102 М 085 АА 07	2002	0,50	130,56	7,5	979
108	ГАЗ-3102 М 582 ММ 07	2000				
109	ГАЗ-3102 М 629 ММ 07	2000	0,50	145,00	7,5	1088
110	ГАЗ-3102 М 676 ЕМ 07	2004	0,50	130,50	7,5	979
111	ГАЗ-3102 Н 111 АС 07	1996	0,50	100,00	0	0
112	ГАЗ-3102 Р 689 АР 07	1999	0,50	150,00	7,5	1125
113	ГАЗ-3102 С 643 АС 07	2003	0,50	130,56	7,5	979
114	ГАЗ-3102 Т 076 АС 07	2001	0,50	130,60	7,5	980
115	ГАЗ-3102 Т 660 АС 07	1999	0,50	100,00	0	0
116	ГАЗ-3102 У 912 СК 07	2002	0,50	130,60	7,5	980
117	ГАЗ-31 ЮР 664 АА 07	2000	0,50	130,60	7,5	980
118	ГАЗ-3110 Р 725 АР 07	2001	0,50	145,00	7,5	1088
119	ГАЗ-31105Х965 АХ 07	2005	0,50	130,56	7,5	979
120	Газ-322132 С 670 АС 07	2003	0,50	98,19	7,5	736
121	ГАЗ-3302 Е 128 ЕМ 07	2011	0,50	145,00	7,5	1088
122	ГАЗ-33023 О 511 АМ 07	1998	0,50	100,00	3,5	350
123	ГАЗ-33023 Р 418 АА 07	2001	0,50	86,00	3,5	301
124	ГАЗ-3307 А 923 АА 07	1993	0,50	75,00	3,5	263
125	ГАЗ-3307 М 107 АА 07	1992	0,50	120,00	7,5	900
126	ГАЗ-3307 Н 314 АЕ 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
127	ГАЗ-3307 ТСК1-01 В 398 ВА 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
128	ГАЗ-330700 М195 АА 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
129	ГАЗ-330700 М 532 АА 07	1993	0,50	124,00	7,5	930
130	ГАЗ-330700 Т 744 АС 07	1993	0,50	125,00	7,5	938
131	ГАЗ-3309 А 174 ВА 07	2005	0,50	117,23	7,5	879
132	ГАЗ-3309 А 376 ВА 07	2005	0,50	117,20	7,5	879
133	ГАЗ-3309 Н 028 ЕН 07	2013	0,50	125,40	7,5	941
134	ГАЗ-3309 Н 029 ЕН 07	2013	0,50	125,40	7,5	941
135	ГАЗ-33102 С 371 АС 07	1998				
136	ГАЗ-52 СПЭНИ-52 М 130 АА 07	1987	0,50	75,00	3,5	263
137	ГАЗ-5201 М 215 ВМ 07	1980	0,50	75,00	3,5	263
138	ГАЗ-5201 М 216 ВМ 07	1987	0,50	75,00	3,5	263
139	ГАЗ-5201 М 926 АС 07	1989	0,50	120,00	3,5	420
140	ГАЗ-5204 В 539 ВА 07	1989	0,50	75,00	3,5	263
141	ГАЗ-53 В 536 ВА 07	1989	0,50	119,90	7,5	899
142	ГАЗ-5312 М 214 ВМ 07	1990	0,50	115,00	7,5	863
143	ГАЗ-5312 Н 604 АС 07	1989	0,50	76,00	3,5	266
144	ГАЗ-5319Х870 АХ 07	1992	0,50	119,90	7,5	899

145	ГАЗ-53А В 702 АМ 07	1981	0,50	120,00	7,5	900
146	ГАЗ-53А Р 749 АА 07	1987	0,50	115,00	7,5	863
147	ГАЗ-53Б В 542 ВА 07	1983	0,50	120,00	7,5	900
148	ГАЗ-66 БМ-302 Н 132 АЕ 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
149	ГАЗ-66 В 535 ВА 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
150	ГАЗ-66 Х 806 АХ 07	1978	0,50	120,00	7,5	900
151	ГАЗ-6611 А 254 АМ 07	1993	0,50	120,00	7,5	900
152	ГАЗ-6611 Н 022 АС 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
153	ГАЗ-6611 Н 663 АЕ 07	1992	0,50	120,00	7,5	900
154	ГАЗ-6612 Н 204 АЕ 07	1989	0,50	120,00	7,5	900
155	ГАЗ-САЗ-33072 М 263 АА 07	1994	0,50	115,00	7,5	863
156	ГАЗ-САЗ-3507 М 961 АС 07	1984	0,50	92,00	3,5	322
157	ЗИЛ-130 КС-2561 Р 706 АР 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
158	ЗИЛ-130 Н 187АЕ 07	1988	0,50	150,00	7,5	1125
159	ЗИЛ-431410 К 481 ВА 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
160	ЗИЛ-431412 В 265 АМ 07	1990	0,50	150,00	7,5	1125
161	ЗИЛ-431412 В 823 АМ 07	1987	0,50	145,00	7,5	1088
162	ЗИЛ-431412 М 204 АА 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
163	ЗИЛ-441510 ЦСМ-4503 Н 186 АЕ 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
164	ЗИЛ-49142 В 378 ВА 07	1991	0,50	150,00	7,5	1125
165	ЗИЛ-ЦСМ-4503 Н 182 АЕ 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
166	ЗИЛ-ЦСМ-4503-01 В 564 ВА 07	1993				
167	ЗИЛ-ЦСМ-4503-01 В 773 ВА 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
168	ЗИЛ-ЦСМ4503 М 187 АА 07	1992	0,50	150,00	7,5	1125
169	ЗИЛ-ЦСМ4503-01 Е 338 ВВ 07	1993	0,50	150,00	7,5	1125
170	КАВЗ-3976 В 537 АМ 07	1996	0,50	120,00	7,5	900
171	Камаз 65115 В 758 ЕЕ 07	2011	0,50	245,00	12,5	3063
172	КАМАЗ 65116-62 К 748 ЕТ 07	2012	0,50	280,00	17,5	4900
173	КАМАЗ-5320 М 112 АА 07	1984	0,50	210,00	12,5	2625
174	КАМАЗ-5320 М 168 АА 07	1992	0,50	210,00	12,5	2625
175	КАМАЗ-5320 М 391КО07/ А 950 ТТ	1988	0,50	210,00	12,5	2625
176	КАМАЗ-53212 Т 104 АС 07	1992	0,50	240,00	12,5	3000
177	КАМАЗ-5410 А 936 АА 07	1992	0,50	210,00	12,5	2625
178	КАМАЗ-5511 М 167 АА 07	1982				
179	КРАЗ-255Б В 561 ВА 07	1985				
180	Кран-манипулятор авт К 326 КА 07	2020	1,00	300,00	35	10500
181	КС-35714К-3 М 152 ЕМ 07	2012	0,50	280,00	17,5	4900
182	КС-55713-1 М 750 ВМ 07	2007	0,50	225,00	12,5	2813
183	М-21412 М 217 ВМ 07	1993	0,50	72,00	0	0
184	МАЗ-5334 КС-3577-3-1 М 113 АА 07	1990	0,50	180,00	10	1800
185	МАЗ-5337 АЦ-9 А 914 АА 07	1993	0,50	180,00	10	1800
186	Машина бурильно-кран 88-91 ХХ 07	2020	1,00	81,60	7	571
187	ММТОЖ-53 М 253 АС 07	1988	0,50	75,00	3,5	263
188	Мотовездеход Yamaha ХХ 8861 07	2013	0,50	46,20	3,5	162
189	МТЗ-80 ХХ 8851 07 ЮЩ 6351	1990	0,50	82,00	3,5	287
190	НИССАН-PRIMERA 1.8 К710 СУ 126 У	2005	0,50	116,00	7,5	870
191	ПСС-131.17Э Е 693 ЕС 07	2011	0,50	117,00	7,5	878
192	ПСС-141.28Э Е 126 ЕМ 07	2011	0,50	225,00	12,5	2813
193	РАФ-2203 Х 899 АХ 07	1993	0,50	90,00	7,5	675
194	Снегоболотоход 07 ХХ 3736	2011	0,50	38,08	3,5	133
195	Снегоболотоход CFMOT 07 ХХ 3735	2011	0,50	38,08	3,5	133
196	Трактор Б10М0101.ЕН ХХ 5013 07	2012	0,50	180,00	3,5	630
197	Трактор Т- 40 М ХХ 8853 07/65-94 КЯ	1993	0,50	50,00	3,5	175
198	Тягач на шасси КАМАЗ Е 127 ЕМ 07	2011	0,50	381,00	17,5	6668
199	УАЗ - 452Д Р 187 АА 07	1983	0,50	75,00	3,5	263
200	УАЗ 315196 Е 280 ЕВ 07	2011	0,50	112,20	7,5	842
201	УАЗ 390945-441 Р 459 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
202	УАЗ-2206 А 869 ВА 07	1995				0
203	УАЗ-2206 В 317 АМ 07	1996	0,50	90,00	0	0
204	УАЗ-2206 М 231 АА 07	1994	0,50	90,00	7,5	675
205	УАЗ-2206 Н 793 АС 07	1999	0,50	76,00	7,5	570
206	УАЗ-220694 В 108 ВА 07	2006	0,50	104,00	7,5	780
207	УАЗ-31514 А 287 АА	1999	0,50	76,00	3,5	266
208	УАЗ-31514 Е 163 АС 07	1997	0,50	76,00	3,5	266
209	УАЗ-31514 Н 540 АС 07	1995	0,50	76,00	3,5	266
210	УАЗ-315195 Т 353 АС 07	2004	0,50	128,00	7,5	960
211	УАЗ-3303 М 109 АА 07	1990	0,50	75,00	3,5	263
212	УАЗ-3303 М 154 АА 07	1994				
213	УАЗ-3303-01 Н 133 АЕ 07	1986				
214	УАЗ-3909 Е 227 АС 07	1998				
215	УАЗ-3909 М 269 АА 07	1998	0,50	76,00	3,5	266
216	УАЗ-3909 О 634 АМ 07	1999	0,50	76,00	3,5	266
217	УАЗ-39094 Х 935 АХ 07	2005	0,50	84,00	3,5	294
218	УАЗ-390944 Е 829 ВВ 07	2007	0,50	99,00	3,5	347
219	УАЗ-390944 С 603 ВК 07	2009	0,50	107,00	7,5	803
220	УАЗ-390944 С 604 ВК 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
221	УАЗ-390945 М 153 ЕМ 07	2012	0,50	112,00	7,5	840
222	УАЗ-390945 О 577 ЕА 07	2013	0,50	112,20	7,5	842

223	УАЗ-390945 Р 453 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
224	УАЗ-390945 Р 456 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
225	УАЗ-390945 Р 457 ЕК 07	2014	0,50	112,20	7,5	842
226	УАЗ-390945 С 045 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
227	УАЗ-390945 С 046 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
228	УАЗ-390945 С 047 ВО 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
229	УАЗ-39099 Е 515 АС 07	1997	0,50	86,00	3,5	301
230	УАЗ-390994 Н 065 ВМ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
231	УАЗ-390994 Н 938 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
232	УАЗ-390994 Н 940 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
233	УАЗ-390994 Н 941 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
234	УАЗ-390994 Н 942 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
235	УАЗ-390994 Н 944 ВУ 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
236	УАЗ-390994 Х 652 ВК 07	2008	0,50	107,00	7,5	803
237	УАЗ-390995 В 760 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
238	УАЗ-390995 В 761 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
239	УАЗ-390995 В 762 ЕЕ 07	2011	0,50	112,00	7,5	840
240	УАЗ-390995 С 873 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
241	УАЗ-390995 С 875 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
242	УАЗ-390995 С 876 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
243	УАЗ-390995 С 877 ВХ 07	2009	0,50	112,00	7,5	840
244	УАЗ-390995 У 064 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
245	УАЗ-390995 У 067 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
246	УАЗ-390995 У 068 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
247	УАЗ-390995 У 069 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
248	УАЗ-390995 У 071 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
249	УАЗ-390995 У 072 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
250	УАЗ-390995 У 347 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
251	УАЗ-390995 У 348 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
252	УАЗ-390995 У 349 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
253	УАЗ-390995 У 350 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
254	УАЗ-390995 У 351 ВТ 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
255	УАЗ-390995-330 У 065 ВС 07	2010	0,50	112,00	7,5	840
256	УАЗ-390995-360 К 751 ЕТ 07	2012	0,50	112,20	7,5	842
257	УАЗ-390995-360 К 752 ЕТ 07	2012	0,50	112,20	7,5	842
258	УАЗ-3962 Н 472 АС 07	1997	0,50	90,00	3,5	315
259	УАЗ-3962 Н 640 АС 07	1998	0,50	103,30	7,5	775
260	УАЗ-3962 Т 643 АС 07	1997	0,50	76,00	3,5	266
261	Шевроле Нива В 300 ЕА 07	2012	0,50	79,60	0	0
262	Шевроле Нива Е 795 ВВ 07	2007	0,50	79,60	0	0
263	Шевроле Нива М 680 ЕМ 07	2012				
264	Шевроле Нива О 142 ЕК 07	2013	0,50	79,60	0	0
265	Шевроле-Нива А 744 ВА 07	2006	0,50	79,60	0	0
266	Шевроле-Нива К 616 ВА 07	2007	0,50	79,60	0	0
267	ЭБП-9 ХХ 3145 07	2011	0,50	81,00	3,5	284
268	Экскаватор-погрузчик ХХ 4795 07	2013	0,50	101,01	7,5	758
269	ЭО 2621 В-3 на Белар ХХ 3596 07	2012	0,50	81,00	3,5	284
270	ЭО-2202 ХХ 8852 07 / КЯ 3883	2005	0,50	81,00	3,5	284
271	ЭО-2621 В-3 на Белар 07 ХХ 3600	2012	0,50	81,00	3,5	284
272	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 3599 07	2012	0,50	81,00	3,5	284
273	ЭО-2621 В-3 на Белар ХХ 5028 07	2012	0,50	81,00	3,5	284
274	ЭО-2621 В3 на базе Б- ХХ 5027 07	2012	0,50	81,00	3,5	284
275	ЭО-2626 на МТЗ-82 ХХ 1905 07	2009	0,50	78,00	3,5	273
276	ЭТЛ-3502М-66 М 115 АА 07	1987	0,50	120,00	7,5	900
277	Электролаборатория на шасси	2020	1,00	0,00	25	0
Итого сумма транспортного налога						**243 172**
Итого сумма управленческих расходов						**167 686**
Всего сумма управленческих расходов						**410 858**

Приложение № 4 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет налога на имущество Россети за 2022 год									
№ п/п	Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Период: 2022 год					
				Остаточная стоимость на начало периода	Начисление амортизации за период	Остаточная стоимость на конец периода	Среднегодовая стоимость	Ставка налога на имущество	Налог на имущество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вид налоговой базы: Среднегодовая стоимость									
Неэлектросетевое имущество				**10 790 233,52**	**2 319 476,04**	**8 470 757,48**	**9 758 712,39**		**214 692**
1	БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КБЭС	Б00002241	31.03.2008	470 506,33	46 661,76	423 844,57	447 175,45	2,20	9 838
2	БАЗА ППЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	Б00001982	31.03.2008	621 630,16	219 398,88	402 231,28	511 930,72	2,20	11 262
3	ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	31.03.2008	92 149,96	85 061,16	7 088,80	49 619,38	2,20	1 092
4	ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	Б00006972	31.03.2008	112 579,55	15 893,64	96 685,91	104 632,73	2,20	2 302
5	ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	31.03.2008	4 584 318,48	1 057 919,40	3 526 399,08	4 055 358,78	2,20	89 218
6	КОНТОРА РЭС	Б00005718	31.03.2008	648 231,24	149 591,88	498 639,36	573 435,30	2,20	12 616
7	ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	31.03.2008	511 729,84	219 312,48	292 417,36	402 073,60	2,20	8 846
8	ПОДСОБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ (2отдела)	Б00001443	31.03.2008	135 447,30	6 945,60	128 501,70	134 423,27	2,20	2 957
9	ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	Б00005722	31.03.2008	105 497,08	97 381,20	8 115,88	56 806,48	2,20	1 250
10	ПРОХОДНАЯ-ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ	Б00007147	31.03.2008	8 230,16	977,76	7 252,40	7 741,28	2,20	170
11	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008	1 499 816,17	187 477,68	1 312 338,49	1 472 175,23	2,20	32 388
12	СКЛАД (одноэтажное здание)	Б00006970	31.03.2008	222 540,67	31 417,68	191 122,99	206 831,83	2,20	4 550
13	СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	Б00006973	31.03.2008	228 015,58	32 190,48	195 825,10	211 920,34	2,20	4 662
14	БАЗА КАББАЛКЭНЕРГО п. Эльбрус	Б00000063	31.03.2008	427 007,19	85 401,48	341 605,71	414 415,95	2,20	9 117
15	БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	Б00003219	31.03.2008	550 052,77	36 877,92	513 174,85	544 615,64	2,20	11 982
16	ГАРАЖ СТ. СОЛДАТСКАЯ	Б00005717	31.03.2008	22 126,76	4 425,36	17 701,40	21 474,30	2,20	472
17	ДОМ С.КУРКУЖИН с. Куба-Таба база КСУ	Б00002264	31.03.2008	29 376,13	5 875,20	23 500,93	28 509,91	2,20	627
18	КОНТОРА РЭС	Б00005715	31.03.2008	14 900,02	748,20	14 151,82	14 789,71	2,20	325
19	СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00005042	31.03.2008	136 117,85	13 611,84	122 506,01	134 110,98	2,20	2 950
20	СЛУЖЕБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ	Б00001452	31.03.2008	355 226,06	20 201,40	335 024,66	352 247,65	2,20	7 749
21	СТОЛЯРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	Б00005038	31.03.2008	14 734,22	2 105,04	12 629,18	14 423,86	2,20	317
Электросетевое имущество				**61 019 042,97**	**711 484,30**	**60 307 558,67**	**18 287 453,41**		**402 324**
22	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002411	31.03.2008	41 073,17	1 838,91	39 234,26	24 576,77	2,20	541
23	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002781	31.03.2008	37 612,31	1 052,05	36 560,26	22 156,65	2,20	487
24	ВЛ-0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003302	31.03.2008	81 566,35	2 283,89	79 282,46	49 491,94	2,20	1 089
25	ВЛ-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003323	31.03.2008	748 656,06	20 962,34	727 693,72	454 261,47	2,20	9 994
26	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002776	31.03.2008	10 722,97	299,33	10 423,64	6 506,65	2,20	143
27	ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003327	31.03.2008	1 255 396,68	35 151,13	1 220 245,55	761 736,07	2,20	16 758
28	ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003441	31.03.2008	99 993,09	2 799,79	97 193,30	60 672,74	2,20	1 335
29	ВЛ-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003324	31.03.2008	599 020,97	16 772,56	582 248,41	363 467,50	2,20	7 996
30	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003448	31.03.2008	256 078,67	7 170,17	248 908,50	155 380,67	2,20	3 418
31	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002694	31.03.2008	63 518,91	1 777,74	61 741,17	38 541,56	2,20	848
32	ВЛ-0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003279	31.03.2008	1 039 584,27	29 108,38	1 010 475,89	630 787,74	2,20	13 877
33	ВЛ-0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003252	31.03.2008	989 806,89	27 714,61	962 092,28	600 584,36	2,20	13 213
34	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	Б00002682	31.03.2008	81 120,93	2 270,31	78 850,62	49 222,02	2,20	1 083
35	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003240	31.03.2008	187 518,65	5 250,56	182 268,09	113 780,54	2,20	2 503
36	ВЛ-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003243	31.03.2008	490 191,35	13 725,32	476 466,03	297 433,04	2,20	6 544
37	ВЛ-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003296	31.03.2008	585 269,45	16 387,56	568 881,89	355 123,49	2,20	7 813
38	ВЛ-0,4 ТП-18 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002768	31.03.2008	15 535,02	433,88	15 101,14	9 426,51	2,20	207
39	ВЛ-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002766	31.03.2008	44 796,87	1 245,93	43 550,94	27 183,94	2,20	598
40	ВЛ-04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 п\ст "Кызбуруну-110"	Б00002398	31.03.2008	1 936 392,61	54 219,13	1 882 173,48	1 174 943,41	2,20	25 849
41	ВЛ-04, 3,6км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	Б00003334	31.03.2008	1 081 649,34	30 286,15	1 051 363,19	656 311,55	2,20	14 439
42	П/СТ 11 ОКВ "Долинск"	Б00004989	31.03.2008	2 710 429,16	9 126,02	2 701 303,14	416 287,10	2,20	9 158
43	ВЛ-04 Ф-1010 ТП-7,11 16 п/ст "Баксан-330"	Б00002400	31.03.2008	1 670 094,28	46 762,66	1 623 331,62	1 013 361,82	2,20	22 294

44	ВЛ-04 Ф-1011 ТП-14,15,16,18 "Кызбурун-110"	Б00002322	31.03.2008	1 600 541,19	51 079,56	1 549 461,63	971 169,75	2,20	21 366
45	ВЛ-04 КВ, 3,5км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКО	Б00003336	31.03.2008	417 290,59	13 319,58	403 971,01	253 201,69	2,20	5 570
46	ВЛ-04 Ф-1010 ТП-9,10,12,13 п/ст "Баксан-330"	Б00002394	31.03.2008	1 282 126,55	35 899,50	1 246 227,05	777 954,95	2,20	17 115
47	ВЛ-04 КВ, 2,4км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКА	Б00003332	31.03.2008	922 314,60	29 438,77	892 875,83	559 637,91	2,20	12 312
48	ВЛ-04 КВ, 4,7км, Ф-163 КАМЛЮКОВО с.Камлюково	Б00003314	31.03.2008	2 071 358,79	57 998,08	2 013 360,71	1 256 836,77	2,20	27 650
49	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-5 п/ст "Баксан-330"	Б00002438	31.03.2008	110 138,29	3 083,90	107 054,39	66 828,52	2,20	1 470
50	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-3 п/ст "Баксан-330"	Б00002443	31.03.2008	169 524,19	4 746,70	164 777,49	102 862,06	2,20	2 263
51	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-7 "Баксан-330"	Б00002452	31.03.2008	241 889,13	6 772,87	235 116,26	146 770,89	2,20	3 229
52	ЛЭП-04 ф-210 тп-1 П/СТ "Кр-Константиновка"	Б00002609	31.03.2008	1 376 379,99	38 538,64	1 337 841,35	835 145,03	2,20	18 373
53	ЛЭП-04 Ф-210 ТП-2 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002281	31.03.2008	436 078,74	12 210,24	423 868,50	264 599,15	2,20	5 821
54	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-7 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002549	31.03.2008	200 544,23	5 615,26	194 928,97	121 684,06	2,20	2 677
55	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-8 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002554	31.03.2008	204 007,85	5 712,21	198 295,64	123 785,69	2,20	2 723
56	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	Б00002436	31.03.2008	633 420,97	17 735,81	615 685,16	384 340,35	2,20	8 455
57	ЛЭП-04 Ф-105 ТП-6 п/ст "Баксан-330"	Б00002788	31.03.2008	522 485,04	14 629,58	507 855,46	317 027,85	2,20	6 975
58	ЛЭП-04 ф-105 тп-6 "Б-330"	Б00002413	31.03.2008	681 803,80	19 090,54	662 713,26	413 697,56	2,20	9 101
59	ЛЭП-04 Ф-109 ТП-2,3 п/ст "Баксан-330"	Б00002417	31.03.2008	627 698,05	17 575,53	610 122,52	380 867,87	2,20	8 379
60	ЛЭП-04 Ф-210 тп-3, п\ст "Кр-Конст-ка"; Ф-234 ТП-1,2 РП "Хаймаши"; ф-177 тп-5, Ф-	Б00002392	31.03.2008	335 203,32	9 385,72	325 817,60	203 391,05	2,20	4 475
61	ЛЭП-04 Ф-211 ТП-4 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002269	31.03.2008	608 067,84	17 025,89	591 041,95	368 956,86	2,20	8 117
62	ВЛ-04, 2,0км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКО	Б00003335	30.11.2021	1 499 251,53	24 987,50	1 474 264,03	914 927,86	2,20	20 128
63	Трансформатор силовой Т-1 ТРДН-25000/110-ВМ-У1 ПС 110/10/6 кВ СКЭП	КБ00-0188	31.12.2022	33 052 890,28	0,00	33 052 890,28	2 542 530,02	2,20	55 936
Итого:				**71 809 276,49**	**3 030 960,34**	**68 778 316,15**	**28 046 165,80**		**617 016**
Вид налоговой базы: Кадастровая стоимость									
1	АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	Б00006969	31.03.2008				931 266,00	2	18 625
2	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008				4 019 946,00	2	80 399
Итого:							**4 951 212,00**		**99 024**
Всего налог на имущество:									**716 040**

Приложение № 5 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет арендной платы по договорам аренды земельных участков под объектами филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2024 год

№ п/п	Наименование объекта недвижимого имущества	Кадастровый номер земельного участка под объектом	Площадь земельного участка, кв.м.	Договор аренды земельного участка (дата, №, запись регистрации)	Экономически обоснованный факт 2022 года, рублей	План Комитета на 2024 год, рублей	Срок договора	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	База ППЭС Прохладненского р-на	07:10:0102016:29	8 464	Договор № 9 от 07.04.2020 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07:10:0102016:29-07/028/2020-3 от 03.09.2020; № 07:10:0102016:29-07/028/2020-4 от 03.09.2020) ДС к договору б/н от 2020 года	13 011,84	6 855,84	с 03.04.2020 по 02.04.2035	
2	ПС 110/35/10 кВ "Прохладная-1"	07:10:0301001:3	7 600			6 156,00		
3	ПС 35/10 кВ "Советская"	07:05:0400003:119	8 499	Договор № 03-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-255 от 02.09.2011; № 07-07-11/005/2014-939 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	31 011,18	6 884,19	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 53 428,12 рублей - в договоре 37 796,75 рублей - в ДС от 29.09.2014 6 884,19 рублей - в ДС от 12.10.2022
4	ПС 35/10 кВ "ЦСБ"	07:05:1400000:56	360	Договор № 04-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-293 от 07.09.2011; № 07-07-11/005/2014-941 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	73,68	291,60	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 3 980,37 рублей - в договоре 11,73 рублей - в ДС от 29.09.2014 291,60 рублей - в ДС от 12.10.2022
5	ПС 110/35/10 кВ "Аушигер"	07:05:1300000:31	2 267	Договор № 05-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-294 от 07.09.2011; №07-07-11/005/2014-938 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	464,22	1 836,27	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 24 310,40 рублей - в договоре 73,90 рублей - в ДС от 29.09.2014 1 836,27 рублей - в ДС от 12.10.2022
6	ПС 110/35/10 кВ "Второй Лескен"	07:07:4400000:7	9 304	Договор № 06 от 25.06.2011 аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности с Управлением сельского хозяйства и продовольствия Лескенского муниципального района (№ 07-07-03/016/2011-179 от 15.11.2011) ДС к договору б/н от 11.08.2022	15 566,90	7 865,91	с 25.06.2011 по 25.06.2060	Стоимость арендной платы: в договоре: 07:07:4400000:7 - 16 906,30 рублей 07:07:1200017:3 - 634,99 рублей 07:07:4500000:5 - 2 092,02 рублей в ДС б/н от 11.08.2022: 07:07:4400000:7 - 7 865,91 рублей 07:07:1200017:3 - 294,84 рублей 07:07:4500000:5 - 1 040,04 рублей
	ПС 35/10 кВ "Аргудан"	07:07:1200017:3	364			294,84		
	ПС 35/10 кВ "Старый Урух"	07:07:4500000:5	1 284			1 040,04		
7	Черекского ППЭС	07:05:1300000:33	97 335	Договор № 06-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-295 от 07.09.2011; №07-07-11/005/2014-940 от 30.12.2014) ДС к договору б/н от 29.09.2014, б/н от 12.10.2022	363 257,57	78 732,00	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 043 663,64 рублей - в договоре 443 283,05 рублей - в ДС от 29.09.2014 78 732,00 рублей - в ДС от 12.10.2022
8	ПС 110/35/10 кВ "Кашхатау"	07:05:0000000:8578	3 037	Договор № 07-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-296 от 07.09.2011) ДС к договору б/н от 12.10.2022	26 740,96	2 459,97	с 07.09.2011 по 07.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 33 578,89 рублей - в договоре 2 459,97 рублей - в ДС от 12.10.2022

9	ПС 35/10 кВ "Кара-Су"	07:05:0600002:1	651	Договор № 08-11/ЭЗО от 22.07.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в ведении местной администрации Черекского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с местной администрацией Черекского муниципального района (№ 07-07-11/003/2011-254 от 02.09.2011) ДС к договору б/н от 12.10.2022	5 731,98	527,31	с 02.09.2011 по 02.09.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 7 197,84 рублей - в договоре 527,31 рублей - в ДС от 12.10.2022
10	ПС 35/10 кВ "Н. Курп"	07:06:1400005:118	1 307	Договор № 1 от 11.07.2008 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией Терского муниципального района КБР	8 754,96	8 755,00	с 11.01.2008 по 31.12.2008 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
	ПС 35/10 кВ "Пенькозавод"	07:06:0800001:1	1 251					
	ПС 35/10 кВ "Верхний Курп"	07:06:2300003:60	595					
	ПС 35/10 кВ "Терекская"	07:06:0200003:37	20 000					
11	База РЭС Терского района	07:06:1800004:379	5 250	Договор № 1 от 15.01.2007 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения с администрацией городского поселения Терек ДС к договору № 2 от 25.01.2010	36 513,00	36 513,00	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 26 340 рублей - в договоре 36 513 рублей - в ДС от 25.01.2010
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-1"	07:06:1800041:1	1 620					
	ПС 110/35/10 кВ "Терек-2"	07:06:1800004:4	11 700					
	ПС 35/10 кВ "ЗАИ"	07:06:1800024:4	1 694					
12	База ППЭС Чегемского р-на	07:08:0702001:8	25 386	Договор № 10-20 от 10.03.2020 аренды земельного участка с местной администрацией Чегемского муниципального района (№ 07:08:0101039:5-07/030/2020-4 от 23.06.2020)	22 402,08	22 402,09	с 13.03.2020 по 13.03.2069	
	ПС 35/10 кВ "Нижний Чегем"	07:08:0501007:1	166					
	ПС 35/6 кВ "Чегем-1"	07:08:0101039:5	3 841					
	ПС 35/6 кВ "Водозабор"	07:08:1100000:13	6 934					
	ПС 35/6 кВ "Лечинкай"	07:08:1500000:14	1 081					
13	ПС 110/35/6 кВ "Соцгородок"	07:11:0500006:88	767	Договор №11 от 28.01.2012 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящиеся в ведении местной администрации Эльбрусского муниципального района до разграничения государственной собственности на землю с Комитетом по управлению муниципальным имуществом Эльбрусского района КБР (№ 07-07-008/003/2012-834 от 18.07.2012; № 07-07-008/050/2015-293/1 от 17.02.2015) ДС к договору б/н от 01.01.2015, № 2 от 15.09.2022	334 654,34	620,87	с 18.07.2012 по 18.07.2061 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 14 126,30 рублей - в договоре 446 557,12 рублей - в ДС от 01.01.2015 19 469,57 рублей - в ДС от 15.09.2022
	ПС 35/10 кВ "Джайлык"	07:11:0600001:12	262			212,22		
	ПС 35/0,4 кВ "Чалмас"	07:11:0500006:89	623			504,63		
	ПС 110/6 кВ "ЦРУ"	07:11:0500002:2	14 320			11 599,20		
	ЭСК "Былымский СУ	07:11:0400000:1	3 119			2 526,39		
	База Эльбрусского ППЭС	07:11:0500002:1	4 946			4 006,26		
14	ПС 35/10 кВ "Плотина-110"	07:01:0600000:3	600	Договор № 17 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-269 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	593,52	486,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 701,00 рублей - в договоре 486,00 рублей - в ДС от 01.07.2022
15	ПС 110/35/10 кВ "Каменномост-110"	07:02:2400000:10	11 377	Договор аренды № 17 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-172 от 14.02.2012)	714,00	714,09	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
16	Каменномостский СУ	07:02:0500008:1	1 743	Договор № 18 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-176 от 14.02.2012)	1 172,16	1 172,34	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
17	ПС 35/10 кВ "Куркужин"	07:01:0900000:3	1 700	Договор № 19 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-266 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	1 473,24	1 010,57	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 936,00 рублей - в договоре 1 010,57 рублей - в ДС от 01.07.2022
18	ПС 110/10 кВ "Кызбурун-110"	07:01:1300000:4	5 300	Договор № 2 от 22.01.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности г.о. Баксан с Комитетом имущественных и земельных отношений г. Баксана (№ 07-07-02/010/2012-376 от 07.06.2012) ДС к договору № 2 от 04.12.2009, № 4 от 17.11.2011	36 336,00	36 336,00	с 01.01.2009 по 30.12.2060	
	ПС 35/10кВ "Баксан-35"	07:01:0800026:170	1 200					
	ПС 110/35/10 "Баксан-110"	07:01:0800082:62	7 100					

19	ВЛ-110, Л-185 "Терек-2-Акбаш"	07:06:0000000:1217	1 710	Договор № 2/15 от 20.07.2015 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения с местной администрацией Терского муниципального района КБР (№ 07-07/010-07/010/004/2015-19/2 от 09.09.2015)	2 137,08	252,40	с 09.09.2015 по 09.09.2064 (на 49 лет)	
	ВЛ-110, Л-209 "Муртазово-Эльхотово"	07:06:0000000:1219	1 874			276,60		
	ВЛ-110, Л-187 "Майская-Терек-2"	07:06:0000000:1218	1 091			161,00		
	ВЛ-110, Л-188 "Терек-2-Муртазово"	07:06:0000000:1220	327			48,20		
	ВЛ-110, Л-472 "Майская-Пенькозавод"	07:06:0000000:1223	2 176			321,20		
	ВЛ-110, Л-485 "Терек—Акбаш"	07:06:0000000:1227	1 809			267,00		
	ВЛ-110, Л-489 "Терек-1-ЗАИ"	07:06:0000000:1221	284			42,00		
	ВЛ-110, Л-490 "Терек-1-Терек-2"	07:06:0000000:1222	495			73,10		
	ВЛ-110, Л-491 "ЗАИ-Александровская"	07:06:0000000:1224	1 144			168,90		
	ВЛ-110, Л-493 "Акбаш-В.Курп"	07:06:0000000:1228	2 065			304,80		
	ВЛ-110, Л-497 "Терекская-Свиносовхоз"	07:06:0000000:1225	652			96,20		
	ВЛ-110, Л-498 "Терекская-Пенькозавод"	07:06:0000000:1226	852			125,80		
20	ПС 35/10 кВ "Залукодес"	07:02:0300002:5	1 946	Договор № 20 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-191 от 14.02.2012)	1 895,24	1 895,31	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
21	ПС 35/10 кВ "Крем-Константиновка"	07:01:0800000:2	1 500	Договор № 21 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-268 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	1 271,76	657,45	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 1 886,00 рублей - в договоре 657,45 рублей - в ДС от 01.07.2022
22	ПС 110/10/6 кВ "СКЭП"	07:09:0102023:937	4 000	Договор № 2159-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	54 252,56	54 252,56	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
23	Заюковский СУ	07:01:1400015:116	3 600	Договор № 18 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района	4 203,00	4 203,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	
24	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:09:01:58544	173 500	Договор №1-срэло-2012 от 15.10.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-06/007/2012-195 от 14.01.2013) Уведомление № 176 от 04.02.2021	61 666,02	64 193,32	с 15.10.2012 г. по 14.10.2037 г.	Стоимость арендной платы: 16 361,63 рублей - в договоре 59 391,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 61 666,02 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 64 193,32 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год)
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладная 2-Нальчик"	07:09:01:58543						
	ВЛ-35 Л-476 Кр.Константиновка-Солдатская"	07:09:01:58546						
	ВЛ-35 Л-479 "Саратовская-Солдатская"	07:09:01:58545						
25	ПС 35/10 кВ "Баксаненок"	07:01:0200000:2	1 200	Договор № 20 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района	1 578,00	1 578,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	
26	Управление КБФ ОАО "МРСК СК"	07:09:0102036:27	5 573	Договор № 2160-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	75 568,48	75 568,48	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 22 737,84 рублей - в договоре 75 568,48 рублей - в ДС от 01.03.2011
27	ПС110/10/6 кВ "Нальчик"	07:09:0102012:14	27 263	Договор № 2161-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика (№ 07-07/001.025/2009-500 от 06.08.2009; № 07-07/001/704/2015-126/1 от 2015) ДС к договору б/н от 01.03.2011, б/н от 27.11.2014	504 612,00	504 612,00	с 27.11.2014 по 26.11.2021 (с пролонгацией на неопределеный срок)	Стоимость арендной платы: 87 241,60 рублей - в договоре 369 679,47 рублей - в ДС от 01.03.2011 504 612,00 рублей - в ДС от 27.11.2014
28	ПС 110/6 кВ "Искож"	07:09:0101018:635	3 431	Договор № 2162-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	40 814,85	40 814,85	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
29	ПС 110/10/6 кВ "Долинск"	07:09:0104020:610	5 500	Договор № 2163-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	74 578,62	74 578,62	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	

30	ПС 110/6 кВ "Дубки"	07:09:0103002:401	4 818	Договор № 2164-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	65 086,80	65 086,80	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
31	Часть корпуса вспомогательных служб в составе ремонтно-эксплуатационной базы (База"РЭБ")	07:09:0102021:358	9 872	Договор № 2165-АЗ от 16.04.2009 аренды земельного участка с Департаментом по управлению городским имуществом г. Нальчика ДС к договору б/н от 01.03.2011	171 815,56	171 815,59	с 16.04.2009 по 23.02.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
32	Куркужинский СУ	07:01:0900000:2	4 500	Договор № 22 от 01.06.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной или муниципальной собственности с местной администрацией Баксанского муниципального района (№ 07-07-02/019/2011-267 от 12.10.2011) ДС к договору б/н от 01.07.2022	3 900,00	2 675,00	с 01.06.2011 по 01.06.2060 (на 49 лет)	Стоимость арендной платы: 5 125,00 рублей - в договоре 2 675,00 рублей - в ДС от 01.07.2022 В расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 3 645,00 рублей
33	ВЛ-110 Л-88 "Прохладная-1-Прохладная-2"	07:10:0000000:22	180	Договор № 24 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-35/1 от 28.09.2015)	145,80	145,80	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
34	ВЛ-110, Л-85 "Прохладная-2-Майская"	07:10:0000000:23	64	Договор № 25 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-39/1; 07-07/004-07/004/061/2015-39/2 от 28.09.2015)	51,84	51,84	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
35	ПС 35/10 кВ "Аурсентх"	07:02:3000000:2	500	Договор № 25 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-208 от 14.02.2012)	46,79	46,79	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
36	ВЛ-110 Л-86 "Прохладная-2-Тяговая"	07:10:0000000:25	527	Договор № 26 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-38/1; 07-07/004-07/004/061/2015-38/2 от 28.09.2015)	426,84	426,87	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
37	База Зольского ППЭС	07:02:1200006:2	13 001	Договор № 26 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-180 от 14.02.2012)	14 019,56	14 019,63	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
38	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:10:0000000:26	139	Договор № 27 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-29/1; 07-07/004-07/004/061/2015-29/2 от 28.09.2015)	112,56	112,59	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
39	ПС 110/10 кВ "Залукокоаже"	07:02:1200006:3	7 966	Договор № 27 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-204 от 14.02.2012)	8 590,14	8 590,14	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
40	ВЛ-110 Л-186 "Прохладная Тяговая-Майская"	07:10:0000000:29	105	Договор № 28 от 18.08.2015 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в муниципальной собственности с местной администрацией городского округа Прохладный КБР (№ 07-07/004-07/004/061/2015-36/1; 07-07/004-07/004/061/2015-36/2 от 28.09.2015)	85,05	85,05	с 18.08.2015 по 17.08.2064	
41	ПС 35/10 кВ "Сармаково"	07:02:1100003:2	5 642	Договор № 28 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-206 от 14.02.2012)	4 294,97	4 294,97	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
	ВЛ-110 Л-8 "ПТФ-Нарткала"			Договор №2-ерэло-2012 от 15.10.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации				Стоимость арендной платы: 1 267,50 рублей - в договоре

42	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная 1" ВЛ-110 Л-99 "Прохладная 2-Нальчик"	07:09:01:58665	117 000	линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-03/007/2012-423 от 16.01.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 27-01-24/3314 от 20.08.2021	51 458,96	51 458,97	с 15.10.2012 г. по 14.10.2037 г.	49 560,89 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2021 год) 51 458,97 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2022 год) 53 567,94 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 20.08.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2024 год принимается величина, заявленная Филиалом в расчете на 2024 год, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
43	ПС 110/35/10 кВ "Малка-110" Малкинский СУ	26:35:011402	6 522 20 094	Договор №31 от 24.12.2009 аренды с администрацией муниципального образования Зольский сельсовет Кировского района Ставропольского края	125 095,20	125 095,20	с 01.01.2010 по 31.12.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
44	ПС 35/10 кВ "Ново-Полтавская"	07:04:6300000:16	1 150	Договор № 392 от 27.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-129 от 03.02.2014)	90,00	90,00	с 27.05.2013 по 26.05.2062	
45	ПС 35/10 кВ "Дальняя"	07:04:0600004:8	349	Договор № 393 от 28.05.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-128 от 03.02.2014)	219,00	219,00	с 28.05.2013 по 27.05.2062	
46	ПС 35/10 кВ "Малакановская"	07:04:3700000:2	708	Договор № 394 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-127 от 03.02.2014)	55,44	55,44	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
47	ПС 35/10 кВ "Пролетарская"	07:04:4900000:10	183	Договор № 395 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-130 от 03.02.2014)	14,40	14,40	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
48	ПС 35/10 кВ "Саратовская"	07:04:6200000:18	1 292	Договор № 396 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-131 от 03.02.2014)	101,16	101,16	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
49	ПС 35/10 кВ "Заречная"	07:04:4200000:35	1 082	Договор № 397 от 06.06.2013 аренды земельного участка под объектом недвижимости, находящегося в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/001/2014-132 от 03.02.2014)	84,72	84,72	с 06.06.2013 по 05.06.2062	
50	ВЛ 35 Л-35/174 "Баксан 330 - ЦРУ"	07:09:01:58633 07:09:01:58635	15 500 7 500	Договор №3-срэло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использовании лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-01/007/2013-811 от 09.04.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 178 от 04.02.2021	7 546,82	7 546,82	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 3 495,05 рублей - в договоре 7 368,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 7 546,82 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 7 856,12 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2024 год принимается величина, заявленная Филиалом в расчете на 2024 год, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
51	ВЛ-35 Л-491 "ЗАИ-Александровская"	07:09:01:58552	41 000	Договор №4-срэло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использовании лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№ 07-07-10/001/2013-766 от 10.04.2013) Уведомление № 179 от 04.02.2021	9 128,97	9 128,97	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 4 227,76 рублей - в договоре 8 792,24 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 9 128,97 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 9 503,11 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2024 год принимается величина, заявленная Филиалом в расчете на 2024 год, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
52	ПС 35/10 кВ "Солдатская"	07:04:1600008:27	1 206	Договор № 57 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/008/2012-067 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	307,20	307,20	с 06.07.2011 по 05.07.2060	

53	ПС 35/10 кВ "Прималкинская"	07:04:0400006:11	1 654	Договор № 58 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-079 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	1 918,56	1 918,60	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
54	Солдатский СУ	07:04:1600018:38	1 324	Договор № 59 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-089 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	307,30	307,30	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
55	ВЛ-110 Л-42 "Дубки-Долинск"	07:09:01:58649	4 500	Договор №5-ерэло-2012 от 03.12.2012 аренды лесного участка в целях использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов с Государственным комитетом КБР по лесному хозяйству (№07-07-01/001/2013-368 от 26.03.2013) ДС к договору б/н от 2015 года Уведомление № 180 от 04.02.2021	1 819,46	1 819,46	с 03.12.2012 по 02.12.2037	Стоимость арендной платы: 476,26 рублей - в договоре 1 752,35 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2021 год) 1 819,46 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2022 год) 1 894,03 рублей - в уведомлении Минприроды КБР от 04.02.2021 (на 2023 год) Комитетом на 2024 год принимается величина, заявленная Филиалом в расчете на 2024 год, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
56	ПС 110/10 кВ "Герменчик"	07:07:0300009:6	1 177	Договор № 63 от 27.05.2014 аренды земельных участков несельскохозяйственного назначения, находящиеся в государственной собственности с МУ "Местная администрация Урванского муниципального района КБР" (№ 07-07/003/012/2014-608 от 30.03.2015; № 07-07/003-03/012/2014-608/2 от 30.03.2015) ДС к договору б/н от 07.07.2022	52 210,11	953,37	с 27.05.2014 по 26.05.2063	Стоимость арендной платы: 49,90 + 188,51 = 238,41 рублей - в договоре 953,37 + 3 601,26 = 4 554,63 рублей - в ДС от 07.07.2022
	ПС 110/10 кВ "Заводская"	07:07:3400000:16	4 446			3601,26		
57	ПС 110/10 кВ "Псыгансу"	07:07:2400000:16	5 775			4 677,75	с 27.05.2014 по 26.05.2063	Стоимость арендной платы: 44 641,92 + 29 616,80 + 260,72 + 244,86 = 74 764,30 рублей - в договоре 8 375,40 + 4 980,69 + 5 309,55 + 4 677,75 = 23 343,39 рублей - в ДС от 07.07.2022
	ПС 110/10 кВ "Кахун"	07:07:2400000:21	6 149			4 980,69		
	ПС 110/6 кВ "Нарткала"	07:07:0500027:24	6 555			5 309,55		
	База ППЭС Урванскего р-на	07:07:0500055:63	10 340			8 375,40		
58	Прималкинский СУ	07:04:0400006:12	5 507	Договор № 65 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-090 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	6 388,08	6 388,10	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
59	ПС 110/10 кВ "Екатериноградская"	07:04:1900002:10	1 462	Договор № 66 от 23.09.2008 аренды земельного участка из земель населенных пунктов с администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07-05/007/2012-077 от 18.06.2012) Соглашения к договору б/н от 23.09.2009, б/н от 23.10.2010, б/н от 07.07.2011	61,30	61,30	с 06.07.2011 по 05.07.2060	
60	ВЛ-110 Л-87 "Нарткала-Прохладная-1"	07:04:0000000:340	965	Договор № 8 от 12.12.2014 договор аренды земельных участков, из категории земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, находящихся в распоряжении местной администрации Прохладненского муниципального района с местной администрацией Прохладненского муниципального района (№ 07-07/005-07/005/002/2015-174 от 16.03.2015)	515,15	70,52	с 12.12.2014 по 11.12.2063	
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладная-2-Нальчик"	07:04:0000000:347	2 687			86,89		
	ВЛ-35 Л-455 "Ново-Полтавская-Саратовская"	07:04:0000000:345	1 497			109,40		
	ВЛ-110 Л-88 "Прохладная-1-Прохладная-2"	07:04:0000000:338	215			15,71		
	ВЛ-35 Л-480 "Прималкинское-Заречное"	07:04:0000000:344	1 515			110,72		
	ВЛ-35 Л-479 "Саратовская-Солдатская";	07:04:0000000:343	2 122			68,63		
	ВЛ-110 Л-86 "Прохладная-2-Тяговая"	07:04:0000000:342	729			53,28		
61	ПС 110/10 кВ "ГУНДЕЛЕН-110"	07:01:0600000:4	2 500	Договор № б/н от 26.12.2006 аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности с муниципальным учреждением "Комитет по управлению имуществом Баксанского муниципального района" ДС к договору № 2 от 10.12.2009	1 966,00	1 966,00	с 01.01.2006 до 30.11.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
62	ПС 35/10 кВ "Новоивановская"	07:03:2200000:3	1 152	Договор № Ф0992-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	108,06	108,06	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 108,06 рублей - в договоре В расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 111,81 рублей
63	ПС 35/10 кВ "Александровская"	07:03:2700000:6	10 889	Договор № Ф0993-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	1 062,77	1 062,77	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 1 062,77 рублей - в договоре В расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 1 201,69 рублей

64	ПС 35/10 кВ "Красная Нива"	07:03:2700000:5	1 024	Договор № Ф/0995-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	150,12	150,12	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	Стоимость арендной платы: 150,12 рублей - в договоре В расчете Филиала по этому договору отражена величина в размере 155,65 рублей
65	ПС 110/10 кВ "Котляревская"	07:03:1900000:31	1 169	Договор № Ф/0996-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	212,52	212,57	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
66	ПС 110/35/10 кВ "Майская"	07:03:0700061:115	13 418	Договор № Ф/0997-юр от 27.10.2009 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Майского муниципального района	3 874,86	3 874,86	с 01.01.2009 до 31.10.2010 (продолжение действия по ст. 621 ГК РФ)	
	База ППЭС Майского р-на	07:03:0700061:114	9 096					
67	ЭСК "Зольские распределительные сети"	07:02:1200004:2	2 127	Договор аренды № 19 от 29.08.2011 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, находящегося в государственной собственности с местной администрацией Зольского муниципального района КБР (№ 07-07-09/002/2012-174 от 14.02.2012)	2 293,56	2 293,65	с 29.08.2011 по 28.08.2060	
68	ВЛ-110 Л-10 "Псыгансу-Ст. Лескен"	07:07:00000:4791	914	Договор № 01 от 13.01.2022 аренды земельного участка несельскохозяйственного назначения, государственная собственность на который не разграничена с местной администрацией Урванского муниципального района КБР	5 229,95	0,00	с 13.01.2022 по 13.12.2022	Стоимость арендной платы: 5 230,98 рублей - в договоре Срок аренды земельного участка по пункту 7.1 договора составляет не более одиннадцати месяцев с даты заключения (подписания) договора, таким образом срок договора аренды истек 13.12.2022 В договоре отсутствует информация о возможной пролонгации Основания для учета данного договора на 2024 год отсутствуют
	ВЛ-110 Л-107 "Заводская-Кахун"	07:07:00000:4796	2 537					
	ВЛ-110 Л-99 "Прохладный-Нальчик"	07:07:00000:4795	65					
	ВЛ-110 Л-9 "Кахун-Ст. Лескен"	07:07:00000:4788	1 948					
	ВЛ-110 Л-189 "ПТФ-Аушигер"	07:07:00000:4789	994					
69	ПС 35/10 кВ "Лескен-1"	15:04:010201:2	341	Договор № 40 от 01.05.2021 аренды земельного участка с администрацией местного самоуправления Ирафского района РСО-Алания (№ 15:04:0010201:2-15/037/2021-1 от 16.11.2021)	775,00	775,00	с 30.04.2021 по 30.04.2031	
Итого (в тыс. руб.):					**2 262,62**	**1 575,10**		

Приложение № 6 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет арендной платы по договорам аренды зданий, сооружений и прочего имущества филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2024 год

№ п/п	№ и дата договора	Контрагент	Предмет аренды Цель использования	Месторасположение объекта	Срок действия	Стоимость по договору, тыс. руб.	Процент распределения на Филиал на 2024 год	Стоимость по договору, относимая на Филиал, тыс. руб.	Факт Филиала 2022 года, тыс. руб.	Экономически обоснованный факт 2022 года, тыс. руб.	План Филиала на 2024 год, тыс. руб.	План Комитета на 2024 год, тыс. руб.	Примечания
1.	№ 192/17-ДПО от 29.09.2017 (протокол ЦЗО от 06.09.2017 № 119)	ООО "Сервис-А"	Нежилое 2-х этажное здание (площадь 592,10 кв. м) В качестве административного здания Черекских РЭС	КБР, Черекский район, пгт. Кашхатау, ул. Черкесова, д.2	с 29.09.2017 по 29.08.2018 (пролонгация по п. 6.3 договора)	1 243,40	100%	1 243,40	1 243,40	1 243,40	1 243,40	1 243,40	
2.	№ 97/23-КБ от 29.08.2023 (протокол ЦЗО от 25.08.2023 № ПР 250823/6)	ИП Борсов А.Ю.	Нежилые помещения в зданиях (площади 232,7 кв. м. и 460,7 кв. м.) К качестве административного здания УКЭС г. Чегем	КБР, Чегемский район, г. Чегем, Баксанское шоссе, д.1 "в" и д.1 "г"	с 29.08.2023 по 29.07.2024 (пролонгации по п. 3.4 договора)	4 992,48	100%	4 992,48	0,00	0,00	4 992,48	4 992,48	
3.	№ ДГ 13-117 от 01.10.2012 (протокол ЦЗО от 25.09.2012 № ПР250912/2) (№ 26-26-28/054/2012-672 от 15.11.2012)	ООО "Центр управления активами"	Нежилые помещения в здании (площадь 8 431,80 кв. м) для размещения персонала ИА	Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13 "а"	с 01.10.2012 по 30.09.2022 (прологнгация по п. 7.4 договора)	70 313,11	9,84%	6 918,81	6 362,86	6 362,86	6 918,81	6 918,81	Стоимость арендной платы: 69 465,41 тыс. руб. - в договоре 64 119,27 тыс. руб. - в ДС № 1 от 10.06.2014 64 125,54 тыс. руб. - в ДС б/н от 20.02.2019 70 313,11 тыс. руб. - в ДС б/н от 04.09.2023 Плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 6 918,81 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 04.09.2023 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 9,84%.
4.	№ 766/2013 от 07.10.2013 (протокол ЦЗО от 21.08.2013 № ПР 210813/14)	ООО "Центр управления активами"	Нежилые помещения в здании (площадь 114,4 кв. м) для размещения персонала ИА	Ставропольский край, г. Пятигорск, пос. Энергетик, ул. Подстанционная, д. 13 "а"	с 08.10.2013 по 30.08.2014 (пролонгации по п. 7.4 договора)	884,18	9,84%	87,00	0,00	0,00	87,00	87,00	Стоимость арендной платы: 884,17632 рублей - в договоре 884,17932 рублей - в ДС б/н от 01.01.2019 Плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 87,00 тыс. руб. на основании стоимости аренды нежилых помещений в здании, используемых для размещения персонала Общества, определенной в дополнительном соглашении к договору б/н от 01.01.2019 с учетом доли распределения расходов Общества на филиалы и управляемые общества, определенной из необходимой валовой выручки филиалов и управляемых обществ 2023 года в размере 9,84%.
5.	№ 1010580/130/2022 от 01.12.2022 договор субаренды (собственник АО "ТРАСТ - РЕЗЕРВ", договор аренды нежилых помещений от 19.11.2018 № ОДА-АР-09)	ПАО "ФСК - Россети"	Нежилое помещение в здании (площадь 22,0 кв. м) и движимое имущество (мебель)	г. Москва, ул. Самарская, д. 1	с 01.12.2022 по 01.11.2023 (предельная дата с учетом перезаключений по 29.02.2024)	1 088,05	9,84%	107,06	0,00	0,00	107,06	0,00	Плановые расходы на 2024 год приняты Комитетом в размере 0 тыс. руб. ввиду того, что субаренда нежилых помещений в г. Москва связана с осуществлением регулируемой деятельности по передаче электрической энергии на территории Кабардино-Балкарской Республики, в связи с чем расходы по данному договору субаренды не учитываются в необходимой валовой выручке Филиала на 2024 год.
Итого:									**8 806,44**	**7 606,26**	**13 348,76**	**13 241,70**	В фактических расходах Филиала за 2022 год в размере 8 806,44 тыс. руб. Филиалом учитываются также расходы по договору аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» в размере 1 200,18 тыс. руб., при этом Филиалом расходы по этому договору должны были быть отнесены в расходы по статье затрат «Аренда электросетевого имущества».

Приложение № 7 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет арендной платы по договорам аренды электросетевого имущества филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2024 год

№ п/п	№ договора	Арендодатель	Дата договора аренды	Дата действия договора аренды	Сумма арендной платы по договору или дополнительному соглашению к договору аренды (на 2024 год) *(тыс. руб. без НДС)*	Факт 2022 года по данным Россетей *(тыс. руб.)*	Экономически обоснованный факт 2022 года *(тыс. руб.)*	Предложение Россети на 2024 год *(тыс. руб.)*	Предложение Комитета на 2024 год *(тыс. руб.)*				Примечания
									Всего	в том числе			
										амортизация	налог на имущество	другие обязательные платежи	
1.	недра/2017-266	АО "НПЦ "Недра"	07.08.2017	с 04.09.2017 по 04.09.2020 (пролонгация по пункту 9.7 договора, до 04.09.2023)	161,90	164,33	0,00	161,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1) Договор функционирует с от 07.08.2017 №недра/2017-266 с АО "НПЦ "Недра" (Трансформатор ТМ4000/35 Т1) В обосновывающих материалах, представленных филиалом, отсутствует информация о первоначальной остаточной стоимости данного имущества, а также о начислении износа и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных показателях обоснованного размера арендной платы, в связи с чем расходы данному договору Комитетом учитывает в НВВ филиала на 2024 год.
2.	245/19-ДПО	Министерство земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики	28.10.2019	с 28.10.2019 по 28.10.2024	1 727,59	1 495,28	0,00	1 727,59	0,00	0,00	0,00	0,00	2) Договор функционального имущества с оборудованием ,находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 28.10.2019 № 245/19- ДПО с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (Объект электросетевого хозяйства - Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Кашхатау" и ПС 110/10 кВ "Псыгансу" для выдачи мощности новой Заревской МГЭС"(оборудование) Имущество, находящееся в государственной муниципальной собственности, закрепляется за государственными муниципальными предприятиями на праве хозяйственного ведения, пользования и распоряжения. Основное имущество, а также средства соответствующего бюджета, составляют государственную или муниципальную казну. Неиспользуемые амортизации по объектам основных средств, закрепленных в аренду, производят в арендодателя. Единый порядок ведения бухгалтерского учета органами государственной власти, органами местного самоуправления, органами управления государственными внебюджетными фондами, государственными и муниципальными учреждениями, утвержденный приказом Минфина России от 01.12.2010 №157н (далее - Инструкция №157н). Ее соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам финансовых активов с целью включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизации таких имуществ, основано не установлено нормативными правовыми актами Российской Федерации, в собственности которого они находятся имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну. Согласно пункту 96 Инструкции № 157н аналитический учет состав «Амортизация нематериальных активов и состав имущества казны», «Амортизация движимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация непроизведенных активов в составе имущества казны» ведется в разрезе каждого объекта имущества, отражаемого в составе имущества казны. Исходя из вышеизложенного, расходы в размере амортизации государственного имущества, находящегося в казне муниципального образования при отсутствии расчетно арендной платы в разрезе обязательных платежей, подлежащего правового акта финансового органа субъекта или муниципального образования в составе имущества казны амортизации, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не относятся к основным средствам. Это отражается балансовая стоимость «Эффективная» активов имущества казны. Исходя из этих имущество казны не относятся. Аналогичная вышеуказанная в письме Министерства земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№24-2-1-6/6135 от 21.10.2020) не в адрес филиала (№26-2-1-6/6284 от 20.05.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
3.	276/19-ДПО	Местная администрация Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	31.10.2019	с 31.10.2019 по 31.10.2029	1 271,17	1 114,54	0,00	1 271,17	0,00	0,00	0,00	0,00	3) Договор функционального имущества с от 31.10.2019 № 276/19- ДПО с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объект электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР- ЛЭП, ТМ, ЗТП) Аналогично вышеуказанному договору, предметом по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 31-1-2/2473 от 09.11.2020 и в адрес филиала (№3 14-01-31/3165 от 20.05.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
4.	А-03/20	Местная администрация Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	01.06.2020	с 01.06.2020 по 01.06.2025	1 882,34	1 882,34	0,00	1 882,34	0,00	0,00	0,00	0,00	4) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 №А-03/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР- ЛЭП). Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-1-03-1650/04 от 05.10.2020)и в адрес филиала (№53-2-03-1667/0 от 21.03.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
5.	А-04/20	Местная администрация Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	01.06.2020	с 01.06.2020 по 01.06.2025	727,36	727,36	0,00	727,36	0,00	0,00	0,00	0,00	5) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.06.2020 №А-04/20 с местной администрацией Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Терского муниципального района КБР- ЗТП) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Терского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 53-1-03-1650/04 от 05.10.2020)и в адрес филиала (№53-2-03-1667/0 от 21.03.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
6.	106/20-КБР	Местная администрация Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	10.08.2020	с 10.08.2020 по 10.08.2025	570,99	570,99	0,00	570,99	0,00	0,00	0,00	0,00	6) Договор аренды объектов электросетевого хозяйства, находящихся в муниципальной собственности Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.08.2020 №106/20-КБР с местной администрацией Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Баксанского муниципального района КБР- ТП) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№44-01/16-2699 от 21.10.2020)и в адрес филиала (№44/15-12-1613 от 27.03.2020). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
7.	№ 165/22-КБР	МУП "Каббалкэлектроэнерго"	30.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023 (продлено по пункту 2.4 договора)	104 295,51	107 916,67	0,00	104 295,50	0,00	0,00	0,00	0,00	7) Договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 30.12.2022 № 165/22- КБР с муниципальным унитарным предприятием «Каббалкэлектроэнерго» (объекты электросетевого хозяйства, расположенная на территории городского округа Нальчик: ЕЛЭП, ВЛЭП, ПП, ТП). Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору субаренды, входит в состав имущества казны (переданы арендатору – МУП «Каббалкэлектроэнерго» по договору функционального имущества электросетевого хозяйства №от 20.12.2019 с местной администрацией городского округа Нальчик Кабардино-Балкарской Республики), в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Баксанского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№44-1-16/0710 от 27.10.2020)и в адрес МУП «Каббалкэлектроэнерго» (№45-1-1372/06 от 10.03.2021). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает при определении экономически обоснованного факта филиала за 2022 годи необходимой валовой выручки филиала на 2024 год.
8.	№ 1	Местная администрация Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	21.10.2020	с 21.10.2020 по 21.10.2025	101,75	101,75	0,00	101,75	0,00	0,00	0,00	0,00	8) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 21.10.2020 № 1 с местной администрацией Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Прохладненского муниципального района КБР- ТП), пятью ячеек). Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Прохладненского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№53-1-1.1/2340 от 21.03.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
9.	№ 1	МКУ "Управление имущественных и земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики"	18.01.2021	с 18.01.2021 по 18.01.2026	5 652,22	5 652,22	0,00	5 652,22	0,00	0,00	0,00	0,00	9) Договор аренды объектов электросетевого имущества, находящихся в муниципальной собственности городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики от 18.01.2021 №1 с МКУ "Управление имущественными земельных отношений городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики" (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности городского округа Баксан КБР- ТП, ПЯП) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации городского округа Баксан Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№47-1-12/892 от 24.03.2021). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
10.	№ 01-03/2021	Местная администрация Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	09.03.2021	с 09.03.2021 по 06.03.2026	1 807,70	1 807,70	0,00	1 807,70	0,00	0,00	0,00	0,00	10) Договор аренды объектов электросетевого электросетевого комплекса г.Эльбрус этого муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 09.03.2021 №01-03/2021 с местной администрацией Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Эльбрусского муниципального района КБР- ТП, ЛЭП, ЗТП, земельные участки) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№57-2-05-925 от 21.05.2021). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
11.	200	МКУ "Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства и природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики"	10.06.2021	с 10.06.2021 по 10.06.2026	3 910,40	3 910,40	0,00	3 910,40	0,00	0,00	0,00	0,00	11) Договор аренды сооружений (линии электропередач)имущества ,находящегося в муниципальной собственности Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 10.06.2021 №200 с МКУ "Управление имущественных и земельных отношений, сельского хозяйства природопользования местной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики" (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Урванского муниципального района КБР- ТП, ЛЭП, опоры, пункт ,подстанции, ТП, земельные участки) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Урванского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 54-2-13/1833/1 от 20.09.2021). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
12.	1-к/022	МКУ "Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики"	01.02.2022	с 01.02.2022 по 31.01.2027 (пролонгация по пункту 2.3 договора на неопределенный срок)	1 302,08	1 193,57	0,00	1 302,08	0,00	0,00	0,00	0,00	12) Договор аренды недвижимого имущества (сооружения: земельный участок,газопровод), сооружения электрохимзащиты, находящегося в муниципальной собственности Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 01.02.2022 №1к/022 с МКУ "Управление муниципального имущества и земельных отношений местной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики" (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Зольского муниципального района КБР- ТП, ЗТП, ЛЭП, земельные участки) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Зольского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№40-06/02.121 от 17.01.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
13.	78/22-КБР	Местная администрация Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	06.06.2022	с 06.06.2022 по 06.06.2027	238,22	135,65	0,00	238,22	0,00	0,00	0,00	0,00	13) Договор функционального электросетевого имущества земельного участка от 06.06.2022 №78/22- КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР- ЛЭП, ТМ, ЗТП, земельные участки) Аналогично вышеуказанным договорам, предметом, по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация не начисляется. Кроме того ,имущество, составляющая муниципальную казну ,не учитывается в в состав основных средств, следовательно, обязательного обложению налогу на имущество организацией не является. Аналогичная вышеуказанная в тех вышестной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес Комитета (№ 31-4-03-1370/05 от 20.03.2022). Документ основных законодательства Российской Федерации обязательных платежей, которая могут быть учтены в составе расходов арендодателя электросетевого имущества филиалом в адрес Комитета не представлено. Сумотом вышеизложенного, расходы данному договору Комитетом не учитывает в в НВВ филиала на 2024 год.
14.	№ 1	ГУП КБР "Чегемэнерго"	24.10.2022	с 24.10.2022 по 24.09.2023 (пролонгация по пункту 1.3 договора, до 24.08.2024)	8 801,29	0,00	0,00	9 601,40	0,00	0,00	0,00	0,00	14) Договор функционального ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 №1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» (объекты электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго»: ТП, РС, ЛЭ, ВЛЭп 0,4-10 кВ, ВЛЭп 0,38 кВ). Ростехнадзором Министерство земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 09.06.2016 № 07-ти, у ГУП КБР «Чегемэнерго» закреплено имущество на праве хозяйственного ведения, на имущество наложались ограничения в виде ипи аналог залогодателю. Решением арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 11.08.2020 по делу № А20-5373/2017 ГУП КБР «Чегемэнерго признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением арбитражного суда Кабардино-Балкарской Республики от 15.06.2021 по делу № А20-5373/2017 о продлении процедуры конкурсного производства, прядано конкурсное производство в отношении ГУП КБР «Чегемэнерго» на 6 месяцев. Таким образом, положения Инструкции № 157н не могут быть применимы по праву хозяйственного ведения в ГУП КБР «Чегемэнерго» не распространяются. Экономически обоснованный факт филиала за 2022 годприня Комитетом в размере (Стат. руб. с учетом ранее планового выполнения капитальных затрат, подтвержденных фактическим расходом по договору аренды имущества ГУП КБР «Чегемэнерго» от 24.10.2022 № 1 с ГУП КБР «Чегемэнерго» филиалом представлено. Приказ и Предписание № СП-00104-21 ФАС России указали, что первоначальная стоимость основных средств должна быть подтверждена первичными документами, а именно инвентарными карточками основных средств. Определение размера расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства ГУП КБР «Чегемэнерго» исходило данных о степени амортизации (износа), балансовой (восстановительной) стоимости и остаточной стоимости с учетом амортизационных отчислений, образованных в отчете об оценке ООО «ДЕЛЬТА ЦЕНТР» №654-22 от 20.06.2022, на предприятиями работающие законодательством, а также не соответствует выводам ФАС России, изложенным в Предписании №СП/00304/22. Таким образом, ввиду отсутствия информации о первоначальной остаточной стоимости арендуемого имущества, а также о величине налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей для расчета экономически обоснованного размера арендной платы, расходы по данному договору Комитетом учитывает при определении экономически обоснованного факта филиала за 2022 годи необходимой валовой выручки филиала на 2024 год.

15.	131/22-КБР	Местная администрация Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	08.11.2022	с 08.11.2022 по 08.11.2027	754,46	111,07	0,00	754,46	0,00	0,00	0,00	0,00	15) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 08.11.2022 №131/22-КБР с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ) Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Аналогичная информация имеется и на местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес филиала (№ 31-4-0-3/3105 от 20.03.2023). Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в НВВ филиала 2024 год.
16.	9/23-КБ	Местная администрация Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	15.01.2023	с 15.01.2023 по 15.01.2028	406,58	0,00	0,00	406,58	0,00	0,00	0,00	0,00	16) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 15.01.2023 №9/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: КТП, ВЛ и КЛ) Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Аналогичная информация имеется и на местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес филиала (№ 31-4-0-3/3105 от 20.03.2023). Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в НВВ филиала 2024 год.
17.	82/23-КБ	Министерство земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики	27.06.2023	с 27.06.2023 по 27.06.2028	2 668,00	0,00	0,00	2 668,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17) Договор аренды имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 27.06.2023 №82/23-КБ с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (Объект электросетевого хозяйств - здание ВЛ 110 кВ двухцепной опоры №1 ПС 110/10 кВ "Восточная" с оборудованием) Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в НВВ филиала 2024 год.
18.	88/23-КБ	Местная администрация Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	12.07.2023	с 12.07.2023 по 12.07.2028	37,06	0,00	0,00	37,06	0,00	0,00	0,00	0,00	18) Договор аренды муниципального электросетевого имущества от 12.07.2023 №88/23-КБ с местной администрацией Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (Объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Майского муниципального района КБР: ВЛ и КЛ) Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Аналогичная информация имеется и на местной администрации Майского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики в адрес филиала (№ 31-4-0-3/3707 от 15.08.2023). Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в НВВ филиала 2024 год.
19.	01-23/АМ	Местная администрация Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики	27.10.2023	с 27.10.2023 по 27.10.2028	962,50	0,00	0,00	1 155,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики от 27.10.2023 б/н с местной администрацией Черекского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики (объекты электросетевого хозяйства, находящиеся в собственности Черекского муниципального района КБР: ПС, ТП, ЛЭП). Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в при определении необходимой валовой выручки филиала 2024 год.
20.	б/н	Министерство земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики	09.11.2023	с 09.11.2023 по 09.11.2028	2 522,92	0,00	0,00	2 522,92	0,00	0,00	0,00	0,00	20) Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности Кабардино-Балкарской Республики от 09.11.2023 б/н с Министерством земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики (объект электросетевого хозяйства - ВЛ 110 кВ двухцепная опора Черекского района и г. Нальчик). Аналогично заключенными договорам, имуществ, переданное по договору аренды, входит в состав имущества казны, в связи с чем в соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н амортизация вами не начата. Кроме того, имущество, составляющее муниципальную казну, не учитывают в в составе основных средств, следовательно, обязательного обложения налогом на имущество организацией- арендатора. Аналогичная информация имеется и на Министерств земельных и имущественных отношений Кабардино-Балкарской Республики в адрес филиала (№ 24-2-1-6/8350 от 13.11.2023). Документы установленные законодательством Российской Федерации объектами электросетевого имущества, которые могут быть учтены в составе расходов на арендуемое электросетевого имущества филиалом в адрес Компании не представлено. Сумма начисленного расходов данному договору Компанией учитывается в при определении необходимой валовой выручки филиала 2024 год.
Итого:					139 802,03	126 783,88	0,00	140 794,65	0,00				

Приложение № 8 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет амортизационных отчислений филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалэнерго" на 2024 год

ОС	Инвентарный номер	Счет учета ОС	ОС Амортизационная группа	ОС Группы ОСМСФО	Дата принятия к учету	Срок полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,мес.	Остаточная стоимость ОС на 01.01.2022	Первоначальная стоимость ОС	Амортизация за 2022 год	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2022
АВТОВЫШКА ТЕЛЕСКОПИЧЕСКАЯ ТВ-26 на шасси ЗИЛ-433440 гос.№ Е 528 ВВ 07	БН0009093	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	303 510,89	1 138 165,82	60 702,17	242 808,71
АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18 А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309 А 471 ВА	БН0001821	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	121 737,69	456 516,33	24 347,54	97 390,15
АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК ВС-18А-01 НА ШАССИ ГАЗ-3309, гос. № А 376 ВА 07	БН0001828	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	126 111,57	472 918,38	25 222,31	100 889,25
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос.№ М 885 КС 07	КБ006139	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	29.06.2021	120	4 935 250,00	5 195 000	519 500,00	4 415 750,00
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос.№ К 295 КА 07	КБ005981	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	24.12.2020	120	3 675 315,40	4 305 906	430 590,60	3 444 724,8
АВТОКРАН ЗИЛ-431412 гос.№ В 265 АМ 07	БН0008628	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.03.2008	225	145 224,54	544 592,02	29 044,91	116 179,63
АВТОКРАН ЗИЛ431-412 гос.№ В 623 АМ 07	БН0006729	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.03.2008	225	13 950,85	52 315,69	2 790,17	11 160,68
АВТОКРАН КС 35714 К-3 XVN35714K3000662 гос.№ М 152 ЕМ 07	КБ000942	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	26.12.2012	120	292 996,61	2 929 966,1	292 996,56	0,00
АВТОКРАН КС 3577-3-1 № М 113 АА	БН0000916	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.03.2008	120	0,00	41 759,4	0,00	0,00
АВТОКРАН КС-2561 ГОС № М 204 АА	БН0001932	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.03.2008	225	112 720,22	422 700,84	22 544,04	90 176,18
АВТОКРАН СМК-87 69-48КВН / гос.№ В 378 ВА	БН0000920	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.03.2008	225	99 571,82	373 394,32	19 914,36	79 657,5
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709897 гос.№ Е 923 КТ 07	КБ005805	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709898 гос.№ Е 769 КТ 07	КБ005806	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709899 гос.№ Е 922 КТ 07	КБ005807	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709900 гос.№ Е 931 КТ 07	КБ005808	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709913 гос.№ Е 911 КТ 07	КБ005809	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709915 гос.№ Е 927 КТ 07	КБ005810	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709917 гос.№ Е 893 КТ 07	КБ005811	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709918 гос.№ Е 914 КТ 07	КБ005812	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709919 гос.№ Е 914 КТ 07	КБ005813	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709921 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005814	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709923 гос.№ Е 903 КТ 07	КБ005815	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709926 гос.№ Е 917 КТ 07	КБ005816	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709929 гос.№ Е 868 КТ 07	КБ005817	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709930 гос.№ Е 936 КТ 07	КБ005818	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709934 гос.№ Е 900 КТ 07	КБ005819	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709935 гос.№ Е 832 КТ 07	КБ005820	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709934 гос.№ Е 880 КТ 07	КБ005821	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709935 гос.№ Е 915 КТ 07	КБ005822	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709936 гос.№ Е 930 КТ 07	КБ005861	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709940 гос.№ Е 739 КТ 07	КБ005823	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709941 гос.№ Е 840 КТ 07	КБ005824	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709944 гос.№ Е 796 КТ 07	КБ005825	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709945 гос.№ Е 918 КТ 07	КБ005826	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709947 гос.№ Е 901 КТ 07	КБ005827	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709948 гос.№ Е 792 КТ 07	КБ005828	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709949 гос.№ Е 866 КТ 07	КБ005829	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709951 гос.№ Е 909 КТ 07	КБ005830	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709952 гос.№ Е 889 КТ 07	КБ005831	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709953 гос.№ Е 903 КТ 07	КБ005832	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709954 гос.№ Е 935 КТ 07	КБ005833	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709963 гос.№ О 489 КС 07	КБ005834	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709973 гос.№ Е 841 КТ 07	КБ005835	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709974 гос.№ Е 952 КТ 07	КБ005836	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709977 гос.№ Е 945 КТ 07	КБ005837	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709978 гос.№ Е 886 КТ 07	КБ005838	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709979 гос.№ Е 885 КТ 07	КБ005839	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709980 гос.№ Е 824 КТ 07	КБ005840	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709982 гос.№ Е 776 КТ 07	КБ005841	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709984 гос.№ Е 921 КТ 07	КБ005842	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709985 гос.№ Е 869 КТ 07	КБ005843	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709986 гос.№ Е 891 КТ 07	КБ005844	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709988 гос.№ Е 937 КТ 07	КБ005845	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0709990 гос.№ Е 835 КТ 07	КБ005846	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721207 гос.№ Е 906 КТ 07	КБ005847	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721208 гос.№ Е 916 КТ 07	КБ005848	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721211 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005849	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721213 гос.№ Е 929 КТ 07	КБ005850	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721214 гос.№ Е 939 КТ 07	КБ005951	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721215 гос.№ Е 886 КТ 07	КБ005852	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721216 гос.№ Е 940 КТ 07	КБ005853	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721217 гос.№ Е 906 КТ 07	КБ005854	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721218 гос.№ Е 937 КТ 07	КБ005855	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721219 гос.№ Е 845 КТ 07	КБ005856	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721220 гос.№ Е 896 КТ 07	КБ005857	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721221 гос.№ Е 946 КТ 07	КБ005858	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721222 гос.№ Е 924 КТ 07	КБ005859	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721223 гос.№ Е 779 КТ 07	КБ005860	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	17.11.2020	60	323 137,40	412 515,83	82 503,12	240 634,23
Автомашина ГАЗ-3309-397, VIN X9633090001038861 гос.№ А 076 ЕН 07	КБ001054	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	02.07.2013	120	98 961,55	625 020,34	62 502,00	36 459,5
Автомашина ГАЗ-3309-397, VIN X9633090001038861 гос.№ А 079 ЕН 07	КБ001055	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	02.07.2013	120	98 961,55	625 020,34	62 502,00	36 459,5
АВТОМОБИЛЬ Седельный тягач КамАЗ65116-912-62 (VIN XTC65116J3C1478270) гос.№ К 748 ЕТ 07	КБ000910	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	03.09.2012	120	111 546,61	1 487 288,14	111 546,37	0,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55, VIN X9L212300 0673956 гос.№ А 619 КА 07	КБ003928	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	18.12.2018	60	216 596,61	541 491,53	108 298,31	108 298,31
Автомобиль LADA Granta седан 1.6 л 8-кл (90 л.с.), 5МТ Comfort 22, VIN XTA219045M0086546	КБ006160	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	01.12.2022	60	629 291,67	629291,67	0,00	629291,67
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X9627050D0D866157 гос.№ А 673 КА 07	КБ003930	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	18.12.2018	60	365 796,61	914 491,53	182 898,31	182 898,31
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X9627050D0D866206 гос.№ А 681 КА 07	КБ003929	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Автотранспорт	18.12.2018	60	365 796,61	914 491,53	182 898,31	182 898,31
АВТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТ-17М НА БАЗЕ ГАЗ-3307, СО СВЕРЕНЬЕМ, 5-ТИ МЕСТ КАБИНА, гос.№ А	БН0001996	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	198 574,09	744 652,84	39 714,82	158 859,27
АВТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТ-17М НА БАЗЕ ГАЗ-3309 СО СВЕРЕНЬЕМ 5-ТИ МЕСТНОЙ	БН0009068	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	244 796,62	917 987,34	48 959,32	195 837,30
АВТОПОДЪЕМНИК ТЕЛЕСКОПИЧЕСКИЙ АПТП-17 НА БАЗЕ ГАЗ-3309 СО СВЕРЕНЬЕМ 5-ТИ МЕСТНОЙ	БН0001935	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	213 572,43	800 896,61	42 714,49	170 857,94
АВТОЦИСТЕРНА АЦ-8 НА БАЗЕ МАЗ гос. № А 914 АА 07	БН0001767	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	31.03.2008	225	158 574,14	594 653,02	31 714,83	126 859,31
АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	БС0006969	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания административные	31.03.2008	360	946 709,45	1 747 771,29	58 259,04	888 450,41
АЛИСКУЗ Баксанских РЭС	КБ00-0203	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2022	84	331 010 030,17	331010030,2	0,00	331010030,2
АЛИСКУЗ Зольских РЭС	КБ00-0202	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2022	84	236 941 751,09	236941751,1	0,00	236941751,1
АЛИСКУЗ оптового рынка КБФ	Ч00091017	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.03.2008	42	0,00	11 411 608,97	0,00	0,00
АЛИСКУЗ УКЭС г.Баксан	КБ00-0201	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2022	84	245 270 143,73	245270143,7	0,00	245270143,7
Аккумуляторная батарея Classic 4 OCSM 320 (102 элемента) ПС 11Ф-В Чегем-2	КБ005962	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	120	8 786 102,88	9 762 336,53	976 233,60	7 809 869,2
Аккумуляторная батарея STARK 5 OPzS 25 WET (108 шт) ПС 110-В Нижняя	КБ004261	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	120	4 151 400,03	5 189 250,04	518 925,00	3 632 475
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ ПСТ МАЙСКАЯ	КБ0000096	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	28.11.2008	239	366 735,78	1 068 900,62	53 668,55	313 067,13
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Баксан 110/6(10)	КБ003885	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 701 918,88	2 521 361,3	252 136,08	1 449 782,75
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Заюково 110/6(10)	КБ003888	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 699 746,50	2 518 142,97	251 814,24	1 447 932,21
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Заюково(110/10)	КБ003900	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 715 575,25	2 541 592,96	254 159,26	1 461 415,95
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Исламей 110/10	КБ003894	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 742 970,57	2 582 178,62	258 217,86	1 484 752,71
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Псыгансу 110/20	КБ003891	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 709 545,15	2 532 659,48	253 265,95	1 456 279,2
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Сч. Лесная 110/6(10)	КБ003897	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	28.09.2018	120	1 713 409,21	2 538 384,01	253 838,40	1 459 570,8
Аккумуляторная батарея; Varta Block 2306,112 элементов; ПС Мухо 110/6(10)	КБ003909	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	31.10.2018	120	1 713 103,90	2 506 961,32	250 696,12	1 462 405,77
Анализатор ВЧ-связи по ЛЭП и РЕС АnCom А-2403000/007	КБ001069	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Измерительные приборы	17.09.2013	120	38 441,79	219 667,37	21 966,72	16 475,05
АНГАР	БС0007313	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	141 084,64	260 463,96	8 682,13	132 402,5
Аппарат для определения пробивного напряжения масла индикатором АИМ-90А (с поверкой)	КБ006434	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	30.09.2021	84	353 973,21	367 083,33	52 440,48	301 532,74
Аппарат испытательный АИД-70М (с поверкой)	КБ006437	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	08.10.2021	84	358 343,25	367 083,33	52 440,48	305 902,76
БАЗА КАББАЛКЭНЕРГО п. Эльбрус	БС0000063	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	867 358,25	1 601 276,77	53 375,89	813 982,36
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗОЛЬСКОГО РЭС	БС0003219	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания административные	31.03.2008	360	572 631,42	1 057 165,7	35 238,86	537 392,56

БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КЭЗС	Б00002241	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания административные	31.03.2008	360	602 390,50	1 112 105,53	37 070,18	565 320,3
БАЗА ПП3С ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	Б00001982	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	1 970 780,91	3 638 364,76	121 278,83	1 849 502,1
Блок измерительно-трансформаторный РЕТ-ВАХ-2000 с трансформ	КБ003602	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	10 969,53	76 786,69	10 969,33	0,00
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" пгт "Водозабор"	КБ0000903	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения изредаточные устройства прочие	31.07.2011	361	360 110,80	550 847,46	18 310,68	341 800,09
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" пгт "Долинск"	КБ0000901	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения изредаточные устройства прочие	31.07.2011	361	360 110,80	550 847,46	18 310,68	341 800,09
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" пгт "Кашхатау"	КБ0000902	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения изредаточные устройства прочие	31.07.2011	361	360 110,80	550 847,46	18 310,68	341 800,09
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" пгт "Нальчик"	КБ0000898	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения изредаточные устройства прочие	31.07.2011	361	360 110,80	550 847,46	18 310,68	341 800,09
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" пгт "ПТФ"	КБ0000900	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения изредаточные устройства прочие	31.07.2011	361	360 110,80	550 847,46	18 310,68	341 800,09
Бурильная машина БМ-205 на шасси МТЗ-82.1 пос№ 8891 УУ 07	КБ005924	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Автотранспорт	02.12.2020	84	2 896 895,57	3 379 711,5	482 815,92	2 414 079,64
Быстровозводимое помещение (ББП) на базе пневмокаркасного модуля (склад)	ЦМ0003384	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	26.08.2013	60	0,00	635100	0,00	0
ВЛ0,4 кВ Ф-13 от РУ-0,4 кВ ТП-8ДА Ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ004214	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	39 617,89	42 232,06	1 206,60	38 411,1
ВЛ 0,4 кВ Ф-960 ЗТП-2 (ф 1-3)	Б00005158	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	24 221,59	90 830,97	4 452,73	19 377,27
ВЛ0,4 кВ Ф-728 п/ст Прималинская ТП-2	Б00006000	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	19 557,23	234 686,80	3 911,84	3 911,45
ВЛ0,4 кВ Ф-748 п/ст Заречная ТП-14	Б00005901	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	213	243 234,68	1 079 353,90	60 808,67	182 426,01
ВЛ0,4 кВ Ф-768 п/ст Солдатская ТП-15	Б00005814	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	129 177,22	413 367,11	20 688,36	108 508,87
ВЛ0,4 кВ Ф-768 п/ст Солдатская ТП-8	Б00005809	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	30 194,70	362 336,38	24 155,76	6 038,94
ВЛ0,4 кВ Ф-768 п/ст Солдатская ТП-9	Б00005810	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	254	250 309,55	714 366,58	33 749,60	216 559,95
ВЛ0,4 кВ Ф-778 п/ст Саратовская ТП-26	Б00005873	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	38 927,17	124 567,0	6 228,35	32 698,8
ВЛ0,4 кВ Ф-780 п/ст Саратовская ТП-12	Б00005886	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	110 247,82	1 322 973,79	88 198,25	22 049,56
ВЛ0,4 кВ Ф-780 п/ст.Саратовская ТП-8	Б00005884	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	164 544,26	1 974 531,10	131 635,41	32 908,85
ВЛ0,4 кВ Ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-5	Б00005935	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	152 448,58	1 829 383,00	121 958,87	30 489,72
ВЛ0,4 кВ Ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-4	Б00005934	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	37 813,59	141 800,95	7 129,13	30 250,87
ВЛ0,4 кВ Ф-792 п/ст Ново-полтавская ТП-1	Б00005924	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	267	39 543,11	103 509,91	4 652,13	34 891
ВЛ10 кВ от Ф-988 ПС"Терекская"	КБ001378	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2014	180	85 171,14	159 695,88	10 646,39	74 524,7
ВЛ10 кВ Ф-1010	КБ001070	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	145 688,48	319 803,98	21 320,27	124 368,21
ВЛ10 кВ Ф-106	КБ001099	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	48 662,54	106 820,2	7 121,35	41 541,2
ВЛ10 кВ Ф-189	КБ001083	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	239 690,06	526 148,91	35 076,59	204 613,5
ВЛ10 кВ Ф-200 от ТП-8 с.Баксаненок	КБ001177	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2013	180	107 752,16	230 897,49	15 393,12	92 359,00
ВЛ10 кВ Ф-224	КБ001079	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	57 223,57	125 612,71	8 374,18	48 849,4
ВЛ10 кВ Ф-232	КБ001074	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	23 073,46	50 649,06	3 376,56	19 696,86
ВЛ10 кВ Ф-515	КБ001129	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2013	180	114 668,33	248 666,61	16 577,11	98 081,22
ВЛ10 кВ Ф-520	КБ001125	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2013	180	29 531,19	64 043,54	4 269,57	25 261,8
ВЛ10 кВ Ф-534	КБ001133	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2013	180	42 767,47	92 748,73	6 183,24	36 584,22
ВЛ10 кВ Ф-540	КБ001137	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2013	180	46 608,43	101 078,53	6 736,57	39 869,9
ВЛ10 кВ Ф-967	КБ001087	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	85 539,23	187 769,05	12 517,92	73 021,30
ВЛ10 кВ Ф-976	КБ001091	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	101 036,35	221 767,11	14 785,80	86 250,5
ВЛ10 кВ Ф-989	КБ001095	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	07.10.2013	180	48 564,07	106 604,05	7 106,88	41 457,13
ВЛ 10КВ Ф-416 п-ст Аушигер	Б00001249	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	232	832 835,88	2 883 849,63	149 164,64	683 671,2
ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Кашхатау до ОРУ ВерхнеБаксанской МЭС, 42,2 км	КБ004595	01.08	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	1 405 220 452,79	1 488 140 771,57	41 946 879,19	1 363 273 573,60
ВЛ10,22 кВ от опоры №1-5 ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС "Чегем-2 - 0,11 км	КБ004108	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2019	420	71 734,55	77 660,8	2 218,56	69 515,95
ВЛ0,38 кв в р-не с. Псыч(реконструкция)	Б00008011	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	297	19 073,21	42 914,73	1 733,70	17 339,28
ВЛ0,38 кВ от РУ-0,4 РТП-100,1 №1 Ф-260 ПС "Терскол"	КБ003799	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	90 561,58	126 364,99	8 424,33	82 137,24
ВЛ0,38 кВ ф-1 ТП-31 Ф-778 ПС Саратовская (совместный подвес с ВЛ 10 кВ)	КБ004583	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.05.2020	420	119 876,01	125 555,92	3 587,26	116 288,70
ВЛ0,38 кВ ф-ТП3 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"(совместный подвес с ВЛ 10 кВ)	КБ004557	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	28.02.2020	420	57 618,08	60 803	1 737,23	55 880,85
ВЛ0,38КВ С. БЕЗЕНГИ ЧЕРЕКСКОГО РАЙОНА	8-00001926	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	357	247 121,27	484 185,27	17 241,02	229 880,25
ВЛ0,4 кВ п/ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф2,3	Б00002489	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	1 033 870,90	1 702 846,18	48 652,75	985 218,15
ВЛ0,4 кВ п/ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф 1	Б00002487	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	862 765,15	1 404 564,36	40 130,12	812 635,02
ВЛ0,4 кВ п/ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-20 ф 1	Б00002447	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	25 954,76	311 457,08	20 763,81	5 191,0
ВЛ0,4 кВ ф.-1 ТП-22 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005754	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	118 439,85	122 523,98	3 500,64	114 939,16
ВЛ0,4 кВ ф.-1 ТП-3 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004101	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	77 730,48	84 358,66	2 410,20	75 320,23
ВЛ0,4 КВ ГКТП 9630 Ф-4 Л10,45 15 ЖБ ОПОР , А-35	КБ0000821	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	08.12.2010	240	26 878,45	59 729,88	2 986,44	29 891,95
ВЛ0,4 кВ от ЗТП №371 Ф-617 ПС "Нарткала"	КБ001264	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2013	180	145 169,38	311 077,24	20 738,48	124 430,90
ВЛ0,4 кВ от КТП-1 Ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003804	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	85 925,32	119 695,8	7 993,05	77 932,27
ВЛ0,4 кВ от КТП-14 Ф-569 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003800	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	48 851,05	68 164,26	4 544,28	44 306,77
ВЛ0,4 кВ от КТП-6 Ф-570 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003803	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	32 989,54	46 031,91	3 068,76	29 920,74
ВЛ0,4 кВ от КТП-7 Ф-553 ПС 35/10 "Ново-Ивановская"	КБ003801	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	48 333,02	67 441,42	4 496,04	43 836,92
ВЛ0,4 кВ от оп №4 ТП-111 Ф-109 ПС Кашхатау	КБ004091	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	63 540,43	90 664,03	2 590,40	60 950,03
ВЛ0,4 кВ от опоры № 20 ф-2 ТП-12 Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ004206	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	116 697,55	124 398,4	3 554,24	113 143,31
ВЛ0,4 кВ от опоры №16 ф-1 ТП-3 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004211	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	55 875,82	59 563,06	1 701,80	54 174,02
ВЛ0,4 кВ от опоры №28 ф-3 ТП-7 Ф-103 ПС Нальчик 0,06 км	КБ004093	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	66 026,87	71 657,07	2 047,32	63 979,53
ВЛ0,4 кВ от опоры №31 ф-2 ТП-9 Ф-101 ПС "Бабугент"	КБ004579	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2020	420	103 349,69	108 517,17	3 100,44	100 249,2
ВЛ0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ЗТП-5 Ф-679 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003837	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.12.2017	180	63 636,72	86 777,35	5 785,16	57 851,8
ВЛ0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-170 Ф-192 ПС Баксан-35	КБ004212	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	105 647,67	112 619,34	3 217,68	102 429,97
ВЛ0,4 кВ от РУ-0,4 ТП-6 Ф-627 ПС "Чегем-1"	КБ003802	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.09.2017	180	100 317,87	139 978,43	9 331,90	90 985,98
ВЛ0,4 кВ от сущ опоры №16 ф-3 ТП-14 Ф-778 ПС Саратовская	КБ004564	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	47 469,35	49 967,74	1 427,64	46 041,70
ВЛ0,4 кВ от ТП-11 Ф-960 ПС Аибаш-35	КБ003932	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.12.2018	420	82 596,83	90 340,28	2 581,15	80 015,7
ВЛ0,4 кВ от ТП-22 Ф-444 ПС Кахун	КБ003880	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.07.2018	420	286 075,65	317 023,15	9 057,80	277 017,85
ВЛ0,4 кВ от ТП-23 Ф-161 ПС Малка	КБ003936	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.12.2018	420	44 918,07	49 129,14	1 403,64	43 514,38
ВЛ0,4 кВ от ТП-6 Ф-444 ПС Кахун	КБ003881	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.07.2018	420	131 962,14	146 237,73	4 178,22	127 783,92
ВЛ0,4 кВ от ф-8 ТП-3 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол 0,12 км	КБ004102	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	62 192,48	69 201,14	2 548,56	79 643,88
ВЛ0,4 кВ п/ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-13 ф1,2	Б00002488	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	31 901,69	382 820,30	25 521,35	6 380,34
ВЛ0,4 кВ ТП-1 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003446	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	01.11.2008	408	492 692,14	800 870,10	21 172,49	469 137,14
ВЛ0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002781	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	398 212,26	1 171 212,53	54 641,61	341 994,06
ВЛ0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002411	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	701 909,75	2 064 440,44	97 662,58	602 816,61
ВЛ0,4 кВ ТП-1,2,4,8,16,17,19 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003282	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	2 836 221,59	8 341 828,22	400 407,75	2 435 813,84
ВЛ0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003302	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	109 631,12	322 444,46	13 778,41	94 153,78
ВЛ0,4 кВ ТП-11 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002510	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	01.11.2008	414	742 781,06	1 196 642,25	33 744,15	708098,6745
ВЛ0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003323	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 116 982,59	3 285 242,92	142 018,24	959 290,93
ВЛ0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002776	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	266 970,26	844 030,18	39 732,00	246 456,81
ВЛ0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003327	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	870 516,56	2 560 342,82	96 747,89	747 620,10
ВЛ0,4 кВ ТП-14 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002774	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 253 493,54	3 686 745,70	172 281,94	1 076 529,74
ВЛ0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003441	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	159 322,47	468 595,49	20 390,51	136 829,88
ВЛ0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003324	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	876 210,99	2 577 091,15	111 079,47	752 510,6
ВЛ0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003448	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	411 831,08	1 211 267,89	52 606,39	353 690,22
ВЛ0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002694	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	655 448,74	1 927 790,41	89 698,87	562 914,80
ВЛ0,4 кВ ТП-2 Ф-264 ПС "Терскол"	КБ001347	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.07.2014	180	113 509,24	224 523,77	14 968,20	98 540,99
ВЛ0,4 кВ ТП-2 Ф-655 ПС РМЗ от опоры №5/2	КБ005795	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	246 774,84	255 284,32	7 293,84	239 481,00
ВЛ0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003279	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 518 281,51	4 465 533,9	192 692,23	1 303 935,89
ВЛ0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003252	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 388 436,39	4 083 636,45	175 398,00	1 192 421,84
ВЛ0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	Б00002682	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 407 920,54	4 140 942,76	193 683,67	1 209 165,29
ВЛ0,4 кВ ТП-29 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп №5/19 до оп №5/21 сам.подв с ВЛ 10 кВ Ф-1016 ПС Наль	КБ006571	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	45 766,81	45 766,81	1 307,62	44459,18686
ВЛ0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003240	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	291 291,19	856 738,8	37 196,67	250 167,73
ВЛ0,4 кВ ТП-4 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003447	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	169 915,57	499 751,68	21 720,12	145 927,49
ВЛ0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003243	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	887 702,03	2 610 888,31	115 112,45	762 379,39
ВЛ0,4 кВ ТП6,12 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003296	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	806 715,27	2 372 691,96	101 698,69	692 826,1
ВЛ0,4 кВ ТП-3 Ф-561 ПС 35 Кв Ново-Ивановская	КБ005760	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	238 722,36	246 954,17	7 055,83	231 666,53
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004266	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	271 338,59	287 783,35	8 222,38	263 116,2
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1-6	КБ006129	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	119 247,25	121 562,73	3 473,22	115 774,03
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская; отпайка 4	КБ005733	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	884 924,48	915 439,12	26 155,40	858 769,08
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-36 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005954	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	713 900,11	734 897,17	20 997,06	692 903,05
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-40 Ф-560 ПС 110/10 Котляревская	КБ004571	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	39 892,48	41 992,08	1 199,76	38 692,70
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-5 Ф-200 ПС 35 кВ Баксаненок	КБ004272	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	135 894,60	144 130,64	4 118,02	131 776,59
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-7 Ф-562 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КБ005950	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	689 870,10	607 219,22	17 349,12	572 520,98
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТП-8 Ф-550 ПС 35 кВ Новоивановская	КБ004236	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	390 672,27	414 349,38	11 838,55	378 833,7
ВЛ0,4 кВ ф-1 КТПН-1 Ф-201 ПС Баксаненок-35 опора №6	КБ005718	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	127 999,01	132 412,77	3 783,22	124 215,79
ВЛ0,4 кВ ф-1 СКТП-31 Ф-579 ПС 110 кВ Майская сам.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ	КБ005966	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	69 832,83	71 886,74	2 053,91	67 778,93
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-611 РТП-6 Водогрейная; отпайка от опоры №1	КБ00-0182	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	96 578,70	96578,7	229,96	96348,76071
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-65 ПС 110 кВ Нарткала	КБ005769	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2020	420	308 966,08	318 826,52	9 109,32	299 848,75
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-792 ПС Ново-Полтавская от опоры №2/5	КБ005963	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	106 815,43	109 957,06	3 141,60	103 673,8
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-918 ПС 35 кВ Александровская; сам.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-918 ПС 35 кВ Александровс	КБ006134	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.05.2021	420	540 680,66	549 844,74	15 709,80	524 970,81
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002426	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 867 963,79	1872421,94	31 207,05	1814466,02
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-538 ПС Ст.Урух	КБ004203	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	49 923,54	53 217,99	1 520,51	48 403,03
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-960 ПС"Аибаш" от опоры №18	КБ005798	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	201 847,31	208 807,56	5 965,92	195 881,38

ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-107 Ф-929 ПС Терек-1	К50004842	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	266 603,34	277 849,63	7 938,56	258 664,77
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-108 Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	К50004567	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	161 995,81	170 521,91	4 872,00	157 124
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-426 ПС Герменчик	К50004845	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	54 392,40	56 686,87	1 619,62	52 772,78
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-111 Ф-403 ПС Советская от опоры №5	К50005787	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	108 518,44	112 260,45	3 207,44	105 310,99
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-111 Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер	К50006594	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	184 199,51	184 199,51	5 262,84	178936,6669
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-110 Ф-908 ПС Терек-2	К50006626	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	182 091,93	182 091,93	5 202,60	176889,3034
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-112 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ от опоры №2/5 до опоры №6/7	К50006574	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	149 147,76	149 147,76	4 261,32	144886,3954
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-112 Ф-109 ПС Баксан-330	К50005731	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	611 430,69	632 514,51	18 071,84	593 368,85
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-112 Ф-232 ПС 110 кВ Гунделен	К50006714	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	127 904,78	127904,78	913,61	126991,1744
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-112 Ф-609 ПС Лечинкай от опоры №64 до опоры №6/01	К50006131	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	912 640,82	930 362	26 681,77	886 059,0
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-113 Ф-524 ПС Ст.Лескен	К50006541	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	57 423,60	57 560,65	1 644,59	55779,01
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-114 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К50004253	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	74 161,71	78 656,36	2 247,32	71 914,39
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-114 Ф-108 ПС Псыгансу	К50004560	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	28.02.2020	420	38 539,00	40 669,3	1 161,96	37 377,02
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-114 Ф-792 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К50004241	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	215 025,68	226 057,54	6 515,88	206 509,75
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-104 ПС Кашхатау	К50005994	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	113 493,78	116 261,92	3 321,72	110 172,0
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-109 ПС Баксан-330	К50005721	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	170 148,54	176 015,73	5 029,02	165 119,52
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-109 ПС Баксан-330	К50004848	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	720 147,19	750 525,61	21 443,59	698 703,60
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-228 ПС Гунделен 110	К50004849	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	548 598,97	571 730,44	16 335,12	532 263,81
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-233 ПС 110 кВ Гундулен	К50004279	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	134 930,42	143 108,02	4 088,76	130 841,62
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-247 ПС Баксан-110	К50005730	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	446 157,31	461 542,04	13 186,92	432 970,39
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-115 Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух	К50005763	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	75 340,86	77 938,81	2 226,82	73 114,03
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-116 Ф-103 ПС Нальчик от опоры №4- оп. №36	К50006573	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	79 324,28	79 324,28	2 266,41	77057,872
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-116 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай (опоры №№ 1-10)	К50004254	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	140 545,57	149 063,48	4 258,92	136 286,61
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-116 Ф-987 ПС 35 кВ Терекская	К500-0163	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	44 683,91	44683,91	106,39	44577,51974
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-117 Ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002293	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	764 957,37	786783,04	12 779,69	743049,28
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-117 Ф-527 ПС Ст.Лескен	К50006537	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	75 417,16	75 597,15	2 159,88	73257,24
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-105 ПС Баксан-330	К50000966	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 771 752,62	1775981,15	29 599,71	1721010,30
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-211 ПС Крем Константиновка	Б00002537	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 452 792,72	1456260,01	24 271,03	1411185,30
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-523 ПС 110 кВ Ст. Лескен; от опоры №4	К50006545	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	69 992,19	70 159,24	2 004,55	67987,64
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас	К50005999	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	1 184 332,43	1 213 218,69	34 663,39	1 149 669,0
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас;от опоры №26	К50006725	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	185 142,61	185142,61	1 322,45	183820,1628
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры №№2 1-14)	К50004251	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	199 293,08	211 371,45	6 039,18	193 253,90
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры№№ 15-20)	К50004255	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	77 997,93	82 725,08	2 363,52	75 634,36
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	К50004258	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	116 342,16	123 393,2	3 525,48	112 816,64
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	К50004826	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	148 369,07	154 627,82	4 417,92	143 951,14
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ "Чегем-1" от опоры №1/13 до оп. №2/5	К50006696	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	101 263,59	101 263,59	2 893,80	98369,77314
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-183 ПС Куркужин-35	К50006606	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	75 289,66	75 289,66	2 151,12	73138,52686
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К50004243	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	159 992,63	169 689,15	4 848,24	155 144,37
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-216 Ф-252 ПС Баксан-110	К50005941	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	417 659,08	429 943,17	12 284,04	405 374,99
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	К50005961	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	318 070,72	327 425,74	9 355,02	308 715,70
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	К50004835	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	198 111,42	206 468,48	5 899,08	192 212,32
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор	К50005976	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	49 315,23	50 765,88	1 450,44	47 864,78
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-522 ПС 110кВ Ст. Лескен	К50006656	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	157 824,40	157824,4	2 254,62	155569,7657
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-534 ПС Лескен-1	К50005944	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	684 462,89	704 594,15	20 131,26	664 331,63
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-540 ПС Ст.Урух	К50006531	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	155 190,41	155 560,79	4 444,56	150745,81
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай; от опоры №1/0-1/9	К500-0165	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	108 221,31	108221,31	257,67	107963,6402
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-184 ПС Куркужин-35	К50005727	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	613 939,10	635 109,41	18 145,98	595 793,11
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	К50005957	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	714 507,10	735 522,01	21 014,88	693 492,18
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-26 Ф-627 ПС "Чегем-1"	К50006589	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	104 406,96	104 406,96	2 963,06	101423,904
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-1010 ПС Баксан-330	К50005724	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	274 269,86	283 727,44	8 106,48	266 163,36
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-515 ПС Аргудан от опоры №22	К50005768	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	111 045,66	114 874,72	3 282,12	107 763,43
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-29 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; опоры 1-14	К50005755	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	589 507,28	609 835,12	17 423,86	572 083,42
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-295 ПС 35 кВ Нижний Чегем от опоры №2/1-1/7	К50005747	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	165 873,70	171 593,48	4 902,67	160 971,03
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-611 РП6 кВ Водогрейная	К500-0178	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	77 100,51	77100,51	183,57	76916,93736
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №3	К50006691	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2022	420	121 513,00	121513	1 157,27	120355,7333
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ;от опоры 6/16	К50006721	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	101 606,11	101606,11	725,76	100880,3521
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ;от опоры №4	К50006722	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	319 309,49	319309,49	2 280,78	317028,7079
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС ЦРУ	К50005790	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	476 269,18	492 681,91	14 076,60	462 182,6
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-3627 ПС 110 кВ Ст.Лескен от опоры №1/5	К500-0175	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	108 635,59	108635,59	258,66	108376,9338
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-30 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; опоры 1-8	К50005740	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	413 111,55	427 356,78	12 210,19	400 901,36
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-31 Ф-200 ПС Бансаненок-35	К50005660	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	62 567,90	65 045,84	1 858,44	60 709,45
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик (опоры 1-6)	К50005742	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	264 461,33	273 580,89	7 816,56	256 644,74
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К50004267	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	131 089,40	139 034,21	3 972,36	127 116,99
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик (опоры №№ 1-18)	К50004256	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	298 864,40	316 977,39	9 056,50	289 807,90
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик от опоры №5 №16/2	К50005783	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	176 934,64	183 035,83	5 229,60	171 705,0
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-321 ПС 110 кВ "Чегем-2;от опоры №2 до опоры №28	К50006703	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	168 971,59	168971,59	1 206,93	167764,6501
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К50004825	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	133 493,54	139 124,78	3 974,99	129 518,55
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-106 ПС Кызбурун-110	К50005715	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	42 423,58	43 886,46	1 253,88	41 169,68
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-200 ПС Бансаненок-35	К50006609	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	188 300,58	188 300,58	5 379,96	182920,5634
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ; опоры 1-11	К50005750	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	473 375,69	489 690,99	13 991,40	459 364,3
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-911 ПС Терек-2	К50005920	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2020	420	75 126,27	77 525,88	2 215,03	72 911,24
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К50006580	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	65 020,28	65 020,28	1 857,72	63162,55771
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-911 ПС Терек-2	К50005992	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	191 302,51	195 968,42	5 599,08	186 703,4
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-103 от опоры №9 ПС Нальчик	К50004828	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	298 853,12	311 459,83	8 898,84	289 954,27
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002769	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	986 472,70	988827,05	16 480,45	958220,50
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-228 ПС Гунделен 110	Б00002459	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	105 891,24	106143,96	1 769,04	102858,55
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-606 ЦРП Черек	К50004591	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	40 058,47	41 852,13	1 195,78	38 862,7
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-40 Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух	К50005947	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	119 802,90	123 326,51	3 523,56	116 279,28
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-41 Ф-963 ПС 35 кВ Пенькозавод	К50005737	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	73 972,62	76 523,4	2 186,38	71 786,2
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-43 Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская(опоры №№ 1-8) ВЛ10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ	К50004836	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	90 731,91	94 559,31	2 701,68	88 030,21
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-44 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К50005800	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	113 824,90	116 601,12	3 331,44	110 493,4
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-517 ТПС "Аргудан"	К50004575	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	69 495,49	73 153,15	2 090,04	67 405,40
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-539 ПС Ст.Урух	К50006123	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	372 199,73	379 426,91	10 840,77	361 359,0
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	К50005938	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	1 156 414,06	1 190 426,24	34 012,18	1 122 401,9
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-515 ПС Аргудан	К50005964	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	221 760,79	227 169,59	6 490,56	215 270,2
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-517 ПС Аргудан	К50006544	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	85 420,73	85 624,6	2 446,42	82974,31
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-49 Ф-517 ПС Аргудан	К50006538	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	67 243,31	67 403,8	1 925,82	65317,49
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Терскол	К50006675	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	200 065,13	207 988,5	5 942,52	194 122,60
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-51 Ф-539 ПС 35 кВ Ст Урух	К500-0172	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	68 342,40	68342,4	162,72	68179,68
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-211 ПС Крем Константиновка	Б00002462	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	648 930,23	650478,99	10 841,32	630345,12
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-228 ПС Гунделен-110	Б00002434	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 494 300,54	1497866,89	24 964,45	1451504,34
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №4/-№3/2	К50005744	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	536 310,64	554 804,11	15 851,52	520 459,09
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	К50004582	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2020	420	50 983,05	53 532,2	1 529,49	49 453,6
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-228 ПС Гунделен 110	Б00002499	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	855 300,31	857341,60	14 289,03	830804,84
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-413 ПС Аушигер	К50006116	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2021	420	44 582,35	45 558,61	1 301,64	43280,68
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-543 ПС Ст. Урух	К50005969	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	202 168,09	207 088,77	5 916,82	196 241,3
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	К50006705	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	63 657,45	63657,45	454,70	63202,75393
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002538	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	506 020,58	507228,27	8 453,83	491528,36
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	К50004249	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	63 309,39	67 146,32	1 918,44	61 390,92
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ "Чегем2 (совместный подвес с ВЛ10 кВ Ф-324 ПС 110 кВ Чегем-2)	К50004252	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	60 105,83	63748,61	1 821,36	58 284,44
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-400 ПС 35 кВ Советская; от опоры №5	К500-0197	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	112 797,34	112797,34	0,00	112797,34
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от РУ-0,4 кВ	К50006690	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2022	420	187 005,80	187005,8	1 781,00	185224,7924
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ; совм. подвес с ВЛ6 кВ	К50005673	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	49 562,62	51 525,5	1 472,16	48 090,47
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-105 ПС Баксан-330	К50000967	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	457 805,61	458886,22	7 648,27	444694,23
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002767	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 716 732,48	1720829,69	28 680,47	1667565,91
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-391 ПС 10 кВ Мукольская ГЭС;от опоры №12	К50006727	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	201 232,63	201232,63	1 437,38	199795,2541
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	К50006654	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	159 496,23	159496,23	2 278,50	157217,7124
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	К50006136	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.05.2021	420	979 255,00	995 852,54	28 452,93	950 802,07
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-627 ПС "Чегем-1 от опоры №1/13-3/4	К50005746	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	233 909,42	241 975,26	6 913,56	226 995,84
ВЛ0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-655 ПС РМЗ	К50005794	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Во

ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-12 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002426	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 860 725,74	1865142,75	30 919,07	1797721,66
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-12 Ф-229 ПС Гунделен 110	Б00002430	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 672 917,04	1676909,68	27 948,48	1625005,33
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-15 Ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002292	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 286 787,67	1289858,76	21 497,63	1249934,56
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-19 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	Б00002543	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	2 476 912,47	2482823,96	41 380,43	2405974,65
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-24 Ф-224 ПС Плотина-110	Б00002769	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	517 722,10	518957,71	8 649,27	502894,73
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-26 Ф-224 ПС Плотина-110	Б00002435	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 853 155,64	1857578,45	30 959,67	1800081,97
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-5 Ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002397	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	3 130 082,40	3137552,76	52 292,52	3040438,03
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-5 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002424	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 843 267,44	1847666,65	30 794,47	1790476,97
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-6 Ф-1010 ПС Баксан-330	Б00002839	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	2 156 186,51	2161332,54	36 022,21	2094434,15
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-7 Ф-109 ПС Баксан-330	Б00002560	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	4 925 275,04	4937029,87	82 283,81	4784217,04
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-8 Ф-1010 ПС Баксан-330	К60000966	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 803 669,40	1807974,10	30 132,90	1752013,00
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-8 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	Б00002492	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	1 743 085,55	1747245,66	29 120,77	1693164,25
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-9 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	Б00002542	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	999 918,61	1002305,05	16 705,08	971281,32
ВЛ0,4 кВ ф-1,2 ТП-9 Ф-229 ПС Гунделен 110	Б00002587	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	5 168 575,10	5180910,60	86 349,50	5020549,08
ВЛ0,4 кВ ф-1,2,3 ТП-9 Ф-226 ПС Гунделен-110	Б00002530	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	517 070,93	518304,99	8 638,42	502262,22
ВЛ0,4 кВ ф-11 ТП-15 Ф-628 ПС 110 кВ Соцгород,от РУ-0,4кВ	К60006724	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	152 220,20	152220,2	1 087,29	151132,9129
ВЛ0,4 кВ ф-17 ТП-27 Ф-620 РП-6 кВ Водогрейная; от РУ-0,4 кВ	К6000-0193	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	88 171,25	88171,25	0,00	88171,25
ВЛ0,4 кВ ф-18 ЗТП-1 Ф-679 ПС 110 кВ Майская; от опоры №1 С	К60006646	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	145 909,65	145909,65	2 084,40	143825,4236
ВЛ0,4 кВ ф-2 КТП-35 Ф-672 ПС 110 кВ Майская (совместный подвес с ВЛ0,4 кВ	К60004295	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	82 578,77	87 683,54	2 502,36	80 076,38
ВЛ0,4 кВ ф-2 КТП-4 Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от оп№3	К60005759	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	139 115,57	143 912,66	4 111,79	135 003,8
ВЛ0,4 кВ ф-2 КТП-7 Ф-560 ПС 110 кВ Ново-Ивановская	К6000-0176	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	135 573,90	135573,9	322,80	135251,105
ВЛ0,4 кВ ф-2 КТП-7 Ф-925 ПС 35 кВ Александровская	К60006128	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	298 793,42	304 595,23	8 702,72	290 090,70
ВЛ0,4 кВ ф-2 КТП-8 Ф-560 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры 4/0 (совм подв по опорам ВЛ0,4кВ ф.Ф560	К60005964	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	52 621,52	54 169,21	1 547,64	51 073,83
ВЛ0,4 кВ ф-2 от ТП-10 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	К60004215	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	172 092,26	183 448,6	5 241,36	166 860,87
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-1 Ф-392 ПС Мукольская ГЭС от опоры №1 Ф1	К60005784	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	122 909,80	127 148,07	3 632,76	119 277,00
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-1 Ф-559 ПС 110 кВ Котлярвская	К60006130	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	87 529,00	89 226,59	2 549,39	84 979,6
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-1 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай,от опоры №12 по опоры №58	К60006702	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	60 152,59	60152,59	429,66	59722,92864
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-1519 ПС Ст.Лескен; от опоры №1/5	К60006539	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	123 189,74	123 483,75	3 528,11	119661,63
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-171 Ф-973 ПС В.Курп	К60006620	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	71 123,35	71 123,35	2 032,08	69091,25429
ВЛ0,4 кВ ТП-20 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик 0,35 км	К60004095	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	165 974,14	180 126,97	5 146,44	160 827,66
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №6/13-12	К60005781	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	185 133,54	191 517,46	5 471,88	179 661,62
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-21 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	К60004096	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	99 966,99	108 491,31	3 099,72	96 867,24
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-22 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик, отпайка от опоры №4/17	К60004590	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	124 864,24	130 444,73	3 726,96	121 127,25
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-22 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп.№7/87 до оп.№7/41 (сам.подв с ВЛ6 кВ ф.Ф627 ПС Чегем	К60006570	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	78 742,44	78 742,44	2 249,76	76492,656
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-24 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №30/1	К60005751	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	279 982,96	289 637,54	8 275,32	271 707,60
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-24 Ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ;совместный подвес с ВЛ0,4кВ ф-2 ТП-24 Ф65 ПС ЦРУ со опоры №1	К6000-0180	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	56 170,41	56170,41	133,74	56036,67093
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	К60004097	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	160 618,14	174 314,26	4 980,36	155 637,73
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-3 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	К60004094	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	174 592,40	189 480,12	5 413,68	169 178,88
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-30 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп.№49 до оп.№59 (сам.подв с ВЛ10 кВ ф.Ф-1016 ПС Нал	К60006569	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	129 291,60	129 291,6	3 694,05	125597,5543
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-30 Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская	К60006135	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.05.2021	420	434 724,39	442 092,6	12 631,20	422 093,2
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; от опоры №10-16	К6000-0167	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	127 505,62	127505,62	303,58	127202,0352
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	К60004268	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	154 105,48	163 445,21	4 669,86	149 435,62
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-103 ПС Нальчик от оп.№9 до оп.№12 (сам.подв с ВЛ0,4 кВ ф.2 ТП-32 Ф103 ПС На	К60006567	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	73 098,38	73 098,38	2 088,48	71009,85466
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-521 ПС 110 кВ Чегем-2,от опоры №10 по опоры № 15	К60006701	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	210 132,28	210132,28	1 500,93	208631,3351
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-33 Ф-103 ПС 110 Нальчик от опоры №1-9	К60005771	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	121 267,36	125 448,99	3 584,26	117 683,10
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-41 Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2 от опоры №10/17 до ТП5	К60006572	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	100 914,70	100 914,7	2 883,24	98031,42286
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП5 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	Б00002685	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	593 720,86	595137,85	9 918,93	576716,92
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП5 Ф-109 ПС 110 кВ Кашхатау,от опоры №16	К60006726	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	130 074,97	130074,97	929,10	129145,8631
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-6 Ф-444 ПС Кахун от опоры №8	К60006600	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	70 444,40	70 444,4	2 012,64	68431,70286
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-60,4 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1; от опоры №13	К6000-0170	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	401 561,00	401561	956,10	400604,9024
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №13	К60006692	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2022	420	72 410,49	72410,49	689,62	71720,86629
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ от опоры №14	К60006655	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	111 897,14	111897,14	1 598,52	110298,8094
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ;от опоры №4	К60006723	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	208 232,64	208232,64	1 487,37	206745,264
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-614 ПС ЦРУ	К60005996	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	764 613,15	773 018,35	22 086,24	732 526,9
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-779 ПС 35 кВ Саратовская;от опоры №6	К60006718	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	355 027,13	355027,13	2 535,90	352491,2219
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ;от опоры №1 до опоры №2 (сам.подвес с ВЛ0,4кВ ф.2 ТП-9 ф.Ф614	К6000-0181	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	61 194,50	61194,5	145,70	61048,79881
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-9 Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	К60004250	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	90 953,25	96 465,57	2 766,16	88 197,09
ВЛ0,4 кВ ф-2 ТП-9 Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	К60004247	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	164 903,09	174 897,22	4 997,04	159 906,03
ВЛ0,4 кВ ф-3 от РУ-0,4 кВ ТП-5 Ф-655 ПС 110 кВ РМЗ	К60004217	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	40 067,74	42 711,8	1 220,28	38 847,40
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-10 Ф-542 ПС Ст. Урух	К60006540	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	227 601,94	228 145,14	6 518,40	221083,5
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-12 ПС 110 кВ Ст.Лескен; от опоры № 1/4	К6000-0171	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	70 454,28	70454,28	167,75	70286,53171
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-14 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп. №1 до оп. №28	К60006575	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	68 723,69	68 723,69	1 906,39	64817,29886
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-16 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К60004240	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	83 186,95	88 226,58	2 520,82	80 666,13
ВЛ0,4 кВ ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 опора №1/1-1/3	К60006710	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	149 441,53	149441,53	1 067,43	148374,0905
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп.№12 до оп.№1/21	К60006568	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	211 977,59	211 977,59	6 056,50	205921,0874
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-21 Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская" (сам.подвес с ВЛ10 кВ ф.Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская	К60004242	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	80 171,80	85 030,49	2 429,40	77 742,2
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-23 совместный подвес с ВЛ-10 кВ Ф-161 ПС "Нальчик"	К60004578	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2020	420	95 512,93	100 288,58	2 865,36	92 647,5
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-26 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; от опоры №1 до опоры №6 ф.3	К60005776	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	81 887,65	84 711,36	2 420,28	79 467,32
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-3 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К60004239	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	60 622,64	64 296,74	1 837,05	58 795,59
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-5 Ф-655 ПС 110 кВ РМЗ; отпайка от опоры №59	К6000-0191	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	175 660,79	175660,79	0,00	175660,79
ВЛ0,4 кВ ф-3 ТП-72 Ф-627 ПС 110 кВ Соцгородок; от РУ-0,4 кВ	К6000-0192	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	136 070,84	136070,84	0,00	136070,84
ВЛ0,4 кВ ф-4 ЗТП-2 Ф-282 ПС Адыл-Су	К60004218	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	149 891,00	159 782,28	4 565,16	145 325,79
ВЛ0,4 кВ ф-4 ЗТП-3 Ф-567 ПС 110 кВ Котлярвская от оп.17 до оп.100 (сам.подв с ВЛ0,4кВ ЗТП-3 ф.6	К60006720	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	50 053,72	50053,72	357,53	49696,19343
ВЛ0,4 кВ ф-4 КТП-1 Ф-920 ПС 35 кВ Александровская. (сам.подвес с ВЛ10 кВ ф.Ф920	К60005782	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	51 345,56	52 697,89	1 502,76	49 842,8
ВЛ0,4 кВ ф.-4 КТП-35 Ф-672 ПС 110 кВ Майская	К60005761	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	85 847,16	88 807,41	2 537,35	83 309,8
ВЛ0,4 кВ ф-4 КТП-35 Ф-672 ПС 110 кВ Майская (сам.подвес с ВЛ0,4 кВ КТП-35 ф.Ф672 от опоры	К60006645	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	206 220,87	206220,87	2 946,00	203274,8576
ВЛ0,4 кВ ф-5 ЗТП-1 Ф-579 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/22	К60005758	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	58 722,65	60 747,57	1 735,64	56 987,01
ВЛ0,4 кВ ф-5 ЗТП-1 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай; (сам.подвес с ВЛ6 кВ ф.Ф611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры	К6000-0168	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	145 133,73	145133,73	345,56	144788,1735
ВЛ0,4 кВ ф-5 ТП-1 Ф-791 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" (совместный подвес с ВЛ10 кВ ф.Ф-792 ПС 35 кВ "Но	К60004285	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	102 338,27	108 540,59	3 101,16	99 237,11
ВЛ0,4 кВ ф-5 ТП-20 Ф-789 ПС 35 кВ "Солдатская"	К60004284	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	79 894,79	84 736,9	2 421,00	77 474
ВЛ0,4 кВ ф-7 ЗТП-12 Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ от РУ-0,4 кВ до опоры №3	К60006132	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	405 732,01	413 610,3	11 817,44	393 914,57
ВЛ0,4 кВ ф-7 ТП-19 Ф-257 ПС 35 кВ Героев Эльбруса; от РУ-0,4 кВ	К6000-0194	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	268 596,26	268596,26	0,00	268596,26
ВЛ0,4 кВ ф-8 ЗТП-5 Ф-579 ПС 110 кВ Майская (сам.подвес с ВЛ0,4 кВ ЗТП-5 Ф-579 от опоры	К60006546	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	41 533,40	41 632,53	1 189,50	40343,90
ВЛ0,4 кВ ф-8 КТП-11 Ф-672 ПС 110 кВ Майская (сам.подвес с ВЛ0,4 кВ ф.2 КТП-11 Ф-672 ПС	00-0001938	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2022	420	81 169,82	81169,82	1 739,34	79430,46671
ВЛ0,4 кВ ф-8 ТП-8 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	К60004281	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	116 348,65	123 400,08	3 525,72	112 822,93
ВЛ0,4 кВ Ф-910 ТП-6 (ф-1)	Б00005156	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	265	374 406,79	992 178	44 928,82	329 478,0
ВЛ0,4 кВ Ф-911 ТП-18 (ф. 1-4)	Б00005281	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	315 021,92	3 780 263,00	252 017,53	63 004,38
ВЛ0,4 кВ Ф-911 ТП-24 (ф-1-2)	Б00005080	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	790 327,34	2 529 047,48	126 452,37	663 874,96
ВЛ0,4 кВ Ф-911 ТП-6 (ф-1-2)	Б00005134	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	333 191,56	3 998 298,77	266 553,25	66 638,31
ВЛ0,4 кВ Ф-960 ТП-10 (ф-1-2)	Б00005231	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	263 736,81	434 393,33	12 411,24	251 327,57
ВЛ0,4 ТП-18 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002768	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	182 602,89	537 067,33	25 194,06	156 823,66
ВЛ0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002766	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	653 007,58	1 920 610,54	91 302,85	560 818,28
ВЛ0,4кВ от ТП-17 с.Дугулубгей по ул.Сикажева	К60001174	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2013	180	447 576,29	969 092,04	63 939,47	383 636,82
ВЛ0,4кВ от ТП-8 Ф-200 с.Баксаненок	К60001176	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2013	180	337 861,92	729 989,82	48 265,99	289 595,93
ВЛ0,4кВ с.Алтуд	К60001036	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	180	491 388,00	1 228 470	81 897,96	409 490,00
ВЛ0,4кВ с.Герменчик	К60001033	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	180	269 536,00	673 840	44 922,67	224 613,33
ВЛ0,38 КВ от ТП-6 Ф-780 (1,03 км) и ТП -1 ф.-779 п/ст "Заводская"	К60000885	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	24.05.2010	240	47 160,83	112 065,35	5 603,27	41 557,57
ВЛ0,38КВ 0,08КМ Ф-106 ТП-13 п/ст "ХЫЗБУРУН-110"	Б00006705	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	244	16 080,08	49 665,07	2 321,66	13 637,54
ВЛ0,4	Б00001455	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	248	111 248,99	332 406,63	15 446,97	95 164,80
ВЛ0,4 ква ф-446 тп-14 ф(1.2.3) пс'Кахун	Б00003985	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	12 565,13	40 206,43	2 010,42	10 554,71
ВЛ0,4 кВа ф-1013 тп-11 ф(1.2) пс'Псыгансу'	Б00007201	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	272	30 111,38	76 544,82	3 376,98	26 734,40
ВЛ0,4 кВа ф-426 тп-1 ф(1.2) пс'Герменчик'	Б00007116	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	260	37 369,55	102 274,56	4 335,26	32 649,19
ВЛ0,4 кВа ф-627 тп-9 ф(2 -4) пс'Тесиян'	Б00007115	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	270	58 994,12	161 699,16	6 326,22	52 251,93
ВЛ0,4 ква ф-65 тп-2 ф-(1 -3) пс'Нарткала	Б00006977	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	248	54 541,84	162 968,38	7 241,75	46 656
ВЛ0,4КВ ЛЭП-04 ф-103 ТП-9	Б00001760	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	57 209,98	183 071,95	9 153,60	48 056,39
ВЛ0,4КВ

ВЛ0,4КВ Ф-648 ТП-4 ПСТ ПТФ	60000148	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	112 078,89	358 652,46	17 780,72	94 146,3
ВЛ04 Ф-1010 ТП-7,11 16 м'ст "Ваксан-330"	60000240	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 419 963,97	4 176 364,62	116 938,22	1 219 498,47
ВЛ04 Ф-1011 ТП-14,15,16,18 "Кызбурун-110"	60000232	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	664 380,06	1 954 058,99	93 794,83	570 585,2
ВЛ04 Ф-1011 ТП-26 м'ст "Кызбурун-110"	60000240	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	495 648,41	1 586 074,92	79 303,75	416 344,67
ВЛ04 Ф-106, ТП-9 м'ст "Кызбурун-110"	60000236	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	211 090,47	675 489,5	33 774,48	177 315,99
ВЛ04 Ф-187 ТП-20 РП "Куба"	60000240	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	24 094,55	77 102,55	3 785,34	20 239,42
ВЛ04 Ф-187 ТП-2- РП "куба"	60000241	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	77 920,64	249 346,06	12 467,30	65 453,34
ВЛ04 Ф-187 ТП-20 РП "Куба"	60000240	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	26 039,44	83 326,21	4 088,21	21 873,13
ВЛ04 КВ, 14,72км, Ф-104 С.КАМЕННОМОСТКОЕ	60000328	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	149 977,52	479 928,07	23 996,40	125 981,12
ВЛ04 КВ, 3,5км, Ф-163 ПО С. КАМЛЮКО	60000336	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	371 148,22	1 091 612,42	34 344,74	318 760,83
ВЛ04 КВ, 8,27км. Ф-106, ПО С.БЕЛОКАМЕНКА	60000339	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	185 510,80	593 634,56	29 681,73	155 629,1
ВЛ04 Ф-1010 ТП-9,10,12,13 м'ст "Ваксан-330"	60000239	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	795 986,64	2 341 078,36	65 550,17	683 594,88
ВЛ04 Ф-1011 ТП-11 м'ст "ЫЗБУРУН-110"	60000231	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	360 865,47	1 353 245,5	66 675,93	288 692,37
ВЛ04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 м'ст "Кызбурун-110"	60000239	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	836 324,01	2 465 659,86	118 351,63	719 972,39
ВЛ04 Ф-1011 ТП-27 м'ст "К-110"	60000240	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 369 096,50	4 026 754,40	152 902,31	1 175 812,28
ВЛ04 Ф-106 ТП-10 м'ст "Кызбурун-110"	60000237	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	705 580,51	2 257 857,64	112 892,88	592 687,63
ВЛ04 Ф-106 ТП-21 м'ст "Кызбурун-110"	60000239	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	207	244 754,56	1 206 290,34	69 929,87	174 824,69
ВЛ04 Ф-148 ТП-19 Ф(1) ПС"КАХУН"	60000401	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	80 286,15	256 915,69	12 845,78	67 440,37
ВЛ04, 2,0км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	60000335	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	2 749 030,67	2755591,60	45 926,51	2670299,48
ВЛ04, 2,4км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКА	60000333	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	924 619,76	2 719 469,89	130 634,55	794 085,21
ВЛ04, 3,6км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	60000334	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 056 699,85	3 107 940,74	87 022,32	907 518,70
ВЛ04, 4,5км, Ф-163 КАМЛЮКОВО	60000329	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	3 234 317,64	3242036,78	54 033,98	3141688,02
ВЛ04, 4,7км, Ф-163 КАМЛЮКОВО с.Камлюково	60000331	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 133 643,24	3 334 244,81	93 358,86	973 599,48
ВЛ04КВ	60001453	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	59 906,60	191 707,53	9 519,55	50 323,23
ВЛ04КВ ПСТ ПТФ	60001454	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	202 883,16	649 226,1	31 834,15	170 421,85
ВЛ04Ф-201 ТП-3 м'ст "Ваксаненок"	60000529	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	1 315 399,43	2 166 540,24	61 901,15	1 253 498,28
ВЛ-10 кВ Ф-144 ПСТ АУРСЕНТХ L=25.87 КМ	60003401	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	337	180 787,45	364 217,28	12 613,08	168 174,38
ВЛ10 кВ Ф-517 ПС Аргудан,отпайка от опоры №36	КБ004576	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	199 814,94	210 331,52	6 009,47	193 805,47
ВЛ10 кВ двухцепная от Ф-440 и Ф-447 ПС 110 кВ Кахун - ПС Ам	КБ004107	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2019	420	558 990,10	605 092,38	17 288,35	541 701,7
ВЛ-10 кВ от опоры №10 Ф-279 ПС Адыл-Су	КБ003882	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.07.2018	420	57 289,93	63 487,52	1 813,92	55 476,09
ВЛ-10 кВ от опоры №1135 Ф-103 ПС Нальчик-110 кВ	КБ004569	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	302 932,87	318 876,7	9 110,76	293 822,10
ВЛ-10 кВ от опоры №32 Ф-536 ПС 110 кВ Урух	КБ004202	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	50 386,83	53 711,85	1 534,62	48 852,21
ВЛ-10 кВ от опоры №66 Ф-723 ПС Дальняя	КБ003908	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.09.2018	420	693 274,93	764 240,08	21 835,43	671 439,50
ВЛ-10 кВ от ПС "Чегем-2" до ПС "Ваксан-110"	КБ0001012	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2011	240	9 499 497,49	18 998 994,97	949 949,75	8 549 547,74
ВЛ-10 кВ от Ф-1010 ПС 110 кВ Залукокоаже	КБ003934	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.12.2018	420	122 273,88	133 737,06	3 821,04	118 452,82
ВЛ-10 кВ от Ф-167 ПС Малка	КБ003935	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.12.2018	420	155 133,37	169 677,12	4 847,86	150 285,45
ВЛ-10 кВ от Ф-230 ПС Гунделен-110, отпайка от опоры №82 с ТП-5 1 000 кВа	КБ004588	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	534 476,76	568 408,56	15 954,48	518 522,23
ВЛ-10 кВ от Ф-441 ПС Кахун	КБ004224	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	74 255,45	79 155,56	2 261,59	71 993,87
ВЛ-10 кВ от Ф-446 ПС Кахун	КБ004210	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	62 411,27	66 529,78	1 900,80	60 510,4
ВЛ-10 кВ от Ф-506 ЦРП Черек; отпайка от опоры №7	КБ004592	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	99 533,19	103 989,9	2 971,14	96 662,1
ВЛ-10 кв ОТПАЙКА 5 Ф161 ПСТ МАЛКА L=1,32 КМ	БО0007351	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	281	82 417,50	199 649,28	8 524,07	73 891,55
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-444 ПС"Кахун"	КБ001457	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2014	180	171 170,22	320 944,17	21 396,24	149 773,95
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-504 ЦРП"Черек"	КБ001459	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2014	180	171 170,22	320 944,17	21 396,24	149 773,95
ВЛ-10 кВ пст "Екатериноградская"Ф-906	БО0005763	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	46 072,51	552 870,08	36 858,01	9 214,50
ВЛ-10 КВ ПСТ ЗАЛУКОДЕС Ф-130 L=0,62 КМ	БО0003328	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	151 910,98	486 115,14	24 305,76	127 605,22
ВЛ-10 КВ ПСТ МАЛКА Ф-166 L=20,2КМ	БО0003391	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	01.11.2008	218	125 690,02	449 187,29	24 725,90	100 964,12
ВЛ-10 кВ пст "Пролетарская"Ф-737	БО0005757	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	53 174,00	87 590,70	2 502,31	50 671,69
ВЛ-10 кВ пст "Саратовская"Ф-778	БО0005774	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	207	1 276 925,59	6 293 418,97	364 835,88	912 089,71
ВЛ-10 кВ п/ст "Саратовская"Ф-784	БО0005778	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	37 651,33	451 815,99	13 901,73	7 530,27
ВЛ-10 кВ п/ст "Солдатская"Ф-769	БО0005770	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	20 402,70	244 832,38	16 322,16	4 080,54
ВЛ-10 кВ пст Солдатская Ф-773	БО0006838	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	52 732,45	168 743,85	8 437,19	44 295,26
ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Ваксан-330; отпайка №16 от опоры №74	КБ006612	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	323 620,09	323 620,09	9 246,24	314373,8017
ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Ваксан-330; отпайка №16 от опоры №46	КБ005722	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	1 171 042,79	1 211 423,58	34 612,06	1 136 430,69
ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Кашхатау; отпайка №2 от опоры №11	КБ006652	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	68 937,51	68937,51	984,82	67952,68843
ВЛ-10 кВ Ф-1010; отпайка №15 ПС 330 кВ Ваксан	КБ004274	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	323 715,13	343 334,23	9 809,52	313 905,58
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС 110 Кызбурун; отпайка №19 от опоры №1016	КБ005653	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	412 187,10	426 400,45	12 182,87	400 004,23
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110; отпайка №16 от опоры №1016	КБ005936	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	372 198,93	383 145,96	10 947,00	361 252
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110;отпайка от опоры №92	КБ005657	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	84 496,09	87 842,47	2 509,78	81 986,3
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик опора №72-14/4	КБ005972	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	107 363,17	110 520,91	3 157,74	104 205,4
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №72 №11-6	КБ005738	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	514 446,00	532 185,52	15 205,30	499 240,70
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №52 №52-2/2П	КБ005756	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	141 437,68	146 314,84	4 180,42	137 257,25
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №51 №13-6	КБ005741	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	714 292,36	738 923,13	21 112,08	693 180,27
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик;отпайка №12/1-12/4 опора №21/3	КБ006709	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	178 597,53	178597,53	1 275,69	177321,8334
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка №22 от опоры №21/3 оп.ко. №22/9	КБ006581	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	263 114,84	263 114,84	7 517,52	255597,2731
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка между опорами №№ 6/4-6/5	КБ004831	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	56 060,49	58 425,32	1 669,29	54 391,19
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №14-5	КБ006395	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2021	420	194 066,14	196 868,55	5 624,76	188 431,33
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №21/1-2/2П	КБ005799	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	1 582 007,11	1 620 592,65	46 302,60	1 535 704,5
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-110; отпайка №21/1-21/17 от опоры №1/5	КБ006632	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	623 021,70	623 021,7	17 800,62	605221,08
ВЛ-10 кВ Ф-103; отпайка №19/1-19/14 ПС Нальчик	КБ004257	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	345 623,13	366 569,99	10 473,43	335 149,71
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС 110 кВ Заводская;отпайка №48 от опоры №73/48	КБ006734	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	47 690,69	47690,69	340,65	47350,04221
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Заводская, отпайка №86 от опоры №86	КБ006120	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2021	420	133 017,22	135 930,01	3 883,68	129 133,51
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Заводская; отпайка от опоры №128	КБ005665	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	141 980,56	147 603,65	4 217,24	137 763,31
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Кашхатау; отпайка №3 от опоры №24	КБ005993	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	1 624 357,40	1 663 976,87	47 542,17	1 576 815,2
ВЛ-10 КВ Ф-104п-ст Кашхатау	БО0001326	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	232	2 221 079,58	7 690 902,43	397 605,28	1 823 274,28
ВЛ-10 КВ Ф-106 ПС 'Заводская'	БО0006943	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	247	16 780,60	50 546,44	2 455,70	14 324,90
ВЛ-10 КВ Ф-106 ПС Кызбурун-110; отпайка №12 от опоры №20	КБ005716	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	180 405,56	186 626,44	5 332,18	175 073,4
ВЛ-10 кВ Ф-106 ЦРП Черек; отпайка №35 от опоры №35	КБ006443	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	3 201 088,24	3 216 404,45	91 897,27	3 109 190,97
ВЛ-10 КВ Ф-108 ПСТ КАМЕННОМОСТ L=11,3 КМ	БО0003392	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	216	53 293,32	225 712,87	12 539,60	40 753,71
ВЛ-10 кВ Ф-108; отпайка от опоры №141-142 ПС Ваксанок	КБ004559	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2020	420	70 623,67	74 527,49	2 129,36	68 494,3
ВЛ-10 кВ Ф-109 ПС Ваксан-330; отпайка №9 от опоры №11	КБ005719	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	434 922,18	449 919,5	12 854,84	422 067,34
ВЛ-10 кВ Ф-109 ПС Ваксан-330;от опоры №9/6Л	КБ006715	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	76 243,31	76243,31	544,59	75698,71493
ВЛ-10 кВ Ф-109 ПС Ваксан-330,Отпайка от опоры №85 к ТП-15	КБ004951	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	870 076,37	906 779,34	25 907,98	844 168
ВЛ-10 кВ Ф-159 ПС"Сармаково"	КБ001040	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	240	474 336,89	862 430,71	43 121,52	431 215,36
ВЛ-10 кВ Ф-161 L=1,2 КМ ПСТ МАЛКА	БО0006947	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	247	30 445,80	91 708,69	4 455,48	25 990,32
ВЛ-10 КВ Ф-163 ПСТ МАЛКА L=28,715 КМ	БО0003293	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	1 365 080,50	4 336 257,59	216 812,88	1 138 267,62
ВЛ-10 кВ Ф-166 ПС "Малка" отпайка 1,56 км	КБ001280	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2013	180	126 310,09	270 664,47	18 044,28	108 265,79
ВЛ-10 кВ Ф-167 ПС кВ Малка; отпайка №4 от опоры №4/4	КБ006621	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	3 963 832,32	3 963 832,32	113 623,76	3670008,539
ВЛ-10 кВ Ф-183 ПС Куркужин-35; отпайка №12 от опоры №3/6	КБ006610	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	110 074,08	110 074,08	3 144,96	106929,1063
ВЛ-10 кВ Ф-183 ПС Куркужин-35; отпайка №13 от опоры №6/3	КБ006604	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	121 114,52	121 114,52	3 460,41	117654,1051
ВЛ-10 кВ Ф-184 ПС Куркужин-35; отпайка №12 от опоры №10/1	КБ005725	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	274 612,17	284 081,55	8 116,56	266 495,55
ВЛ-10 кВ Ф-184 ПС Куркужин-35;отпайка №13 от опоры №10/1	КБ006614	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	4 631 649,66	4 631 649,66	132 332,85	4499316,813
ВЛ-10 кВ Ф-194 ПС"Ваксан-35"	КБ001041	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	240	56 121,07	102 038,31	5 101,92	51 019,16
ВЛ-10 кВ Ф-195 ПС Ваксан-35; отпайка №1 от опоры №7/8	КБ006695	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2022	420	220 170,26	220170,26	2 096,84	218073,4004
ВЛ-10 кВ Ф-199 ПС Ваксан-35; отпайка №6 от опоры №13/1	КБ006624	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	6 657 942,07	6 657 942,07	187 369,77	6370572,297
ВЛ-10 кВ Ф-199 ПС Ваксан-35; отпайка №7 от опоры №11/3	КБ005934	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	3 014 313,93	3 102 970,22	88 656,24	2 925 657,64
ВЛ-10 кВ Ф-200 ПС Ваксаненок-35; отпайка от опоры №2/6	КБ005668	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	163 647,14	170 128,22	4 660,81	158 786,34
ВЛ-10 кВ Ф-200 ПС Ваксаненок-35; отпайка №8 от опоры №10/1	КБ006607	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	537 891,52	537 891,52	15 368,28	522523,1909
ВЛ-10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновская; отпайка №1 от опоры №63	КБ006122	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	2 204 606,82	2 247 414,72	64 211,85	2 140 394,97
ВЛ-10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновская; отпайка №15 от опоры №2	КБ006618	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	4 763 673,88	4 763 673,88	136 104,96	4627568,718
ВЛ-10 кВ Ф-211 ПС Крем-Константиновская; отпайка №12 от опоры №15	КБ005982	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	4 197 674,71	4 300 057,02	122 658,76	4 074 816,9
ВЛ-10 кВ Ф-228 ПС Гунделен 110,Отпайка от опоры №65 с ТП-15	КБ004850	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	87 095,56	90 769,57	2 593,42	84 502,15
ВЛ-10 кВ Ф-232 ПС 110 кВ Гунделен;от опоры №39	КБ006712	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	97 624,65	97624,65	697,32	96927,33107
ВЛ-10 кВ Ф-233; отпайка от оп. №40 ПС 110 кВ Гунделен	КБ004280	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	59 910,53	63 541,47	1 816,47	58 095,06
ВЛ-10 кВ Ф-247 ПС Ваксан-110; отпайка от опоры №5/100	КБ005726	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	976 968,71	907 209,01	25 920,24	851 048,45
ВЛ-10 кВ Ф-252 ПС Ваксан-110; отпайка №19/1 от опоры №19	КБ005939	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	1 070 128,02	1 101 602,37	31 474,32	1 038 653,66
ВЛ-10 кВ Ф-259 ПС Терской; отпайка от опоры №10	КБ006670	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	113 565,47	118 063,11	3 373,20	110 192,2
ВЛ-10 КВ Ф-295 ПСТ Н.ЧЕГЕМ	БО0001642	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	1 447 430,58	17 369 167,00	1 157 944,47	289 486,12
ВЛ-10 кВ Ф-321 ПС 110 Чегем-2; отпайка от опоры №93-№93П	КБ005772	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	41 793,45	43 234,6	1 235,27	40 558,17
ВЛ-10 КВ Ф-323 ПСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001628	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	40 590,04	129 888,12	6 494,41	34 095,63
ВЛ-10 кВ Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2; отпайка от опоры №1/2Б,№9/1Л	КБ005778	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	356 496,72	368 789,71	10 536,84	345 959,87
ВЛ-10 кВ Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2; отпайка от опоры №1/11, №10/6	КБ005777	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	180 836,98	187 072,74	5 344,92	175 492,05
ВЛ-10 кВ Ф-336 ПС 110 кВ Чегем-2;отпайка №6/1-6/22 от опоры №23/1	КБ006700	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	436 408,95	436408,95	3 117,21	433291,7432
ВЛ-10 кВ Ф-391 ПС Мукольской ГЭС; отпайка от опоры №103	КБ005765	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020

ВЛ-10 кВ Ф-400 п-ст Советская	Б00001335	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	42 188,23	506 258,70	7 566,10	8 437,65
ВЛ-10 кВ Ф-413 ОПС Аушигер,отпайка №2 от опоры №1/12	К50006117	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2021	420	44 486,48	45 460,64	1 298,88	43187,61
ВЛ-10 кВ Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер,отпайка №4 от опоры №45	К50006596	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	67 550,36	67 550,36	1 929,96	65620,34971
ВЛ-10 кВ Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер; отпайка от опоры №171	К50005788	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	209 535,46	216 760,82	6 193,17	203 342,3
ВЛ-10 кВ Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер,отпайка №6 от опоры №46	К50006738	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	171 021,41	171021,41	1 221,57	169799,8285
ВЛ-10 кВ Ф-423 ПС 110 кВ Герменчик;отпайка №3 от опоры №2	К50006731	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	306 184,07	306184,07	2 187,03	303997,0409
ВЛ-10 кВ Ф-426 ПС Герменчик; отпайка №103 от опоры №103	К50006696	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2022	420	1 031 773,53	1031773,53	9 626,40	1002294,286
ВЛ-10 кВ Ф-428 ПС Герменчик; отпайка от опоры №58/28	К50004846	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	2 613 040,03	2 723 267,53	77 807,64	2 535 232,39
ВЛ-10 кВ Ф-435 ПС Кахун; отпайка №87 от опоры №87	К50006603	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	323 487,29	323 487,29	9 242,49	314244,796
ВЛ-10 кВ Ф-446 ПС 110 кВ Кахун оп №14/13 0,015 км	К50004088	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	28.03.2019	420	67 792,90	62 720,98	1 792,03	56 000,88
ВЛ-10 кВ Ф-446; отпайка от БМ-6/6 ПС Кахун	К50004283	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	106 834,41	113 309,22	3 237,36	103 597,00
ВЛ-10 кВ Ф-447 ПС 110 кВ Кахун;отпайка №15 от опоры №104/46	К50006730	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	84 990,17	84990,17	607,07	84383,09736
ВЛ-10 кВ Ф-447 ПС Кахун; отпайка №58 от опоры №58	К50005970	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	117 166,27	120 612,34	3 446,04	113 720,21
ВЛ-10 кВ Ф-447 ПС Кахун; отпайка №63 от опоры №63	К50005968	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	77 455,66	79 733,66	2 278,08	75 177,45
ВЛ-10 кВ Ф-500 ЦРП Кахун; от опоры №122а	К50006649	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	97 893,09	97893,09	1 398,47	96494,61729
ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП 10 кВ Черек;отпайка №43 от опоры №92/43	К50006728	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	669 609,46	669609,46	4 782,92	664826,5353
ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП СТ-ЧЕРЕК	Б00006944	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	920 286,21	2 944 922,28	147 246,11	773 042,10
ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП Черек оп №92/40 1,256 км	К50004090	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	1 191 524,21	1 293 127,05	36 946,44	1 154 577,72
ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП Черек; отпайка №89 от опоры №89/89	К50006647	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	515 482,44	515482,44	7 364,03	508118,4051
ВЛ-10 кВ Ф-515 ПС Аргудан; отпайка №2 от опоры №2/12-№2/29	К50005985	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	1 197 847,40	1 227 063,19	35 058,95	1 162 788,5
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС Аргудан; отпайка №14 от опоры №21/0	К50006536	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	62 369,64	62 518,49	1 786,20	60583,39
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан; отпайка №3 от опоры №5а	К50005765	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	152 232,86	157 482,27	4 499,49	147 733,37
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан;отпайка №4 от опоры №32	К50005948	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	2 953 881,16	3 040 760,02	86 878,80	2 867 002,3
ВЛ-10 кВ Ф-522 ПС 110кВ Ст.Лескен; отпайка №4 от опоры №1/52	К50006657	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	73 223,05	73223,05	1 046,04	72177,00643
ВЛ-10 кВ Ф-524 ПС Ст.Лескен; отпайка №6 от опоры №91	К50006535	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	47 578,45	47 692	1 362,60	46215,82
ВЛ-10 кВ Ф-534 ПС Лескен-1;отпайка №167 от опоры №167	К50005942	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	376 350,35	387 419,48	11 069,13	365 281,22
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС 35 кВ Ст Урух; отпайка №17 от опоры №16/03	К50003173	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	106 501,96	106501,96	253,58	106248,3739
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух; отпайка №14 от опоры №142	К50005946	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	1 401 219,33	1 442 431,66	41 212,32	1 360 006,99
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС Ст.Урух; отпайка №14 от опоры №142	К50006124	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	565 312,94	576 289,89	16 465,43	548 847,51
ВЛ-10 кВ Ф-540 ПС Ст.Урух; отпайка №10 от опоры №6/11	К50006530	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2021	420	64 780,34	64 934,95	1 855,28	62925,06
ВЛ-10 кВ Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух;отпайка №2 от опоры №2/3	К50005762	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	76 825,70	79 474,86	2 270,71	74 554,99
ВЛ-10 кВ Ф-543 ПС Ст. Урух; отпайка №6 от опоры №138	К50005967	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	219 266,89	224 614,66	6 417,56	212 849
ВЛ-10 кВ Ф-550; отпайка №4 ПС 35 кВ Новоивановская	К50004236	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	302 831,98	321 185,43	9 176,73	293 655,25
ВЛ-10 кВ Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская; отпайка №6 от опоры №33	К50005949	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	230 981,29	237 774,86	6 793,56	224 187,73
ВЛ-10 кВ Ф-553 ПС 35 кВ Ново-Ивановская;отпайка №10 от опоры №9/53	К50006719	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	196 885,98	196885,98	1 406,33	195479,6516
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка от опоры №18/6	К50004836	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	255 631,49	266 414,95	7 611,84	248 019,63
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская; отпайка №21 от опоры №6/05	К50005661	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	266 943,66	277 515,69	7 929,00	259 015
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская; отпайка №8 от опоры №6/47	К50006643	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	54 247,40	54247,4	774,96	53472,43714
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская; отпайка от опоры №19/2	К50004837	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	87 470,50	91 160,32	2 604,58	84 865,92
ВЛ-10 кВ Ф-560; отпайка от опоры №7/2 ПС 110/10 Котляревская	К50004572	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	100 526,67	105 817,55	3 023,36	97 503,31
ВЛ-10 кВ Ф-569 ПС 110 кВ Майская от опоры №225	К50006126	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2021	420	472 991,71	482 176,02	13 776,46	459 215,26
ВЛ-10 кВ Ф-572 ПС 110 кВ Майская; отпайка №19 от опоры №70	К50005952	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	552 019,13	568 254,99	16 235,86	535 783,28
ВЛ-10 кВ Ф-572; отпайка №19 ПС 110 кВ Майская	К50004237	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	293 233,52	311 005,25	8 885,86	284 347,66
ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ Майская, отпайка №18 от опоры №37	К50005965	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	226 812,19	233 483,14	6 670,92	220 141,25
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная; отпайка №13	К50005734	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	4 883 603,98	5 052 004,12	144 342,96	4 739 261,01
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная; отпайка №14 от опоры №119	К50005796	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	346 267,64	358 207,9	10 234,51	336 033,13
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская;отпайка №13 от опоры №6/03	К50005955	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	1 414 764,58	1 456 365,01	41 610,43	1 373 144,15
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская,отпайка №14 от опоры №7/1	К50005958	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	8 216 028,56	8 457 676,46	241 647,84	7 974 380,66
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская,отпайка №15	К50006616	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	2 544 794,77	2 544 794,77	72 708,42	2472086,348
ВЛ-10 кВ Ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	К50004581	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.04.2020	420	511 061,38	536 614,45	15 331,80	496 730
ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская,отпайка №22 от опоры №86	К50006717	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	928 408,25	928408,25	6 631,49	921776,7625
ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС Саратовская; отпайка №20 к ТП-31	К50004584	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.05.2020	420	444 645,13	465 713,1	13 306,08	431 339,04
ВЛ-10 кВ Ф-778; отпайка №18 ПС 35 кВ "Саратовская"	К50004287	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	94 627,64	100 362,65	2 867,50	91 760,14
ВЛ-10 Кв Ф-779 ПС 35 кВ "Саратовская"; отпайка от опоры №6/64	К50004841	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	6 700 236,61	6 962 876,86	199 610,77	6 500 725,8
ВЛ-10 кВ Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" к КТП-21/789	К50004245	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	350 791,21	372 051,28	10 630,04	340 161,17
ВЛ-10 кВ Ф-789; отпайка №8 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К50004246	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	576 278,40	611 204,36	17 462,98	558 815
ВЛ-10 кВ Ф-792 ПС 35 кВ Ново-Полтавская,отпайка №15 от опоры №6/6	К50006651	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2022	420	1 038 110,01	1038110,01	14 830,14	1008449,724
ВЛ-10 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	К50004558	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	28.02.2020	420	571 863,53	603 474,08	17 242,08	554 621,42
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	К50004566	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	27.03.2020	420	47 350,40	49 842,53	1 424,04	45 926,33
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС Терек-2; отпайка №1 от опоры №68	К50006627	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	3 249 555,53	3 249 555,53	92 844,44	3156711,086
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	К50004205	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.10.2019	420	499 361,82	532 314,63	15 208,99	484 152,83
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2; отпайка №29 от опоры №346	К50005921	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2020	420	890 213,16	918 647,49	26 247,07	863 966,09
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2; отпайка №30 от опоры №15/9	К50005990	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	2 224 905,66	2 279 171,65	65 119,19	2 159 786
ВЛ-10 кВ Ф-911; отпайка от оп. №15/8 ПС Терек-2	К50004264	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	287 188,23	304 593,68	8 702,64	278 495,66
ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2; отпайка №12 от опоры №32	К50006629	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	5 492 333,45	5 492 333,45	156 923,76	5335409,637
ВЛ-10 кВ Ф-921 ПС 35 кВ Александровская; отпайка №3 от опоры №61	К50005732	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	5 703 934,93	5 900 622,34	168 589,20	5 535 345,7
ВЛ-10 Кв Ф-929 ПС Терек-1, отпайка №2/29	К50004843	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	254 740,07	265 485,93	7 585,31	247 154,76
ВЛ-10 кВ Ф-973 оп.131 ПС В.Курп	К50004276	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2019	420	246 613,08	261 559,33	7 473,12	239 139,96
ВЛ-10 кВ Ф-983 ПС 35 кВ Пень;озвод.; отпайка 11 от опоры №3/64	К50005795	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	1 066 762,30	1 103 547,21	31 529,88	1 035 232,38
ВЛ-10 кВ Ф-987 ПС 35 кВ Терская; от опоры №1	К500-0162	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	46 248,25	46248,25	110,11	46138,13512
ВЛ-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-1011 Ф-105 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002356	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	11 571,75	37 029,60	1 851,48	9 720,27
ВЛ-10кв ПЕРЕХОД В С ПРОГРЕСС 0 ,2км	Б00007112	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	260	16 358,02	44 769,33	2 086,28	14 291,75
ВЛ-10КВ РЕК Ф-553 ПС НОВО-ИВАНОВКА	Б00007202	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	272	23 798,09	60 496,08	2 668,94	21 129,15
ВЛ-10КВ ф.580 п/ст Котляревская	Б00004676	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	15 379,13	49 213,23	2 460,66	12 918,5
ВЛ-10КВ Ф1010 ПС КАМЕННОМОСТСКАЯ L=13,465 КМ	Б00006712	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	395 314,29	1 265 005,72	63 250,29	332 064,00
ВЛ-10КВ Л-1016 103 ПСТ НАЛЬЧИК	Б00001459	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	159 664,70	510 927,03	25 546,35	134 118,36
ВЛ-10КВ Л-1016 ПСТ НАЛЬЧИК	Б00006715	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	26 421,19	84 547,82	4 227,39	22 193,80
ВЛ-10КВ Ф-108 L=17 9км ПС КАМЕННОМОСТ	Б00003346	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	104 878,38	1 258 540,60	44 947,84	20 975,68
ВЛ-10КВ Ф-550 ПС Н.-ИВАНОВКА(реконстр)	Б00008010	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	297	35 603,86	80 108,68	3 236,64	32 367,14
ВЛ-10КВ Ф-580 п/ст "Котляревская"	Б00004705	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	255 329,94	3 063 947,28	204 263,15	51 065,8
ВЛ-10КВ Ф-925 п/ст."Александровская"	Б00004699	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	312	226 150,23	479 992,3	18 461,24	207 688,98
ВЛ-10КВ Ф-672	К50000835	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	08.12.2010	240	48 222,64	107 161,42	5 358,07	42 864,57
ВЛ-10КВ Ф-678	К50000836	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	08.12.2010	240	126 245,67	280 545,93	14 027,30	112 218,37
ВЛ-10КВ Ф-678	К50001020	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2011	180	23 069,87	69 209,62	4 613,97	18 455,90
ВЛ-10КвБ п/ст.Прохладная-2 Ф-589	Б00005739	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	53 174,00	87 580,71	2 502,31	50 671,70
ВЛ-110 КВ ВЫДАЧА МОЩНОСТИ 3,1 КВ	БЧ00001872	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	457	1 294 149,77	2 025 433,03	53 184,24	1 240 965,53
ВЛ-110 КВ ОТПС КАШХАТАУ ДО ЗДАНИЯ ГЭС(ГИБКАЯ ГРЯЗЬ)	БЧ00001878	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	457	562 878,60	860 943,56	23 132,00	539 746,6
ВЛ-110 кВ L 8,895 км ПС "Завод Телемеханики - ПС Завод Промсвязьмонтаж" Ф-110	К50000887	01.01	Седьмая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	05.04.2012	180	2 845 155,56	8 002 000	533 466,67	2 311 688,89
ВЛ-110 КВ Л-191 ПСЫГАНСУ-КАШХАТАУ L-18,772 КМ	Б00007766	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	412	3 970 293,23	6 622 513,4	192 879,08	3 777 404,49
ВЛ-110 КВ Л-192 L-23,2 км	Б00000757	01.08	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2010	180	7 708 962,14	30 835 848,56	2 055 723,24	5 653 238,90
ВЛ-110 Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКАЯ L-31 639км	Б00006709	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	344	1 088 880,52	2 092 697,21	72 997,58	1 015 882,95
ВЛ-110 Л-181/182 ЦРУ-АДЫГСУ L-32,958 КМ	Б00001139	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	375 787,90	4 509 454,82	300 630,32	75 157,58
ВЛ-110 Л-190 КАШХАТАУ ЧГЭС-1 L-6,605КМ	Б00007767	01.08	Десятая группа (свыше 30 лет)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	441	6 301 837,58	10 069 240,5	273 992,88	6 027 844,6
ВЛ-110КВ Л-211 БГЭС-МАЛКА L-21,779КМ	Б00001162	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	246	250 961,58	749 861,42	36 283,62	214 678
ВЛ-110КВ Л-87 НАРТКАЛА-ПРОХЛАДНАЯ-1	Б00001165	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	269	88 227,49	205 626,98	8 538,14	79 689,35
ВЛ-110КВ Л-100 ПТФ-НАЛЬЧИК ТЯГОВАЯ L-2,654КМ	Б00006695	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	243	2 210 569,98	6 886 744,56	340 086,12	1 870 473,8
ВЛ-110КВ Л-101 ИСКОЖ-ДУБКИ L-8 880КМ	Б00001128	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	190	1 629 149,54	12 381 536,48	781 991,76	847 157,76
ВЛ-110КВ Л-103 Б-330-Б-110 L-20,802 КМ	Б00001168	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	290	552 061,27	1 280 782,15	52 997,88	499 063,39
ВЛ-110КВ Л-105 НАЛЬЧИК-ПТФ L-10,706КМ	Б00006691	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	337	7 341 046,06	14 383 328,61	488 642,41	6 828 880,05
ВЛ-110КВ Л-106 ПТФ-ЗАВОДСКАЯ L-14,147КМ	Б00006692	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	471 676,78	868 751,62	28 678,17	442 796,61
ВЛ-110КВ Л-111 НАЛЬЧИК ТЯГОВАЯ-ИСКОЖ L-2,884 КМ	Б00006694	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	243	1 642 007,69	5 115 495,5	252 616,56	1 389 391,1
ВЛ-110КВ Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКОЕ L-31,639КМ	Б00001175	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	245	349 413,32	1 070 078,28	52 397,56	297 001,32
ВЛ-110КВ Л-173 БГЭС-ТЫРНЫАУЗ	Б00001155	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	245 500,61	920 627,3	49 100,12	196 400,49
ВЛ-110КВ Л-186 ПРОХЛАДНАЯ ТЯГ -МАЙСКАЯ L-16,681КМ	Б00001156	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	111 064,45	416 491,69	22 212,89	88 851,56
ВЛ-110КВ Л-203 ЧЕГЕМ-2-НАЛЬЧИК-110 L-8,596КМ	Б00006697	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	259 794,03	478 498,18	15 905,76	243 888,27
ВЛ-110КВ Л-209 МУРТАЗОВО- ЗЛЬХОТОВО L-22,0 КМ	Б00001157	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	144 743,66	542 788,74	28 948,73	115 794,93
ВЛ-110КВ Л-243 БАКСАН-110-ВОДОЗАБОР L-10,060КМ	Б00001159	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	396 357,82	1 268 345,03	63 417,25	332 940,57
ВЛ-110КВ Л-3 БГЭС-КЫЗБУРУН-110 L-9,04КМ	Б00006896	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	273 149,32	503 096,46	16 723,43	256 425,90
ВЛ-110КВ Л-5 СТ. ЛЕСКЕН- ЗМЕЙСКАЯ L-19,361 КМ	Б00006889	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	697 940,70	1 285 492,82	42 731,06	655 209,64
ВЛ-110КВ Л-6 КЫЗБУРУН-110-ЧЕГЕМ-2 L-13,039 КМ	Б00006898	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	404 889,50	745 740,35	24 789,15	380 100,34
ВЛ-110КВ Л-8 ПТФ-НАРТКАЛА L-21,670КМ + ОТП L-0,015	Б00006893	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	779 606,87	1 435 908,57	47 731,03	731 875,84
ВЛ-110КВ Л-9 КАУН-СТ.ЛЕСКЕН L-22,613 КМ	Б00006890

ВЛ-35 КВ Ф-228 РП "заново"	Б00002842	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	4 966 464,86	15 892 687,54	794 634,38	4 171 830,48
ВЛ-35 КВ (Л461)	Б00001637	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	267	215 024,22	662 857,52	25 296,97	189 727,25
ВЛ-35 КВ ЗАХОДЫ НА ПУСТ КАШХАТАУ(ОТПАЙКА Л-470	Б+00001673	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	457	160 162,49	250 665,27	6 682,02	153 480,47
ВЛ-35 КВ Л-467 "НАРТКАЛА-СОВ ГЭС	Б00004098	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	308	37 065,87	79 834,18	3 110,42	33 955,45
ВЛ-35 КВ НА МЕТ.ОПОРАХ	Б+00001875	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	457	71 124,18	111 314,21	2 922,91	68 201,27
ВЛ-35КВ Л-461 ЧЕГЕМ-2-ЛЕЧИНКАЙ	Б00001164	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	263	42 631,19	114 408,2	5 218,88	37 411,0
ВЛ-35КВ Л-454 САРМАКОВО-КАМЕННОМОСТСКАЯ	Б00006900	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	360	2 003 226,65	3 698 264,59	123 137,81	1 879 951,17
ВЛ-35КВ Л-457 "ТЫРНЫАУЗ-ТЕРСКОЛ	Б00001117	01.08	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	279	811 245,68	1 985 417,05	85 394,28	725 851,39
ВЛ-35КВ Л-460 п."ЧЕГЕМ-1 0,6КМ	Б00007205	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	774 664,46	2 478 926,28	123 946,31	650 718,15
ВЛ-35КВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н.ЧЕГЕМ	Б00001171	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	232 777,60	2 793 331,25	186 222,08	46 555,52
ВЛ-35КВ Л-465 КР.НИВА-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	Б00001161	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	248	22 087,84	65 997,4	3 193,42	18 894,42
ВЛ-35КВ Л-467 СОВ.ГЭС-СТ.ЛЕСКЕН	Б00001110	01.01	Седьмая группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	225	18 555,79	69 584,23	3 711,16	14 844,64
ВЛ-35КВ Л-472 МАЙСКАЯ-ПЕНЬКОЗАВОД	Б00001160	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	119 164,85	381 327,51	19 066,38	100 098,47
ВЛ-35КВ Л-473 ГЭС-3-КР.КОНСТАНТИН	Б00007198	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	392	227 660,41	393 140,44	12 034,91	215 625,50
ВЛ-35КВ Л-482 МАЛКА-ЗАЛУКОДЕС	Б00001134	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	328	5 781 219,21	11 633 373,6	425 611,20	5 355 607,98
ВЛ-35КВ Л-483 МАЛКА-САРМАКОВО	Б00006899	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	361	297 317,19	547 609,72	18 203,09	279 114,10
ВЛ-35КВ Л-490 ТЕРЕК-2-ТЕРЕК-1	Б00007199	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	392	71 928,41	124 211,17	3 802,38	68 126,02
ВЛ-35КВ Л-491 ЗАЙ-АЛЕКСАНДРОВСКАЯ	Б00001163	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	257	29 664,26	82 866,47	3 868,28	25 795,01
ВЛ-35КВ ПРОХ1-НИВА(ПК НИВА-СОПД-Е (Л455)	Б00000381	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	317	58 903,16	122 844,09	4 649,47	54 252,91
ВЛ-6 КВ ВТ.ГАБАРИТАХ 35 КВ Ф62,Ф68 п/ст "ЦРУ" L-4.4 км	Б00002841	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	360	94 672,01	174 779,09	5 825,97	88 846,0
ВЛ-6 КВ НА ЖБ ОПОРАХ ОТПАЙКА ОТ Ф655 ДО РУ Л-5	Б00008020	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	337	22 427,01	43 941,3	1 564,68	20 862,34
ВЛ-6 кВ от Ф62 ПС .Заводская, отпайка от опоры №73/36	КБ00004594	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.06.2020	420	69 407,19	72 514,97	2 071,80	67 335,3
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС 110 кВ Дубки	КБ00005745	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	2 400 192,68	2 482 957,94	70 941,60	2 329 251,0
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС Дубки, отпайка №13 от опоры №143	КБ00005923	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2020	420	902 508,47	931 335,52	26 609,59	875 898,88
ВЛ-6 кВ ПТФ"Нальчикская", Ф632, Ф634	КБ00006686	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	24.05.2010	240	306 645,50	728 862,57	36 433,13	270 212,37
ВЛ-6 кВ Ф-601 Ф-602 (двухцепная) прот .767 м.ПС 35 кВ Чалмас	КБ0004273	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2019	420	1 833 515,04	1 944 637,16	55 561,06	1 777 953,97
ВЛ-6 кВ Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас, от опоры №19	КБ005997	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	3 131 257,51	3 207 629,64	91 646,52	3 039 610,9
ВЛ-6 кВ Ф-605 РП Бельым, отпайка №3 от опоры №60	КБ006578	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	5 608 458,72	5 608 458,72	160 241,64	5448217,042
ВЛ-6 кВ Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай,отпайка от опоры №6/6	КБ0004830	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	361 598,22	376 851,74	10 767,19	350 831,02
ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №8/1-12/1-2	КБ005959	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	941 377,80	969 066,38	27 687,58	913 690,2
ВЛ-6 кВ Ф-611 РП 6 кВ Водогейная,отпайка №11 от опоры №11	КБ00-0177	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.11.2022	420	76 754,88	76754,88	182,75	76572,13029
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отпайка №64 от опоры №62	КБ006136	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.05.2021	420	695 127,34	706 909,16	20 197,40	674 929,94
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ, отпайка от опоры №67	КБ006672	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	115 453,90	120 026,33	3 429,32	112 024,57
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС ЦРУ, отпайка от опоры №72/1	КБ005789	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	166 088,16	171 815,34	4 908,96	161 179,15
ВЛ-6 кВ Ф-618 ПС 110 кВ Нарткала, отпайка от опоры №41	КБ005663	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.08.2020	420	99 955,70	103 914,34	2 968,98	96 986,72
ВЛ-6 кВ Ф-618 ПС 110 кВ Нарткала,отпайка №34 от опоры №71/23	КБ006740	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	375 958,07	375958,07	2 685,41	373272,6552
ВЛ-6 кВ Ф-623 ПС Чегем-1, отпайка от опоры №13/14 - №14/18	КБ006000	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	26.02.2021	420	1 681 553,12	1 722 566,61	49 216,19	1 632 336,9
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отпайка от опоры №1/33-№7/27	КБ005752	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	2 963 857,01	3 066 058,98	87 601,68	2 876 255,33
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1, отпайка от опоры №2/22	КБ004829	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.07.2020	420	438 830,03	457 341,47	13 066,90	425 763,13
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1,отпайка №12/1-12/2 от опоры №2/50	КБ00-0199	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2022	420	77 458,34	77458,34	0,00	77458,34
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1,отпайка №14 от опоры №20/1 и.оп №41/2	КБ006591	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	369 424,05	369 424,05	10 554,96	358869,0771
ВЛ-6 кВ Ф-629 ПС 110 кВ ПТФ, отпайка от опоры №1/74	КБ005775	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	461 169,52	477 071,92	13 630,63	447 538,90
ВЛ-6 кВ Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ, отпайка от опоры №14/7-№21/13	КБ005748	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	918 633,56	950 310,58	27 151,88	891 481,83
ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004098	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.03.2019	420	170 502,41	185 041,38	5 286,84	165 215,52
ВЛ-6 кВ Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ,отпайка №5/1-5/6 от опоры №4/20	КБ006706	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	487 613,43	487613,43	3 482,94	484130,4769
ВЛ-6 кВ Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ,отпайка №6/1-5/7 от опоры №5/2	КБ006741	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.09.2022	420	229 039,80	229039,8	1 635,99	227403,8014
ВЛ-6 кВ Ф-655 ПС Нарткала, отпайка №12 от опоры 12/40	КБ006623	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2021	420	3 774 205,64	3 774 205,64	107 834,40	3666371,193
ВЛ-6 кВ Ф-655 ПС РМЗ, отпайка от опоры №1/1	КБ005792	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	43 069,51	44 554,67	1 272,96	41 796,52
ВЛ-6 кВ Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор опора №9/2-15/2	КБ005975	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	30.12.2020	420	85 209,87	87 716,04	2 506,17	82 703,7
ВЛ-6 кВ Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор, отпайка от опоры №105/№13/7	КБ005667	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	29.10.2020	420	312 147,45	322 911,16	9 226,03	302 921,42
ВЛ-6 КВ Ф-69 ПС ВОДОЗАБОР	Б00008946	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	247	89 284,11	268 941,15	13 065,97	76 218,14
ВЛ-6КВ Ф623 ПС/Т ЧЕГЕМ-1	Б00001520	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	96 418,52	1 157 022,28	77 134,82	19 283,70
Внутриплощадочный проезд ПС 35 кВ Чалмас	КБ004289	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Дороги, площадки	31.12.2019	300	639 568,99	695 183,68	27 807,35	611 761,64
Волоконно-оптическая линия связи (ВОЛС) ПС Терек-2 - Автомагистраль Тамбукан-РЭС- протяжен.160 км	КБ006637	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Линии связи	30.12.2021	300	621 299,69	621 299,69	24 851,99	596447,7024
ВОЛС Л-3,Л-210 ПС Кызбурун 110-ПС Малка ВОК ДПТ-06А12-ОС-ЭС-А-29,2км Гарда КоКуКо 16Ю-20-1,6км	КБ003687	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	31.10.2016	120	1 070 007,23	2 213 808,07	221 380,80	848 626,4
ВОЛС по Л-191 ПС Псыгансу-МЭЗ ЭС ГЕРДА-КОУ-Ка ДПТ-06А12-ОС-ЭС-А-29,2Км Гарда КоКуКо 16Ю-20-1,6км	КБ003852	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	29.06.2018	120	642 181,20	987 971,07	98 797,08	543 384,09
ВОЛС по Л-100,Л-111 ПС ПТФ-ПС Нальчик Тягов-ПС Искусственник ВОК Гарда КоКуКо ПЛ-06А,8Ки/02-16Б1-16,6 Ом	КБ003686	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	31.10.2016	120	1 049 976,19	2 172 362,46	217 236,24	832 738,94
ВОЛС по Л-100 Л-110 кВ Дубки - ПС 110 кВ Восточная ВОК ГЕРДА КоКуКо ПЛ-06А,8Ки/02-16Б1-16 - 2км	КБ003683	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	30.09.2016	120	516 189,83	1 086 715,44	108 671,52	407 518,29
ВОЛС по Л-466, Л-Б,Л-99,Л-104,Л-109 ПС "Нарткала"- ПС ПТФ- ВОК ПРС - О-ЦВ-02-8А-22,5Км	КБ003717	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Линии связи	31.01.2017	180	10 638 482,99	15 825 842,47	1 055 056,16	9 583 426,83
ВОЛС по Л-9 ПС Ст.Лескен- ПС Кашхатау ГЕРДА-КОУ-Ка ДПТ-06А,8Ки/02-16Е1 - 24,351км	КБ003798	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	30.09.2017	120	16 812 327,88	29 238 831,09	2 923 883,11	13 868 444,77
ВОЛС ПС "Чегем-2 - Чегемский РЭС (комната связи) ВОК Гарда КоКуКо ПЛ-06Д,8Ки/02-16Е1-20 - 0,145	КБ003695	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Линии связи	31.10.2016	120	180 475,17	373 396,9	37 339,68	143 135,48
ВОЛС ПС "Баксан-110" - ПС "Баксан-35" (Л-496)	КБ001270	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	2 904 702,25	4 841 170,41	242 058,48	2 662 643,73
ВОЛС ПС "Баксан-35"-ПС"Кызбурун" Л-488,Л-103,Ф-10 кВ Л-111	КБ001389	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Линии связи	31.12.2014	84	0,00	7 446 822,7	0,00	0,0
ВОЛС ПС"Кахун" - ПС"Заводская"(Л-107)	КБ001277	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	5 776 210,03	9 627 016,72	481 350,84	5 294 869,20
ВОЛС ПС "Малка" - ПС"Залукокоже"	КБ001275	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	1 167 207,65	1 945 346,09	97 267,30	1 069 940,35
ВОЛС ПС"Нарткала" - Урванский РЭС (ВЛ-0,6 кВ)	КБ001272	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	1 704 515,00	2 840 858,34	142 042,92	1 562 472,09
ВОЛС ПС-"ПТФ" - ПС-"Заводская" Л-106	КБ001288	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	6 268 819,09	10 448 031,81	522 401,59	5 746 417,50
ВОЛС ПС-"Чегем-2" - ПС-"Нальчик"	КБ001273	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	4 124 334,86	6 873 891,43	343 694,52	3 780 640,29
ВОЛС ПС-"Чегем-2"- ПС-"Кызбурун" Л-6	КБ001265	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	31.12.2013	240	5 475 386,09	9 125 643,48	456 282,12	5 019 103,91
ВОЛС ЦУС КБФ ПС "СКЭП"	КБ0000894	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Линии связи	19.05.2011	240	516 199,10	1 096 352,08	54 817,56	461 381,50
Вольтамперфазометр РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами	КБ003601	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	6 956,29	48 694	6 956,28	0,00
ВОРОТА	Б+0009066	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Сооружения инередаточные устройства прочие	31.03.2008	300	25 290,00	56 200	2 248,00	23 042
ВОССТАНОВ ВЛ-10 КВ Ф-162	Б00003339	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	136 835,05	437 872,17	21 893,61	114 941,44
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ3	КБ0000014	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	15.05.2008	180	25 059,02	265 330,76	17 688,72	7 370,30
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ3	КБ0000013	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	15.05.2008	180	25 059,02	265 330,77	17 688,72	7 370,30
ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	683 442,99	1 261 740,91	42 058,03	641 384,96
ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	Б00006972	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	179 355,10	331 117,1	11 037,24	168 317,86
ГАРАЖ СТ. СОЛДАТСКАЯ	Б00005717	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	44 944,97	82 975,32	2 765,84	42 179,12
ТКПТН -34-160 КВА Ф-252	КБ0001031	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	153 925,36	461 776,07	30 785,04	123 140,3
ТКПТН-38-250 КВА Ф-252	КБ0001037	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	263 555,65	790 666,94	52 711,08	210 844,5
Дальномер лазерный Laser Technology TruPulse 360	КБ000932	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Измерительные приборы	27.11.2012	120	7 867,41	85 826,27	7 867,29	0,00
ДИЗЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	Б00008961	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2010	225	6 048 457,65	14 633 366,28	716 461,86	5 268 011,50
Диспетчерский щит ЦУС	КБ0001054	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2011	240	16 275 119,80	32 550 239,59	1 627 511,96	14 647 606
ДОМ С.КУРКУЖИН. с. Куба-Таба база КСУ	Б00002264	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	59 670,33	110 160,61	3 672,02	55 998,31
Зарядитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 УХ	КБ003598	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	98 136,76	163 561,26	10 904,04	87 232,67
Зарядитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 УХ	КБ003582	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	102 590,50	170 984,17	11 398,92	91 191,56
Зарядитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 УХ фаза-В	КБ003692	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2016	180	103 001,82	165 801,07	10 366,72	92 615,08
Зарядитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 УХ фаза-В	КБ003616	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	103 077,53	171 795,89	11 453,04	91 624,47
Зарядитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 УХ фаза-В	КБ003628	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	106 195,40	176 992,34	11 799,48	94 395,91
ЗДАНИЕ ОПУ, ПС ЦРУ-110кВ с Л9П-110 кВ\35/174 -	Б00002035	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	2 318 659,97	4 280 603,02	142 686,77	2 175 973,20
ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания производственные и складские	31.03.2008	240	5 978 346,95	19 130 710,23	956 535,51	5 021 811,44
ЗДАНИЕ ЗТП №33 Ф-159 П/СТ САРМАКОВО	Б00003808	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	27 037,08	86 518,64	4 325,93	22 711,1
ЗДАНИЕ МУХОЛЬСКОЙ ГЭС	Б00001199	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания производственные и складские	31.03.2008	645	43 422,88	58 349,5	1 085,57	42 337,31
ЗДАНИЕ ПСтанция "ЗАВОДСКАЯ"	Б00003970	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	3 957 653,41	7 306 437,07	243 547,90	3 714 105,5
ЗДАНИЕ ПСтанция "ПСЫГАНСУ"	Б00004014	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	3 450 450,87	6 370 063,14	212 335,44	3 238 115,43
ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	Б00004962	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания производственные и складские	31.03.2008	240	880 458,17	2 817 466,14	140 873,31	739 584,86
ЗДАНИЕ СИНХР. КОМПЛ.	Б00004961	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания производственные и складские	31.03.2008	240	3 495 599,80	11 185 919,36	559 295,97	2 936 303,8
ЗДАНИЕ СОВЕТСКОЙ ГЭС ПОСЛ.ЧАСТИ	Б00001198	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания административные	31.03.2008	609	33 103,20	45 405,06	894,68	32 208,52
ЗРУ ОТ СМ3	Б00003225	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	38 471,01	123 107,23	6 155,36	32 315,65
ЗТП 1100,4 №13 Ф-946 160 кВа п/ст "В.Акбаш"	Б00005334	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	264	250 682,92	668 487,78	30 395,80	220 297,1
ЗТП 160КВА Ф-101 ПС"ЗАВОДСКАЯ"ТП-9	Б00003934	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	106 579,66	341 054,90	17 052,75	89 526,91
ЗТП-6/04КВ Ф-635 П/СТ ПТФ	Б00001800	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	01.11.2008	240	70 942,98	205 136,33	10 256,76	60 686,16
ЗТП-100,4 кВ ТП-6 Ф-277 ТМ-250 кВА п/ст "Адыл-Су"	Б00002078	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
ЗТП-1100 Ф-426 ТП-6 ПС Герменчик	Б00004105	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	100 301,03	320 963,31	16 048,17	84 253
ЗТП-1-160 КВА Ф-107	КБ0001047	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	44 295,07	132 885,2	8 859,00	35 436
ЗТП-160КВА Ф-101 ТП-11 пс"Заводская"	Б00004347	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	1 460 654,45	4 674 094,25	233 704,68	1 226 949,74
ЗТП-17-160 КВА Ф-252	КБ0001026	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	145 066,34	435 199,03	29 013,24	116 053,1
ЗТП-22-320 КВА Ф-196	КБ0001027	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	248 052,37	744 157,12	49 610,47	198 441,9
ЗТП-24-160 КВА Ф-196	КБ0001028	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	33 221,30	99 663,9	6 644,26	26 577,0
ЗТП-27-250 КВА Ф-194	КБ0001029	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	102 986,03	308 958,09	20 597,16	82 388,8
ЗТП-28-250 КВА Ф-195	КБ0001030	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	336 535,13	1 006 605,39	67 107,00	268 429
ЗТП-35-400 КВА Ф-252	КБ0001033	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	33 221,30	99 663,9	6 644,26	26 577,0
ЗТП-37-250 КВА Ф-252	КБ0001036	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	277 951,54	833 854,63	55 590,31	222 361,2

ЗТП-4-400 КВА Ф-107	КБ0001035	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	27 684,42	83 053,25	5 536,88	22 147,5
ЗТП-46-250 КВА Ф-196	КБ0001044	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	27 684,42	83 053,25	5 536,88	22 147,5
ЗТП-47-160 КВА Ф-196	КБ0001045	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	22 147,53	66 442,6	4 429,51	17 718,0
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001046	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	101 878,65	305 635,96	20 375,73	81 502,9
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001051	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	210 401,57	631 204,7	42 080,28	168 321,3
ЗТП-60-250 КВА Ф-252	КБ0001048	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	88 590,13	265 770,4	17 718,00	70 872
ЗТП-81-160 КВА Ф-254	КБ0001050	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	99 663,90	298 991,7	19 932,78	79 731,1
ЗТПП-1004КВ Ф-321 ПИСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001881	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	69 078,15	221 050,08	0,48	58 025,6
ЗТПП-250 Ф-539 ПС"УРУХ" ТП-17	БО0003941	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	39 034,93	124 911,77	6 245,59	32 789,34
Измеритель параметров силовых трансформаторов К540-3 (с поверкой)	КБ0006553	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	27.12.2021	84	360 587,50	360 587,5	51 512,50	308075
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Лескен	КБ0003855	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	60	45 505,50	151 685	30 336,96	15 168,50
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Лескен	КБ0003848	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	60	77 339,40	257 798	51 559,56	25 779,80
Источник бесперебойного питания связи	КБ0003750	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	56 859,52	183 700	26 242,80	30 616,7
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 1000	КБ0003815	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	60	23 399,65	127 635,57	23 399,83	0,00
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 700 8А ПС Аушигер	КБ0003709	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	36 011,56	120 998,84	17 285,52	18 726,01
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ0003810	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	60	39 652,23	216 284,9	39 652,15	0,00
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 ПС Ст. Лескен	КБ0003797	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	60	25 425,00	169 500	25 425,00	0
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 1000 8А ПС Аушигер	КБ0003713	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	23 206,18	77 972,76	11 138,97	12 067,21
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 700 8А ПС Аушигер	КБ0003720	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	57 135,57	191 975,52	27 425,04	29 710,50
Кабельные каналы ПС 35 кВ Чалмас	КБ0004309	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Сооружения непредаточные устройства прочие	31.12.2019	360	216 120,58	231 557,76	7 718,59	208 401,98
Канал образующее оборудование ВЧ связи "ES 100"(5-канальное Es600-E20/E30-560 «Ст. Дуба "А"	КБ0003821	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	120	1 915 202,70	3 236 962,31	323 696,23	1 591 506,47
Канал образующее оборудование ВЧ связи "ES 100"(5-канальное Es600-E20/E30-560 «Ст. Дуба "А"	КБ0003820	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	120	1 913 696,86	3 234 417,22	323 441,72	1 590 255,13
КЛ- 6 Ф- 617 ТП - 320 - 0,952 ААБ 3х95	КБ0001017	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	31.12.2011	180	18 092,95	54 278,84	3 618,59	14 474
Клещи токоизмерительные АТК-2200	КБ0003922	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	07.11.2018	84	23 064,24	41 221,19	5 888,74	17 175,50
КЛЭП-0,4 кВ от ТП до многоэт.ж/д	КБ0000825	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	08.12.2010	240	25 736,20	57 191,56	2 859,58	22 876,8
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-520	КБ0001126	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	28 160,06	41 615,85	1 664,63	26 495,42
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-534	КБ0001134	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	227 491,90	336 194,93	13 447,80	214 044,1
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-181	КБ0001122	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	54 416,80	80 418,91	3 216,72	51 200,04
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-540	КБ0001138	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	28 085,44	41 505,57	1 660,20	26 425,2
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-25 Ф-189	КБ0001084	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	07.10.2013	300	39 619,14	58 840,31	2 353,56	37 265,53
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-27 Ф-224	КБ0001080	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	07.10.2013	300	32 266,40	47 960,1	1 917,96	30 368,40
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-35 Ф-106	КБ0001100	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	07.10.2013	300	27 508,65	40 854,43	1 634,16	25 874,47
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-39 Ф-515	КБ0001130	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	33 709,17	49 816,51	1 992,66	31 716,51
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-5 Ф-295	КБ0001142	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	30.11.2013	300	28 092,12	41 515,45	1 660,56	26 431,50
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-6 Ф-967	КБ0001088	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	07.10.2013	300	27 800,53	41 287,92	1 651,52	26 149,02
КЛЭП-10кВ от ПС"Долинск" до ООО"алерея-Нальчик"	КБ0001029	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	31.12.2012	180	597 525,15	1 493 812,87	99 587,52	497 937,62
КЛЭП-10кВ ТП-10 Ф-232	КБ0001078	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Кабельные Линии Электропередач	07.10.2013	300	111 491,76	165 581,82	6 623,27	104 868,49
Коммутатор Catalyst 2960-24 10/100+2TS/FLAN Base image	КБ0003587	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	22.12.2015	120	24 406,78	61 016,95	6 101,64	18 305,09
Коммутатор Cisco	КБ0003816	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	84	91 861,75	220 468,21	31 495,44	60 366,30
Коммутатор Cisco 2960	КБ0003755	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	164 862,38	532 600	76 085,71	88 766,67
Коммутатор Cisco 2960 ПС Псыгансу	КБ0003849	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	108 069,50	216 139	30 876,96	77 192,50
Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ0003811	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	84	108 147,10	259 553,03	37 079,00	71 068,09
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100 STDSR LAN Lite ПС Аушигер	КБ0003707	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	345 004,15	1 159 213,96	165 601,99	179 402,16
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100 STDSR LAN Lite ПС Аушигер	КБ0003708	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	112 477,53	377 924,51	53 989,20	58 488,3
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S ССПИ ПС Нарткала	КБ0003716	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	302 199,02	1 015 388,71	145 055,52	157 143,49
Конденсатор связи	КБ0003819	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	180	703 015,43	965 975,4	64 398,36	638 617,07
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6 Д У1	КБ0003595	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	65 880,29	109 800,48	7 320,00	58 560
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6 Д У1	КБ0003578	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	68 068,16	113 446,93	7 563,12	60 505,03
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6 Д У1 ф аза-В	КБ0003614	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	68 403,89	114 006,48	7 600,43	60 803,46
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6 Д У1 ф аза-В	КБ0003624	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	180	82 811,42	138 019,04	9 201,24	73 610,15
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6 Д У1 ф аза-В	КБ0003691	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2016	180	136 531,99	206 518,97	13 767,93	122 764,05
КОНТОРА РЭС	БО0005718	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Здания административные	31.03.2008	360	1 465 273,11	2 705 119,59	90 170,65	1 375 102,46
КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	БН0001979	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	39 847 701,81	73 564 987,95	2 452 166,27	37 395 535,5
КОТЕЛ ГВГ-1,1-95	БН0001980	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Котлы, подогреватели, теплообменники	31.03.2008	467	161 522,05	249 770,9	6 418,09	165 103,96
КОТЕЛ КВГ-2,5-95	БН0001983	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Котлы, подогреватели, теплообменники	31.03.2008	467	160 010,03	250 426,65	6 575,75	153 434,27
Кран автомобильный КС-35719-1-02 на шасси КАМАЗ 43253 (Паспорт №6907343; Шасси №1443840)	КБ0006424	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	09.07.2021	120	7 427 083,33	7 750 000	774 999,96	6 652 083,33
Кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 43118-50 с КМУ М-258, з/н № К 536 КА 07	КБ0005980	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	24.12.2020	120	6 621 118,53	6 245 687,25	624 568,68	4 996 549,80
КТП 1 /414 п-ст Аушигер	БО0001400	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	39 883,89	127 628,5	6 381,42	33 502,47
КТП 100,4 №4 Ф912 180 кВа п/ст "Терек-2"	БО0005424	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	124 390,02	398 048,05	19 902,40	104 487,61
КТП 10/04КВ Ф-1016 ПИСТ НАЛЬЧИК	БО0001784	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	82 952,06	239 861,38	11 993,07	70 958,99
КТП 10/04КВ Ф-103 ПИСТ НАЛЬЧИК	БО0007285	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	204	127 649,60	263 982,85	10 420,38	117 229,23
КТП 10/04КВ Ф-295 ПИСТ Н.ЧЕГЕМ	БО0001808	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	107 889,26	345 245,63	17 262,28	90 627,0
КТП 10/04КВ Ф-321 ПИСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001861	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	115 717,50	370 296,01	18 514,80	97 202,7
КТП 10/04КВ Ф-321 ПИСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001853	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	130 080,82	432 268,63	21 612,93	113 467,9
КТП 10/04КВ Ф-323 ПИСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001860	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	73 056,09	233 779,49	11 688,97	61 367,12
КТП 10/04КВ Ф-323 ПИСТ ЧЕГЕМ-2	БО0001851	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	107 844,81	345 103,38	17 255,17	90 589,64
КТП -100КВА 7/920 (Кладбище)	БО0004917	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	112 673,18	360 554,16	18 027,71	94 645,47
КТП -100КВА 9/920 (ул.Петровых)	БО0004855	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	84 755,74	271 218,37	13 560,92	71 194,82
КТП 117/60 Ф-117 ПИСТ ЗАЛУКОКОАЖЕ	БО0003510	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	97 986,65	313 557,27	15 677,86	82 308,78
КТП 12/160 Ф-130 ПИСТ ЗАЛУКОДЕС	БО0003532	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	93 792,90	300 137,29	15 006,86	78 786,04
КТП 13/160 Ф-159 ПИСТ САРМАКОВО	БО0003684	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	87 808,91	280 988,50	14 049,43	73 759,48
КТП 18/160 Ф-159 ПИСТ САРМАКОВО	БО0003716	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	102 275,30	327 280,95	16 364,05	85 911,25
КТП 19/160 Ф-162 ПИСТ МАЛКА	БО0003749	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	112 253,13	359 210,02	17 960,50	94 292,63
КТП 2/250 Ф-154 ПИСТ САРМАКОВО	БО0003830	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	122 561,41	392 196,51	19 609,83	102 951,58
КТП 20/160 Ф-162 ПИСТ МАЛКА	БО0003820	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	180	4 199,45	50 393,43	3 359,56	839,89
КТП 27/250 Ф-161 ПИСТ МАЛКА	БО0003515	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	120 319,41	347 911,56	17 395,58	102 924
КТП -3 ф-755 с трансформатором 250 ква	БН0009129	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	180	3 797,94	45 575,25	274,50	759,59
КТП 5/250 Ф-1010 ПИСТ КАМЕННОМОСТ	БО0003487	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	244	230 597,75	712 225,96	35 027,51	195 570,24
КТП 6/04КВ Ф-610 ПИСТ ЛЕЧИНКАИ	БО0001819	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	47 486,96	137 311,68	6 865,56	40 621,37
КТП 6/04КВ Ф-611 ПИСТ ЛЕЧИНКАИ	БО0001824	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	76 169,17	243 741,35	12 187,07	63 982,10
КТП 6/04КВ Ф-635 ПИСТ ПТФ	БО0007194	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	128 380,09	410 816,28	20 354,58	107 839,27
КТП 6/04КВ Ф-635 ПИСТ ПТФ	БО0001905	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	180	32 592,87	391 114,43	26 074,30	6 518,57
КТП 7/160 Ф-104 ПИСТ КАМЕННОМОСТ	БО0003670	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	135	0,00	365 119,93	0,00	0,00
КТП 8/160 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ0004099	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.03.2019	360	277 083,01	305 045,52	10 168,18	266 914,83
КТП №15 Ф-264 1х630 кВА	КБ0001063	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	20.01.2012	180	80 142,92	236 487,3	15 765,82	64 377,10
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-1016 ПС "Нальчик"	КБ0001349	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.07.2014	240	257 774,43	409 707,7	20 485,39	237 289,04
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-103 ПС "Нальчик"	КБ0001462	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	188 957,55	290 703,93	14 535,20	174 422,36
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-228 ПС "Гунделен"	КБ0001455	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	178 791,17	275 063,34	13 753,17	165 038,0
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-321 ПС "Чегем-2"	КБ0001461	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	188 957,55	290 703,93	14 535,20	174 422,36
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-321 ПС"Чегем-2"	КБ0001392	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	243 036,79	373 902,76	18 695,14	224 341,66
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-446 ПС "Кахун"	КБ0001452	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	194 501,64	299 233,29	14 961,66	179 539,97
КТП-10,0,4 25 кВа на отпайке ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Камышовая	КБ0001278	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2013	240	140 375,86	233 959,77	11 697,99	128 677,87
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-10 Ф-232	КБ0001076	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	157 259,35	265 790,45	13 289,52	143 969,83
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-15 Ф-989	КБ0001097	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	171 195,27	289 344,11	14 467,21	156 728,06
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-20 Ф-520	КБ0001127	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2013	240	167 061,47	280 382,89	14 019,14	153 042,33
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-20 Ф-534	КБ0001135	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2013	240	177 150,36	297 315,28	14 865,76	162 285
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-21 Ф-540	КБ0001139	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2013	240	161 078,32	270 341,24	13 517,06	147 561,3
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-25 Ф-1010	КБ0001072	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	160 330,93	270 981,85	13 549,09	146 781,8
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-25 Ф-189	КБ0001085	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	154 606,56	261 306,87	13 065,34	141 541,2
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-27 Ф-224	КБ0001081	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	161 632,01	273 180,87	13 659,04	147 972,97
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-35 Ф-106	КБ0001101	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	162 572,96	274 771,2	13 738,56	148 834,40
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-39 Ф-515	КБ0001131	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2013	240	161 582,71	271 187,76	13 559,39	148 023,3
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-5 Ф-295	КБ0001143	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2013	240	168 463,66	282 736,22	14 136,81	154 326,85
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-6 Ф-967	КБ0001089	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	161 787,81	273 444,19	13 672,21	148 115,60
КТП-10,0,4 25 кВа ТП-6 Ф-976	КБ0001093	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	07.10.2013	240	163 122,54	275 700,07	13 785,00	149 337,54
КТП-10,0,4 25 кВа Ф-988 ПС "Терекская"	КБ0001379	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	196 521,82	302 341,26	15 117,06	181 404,76
КТП-10,0,4 250 кВа Ф-161 ПС "Малка"	КБ0001453	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	204 749,88	314 999,82	15 749,99	189 000
КТП-10,0,4 250 кВа Ф-444 ПС "Кахун"	КБ0001458	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	204 749,90	314 999,84	15 749,99	189 000
КТП-10,0,4 250 кВа Ф-504 ПС "Черек"	КБ0001460	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2014	240	204 749,90	314 999,84	15 749,99	189 000
КТП-10,0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ0001030	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2012	180	173 765,13	434 412,82	28 960,80	144 804,3
КТП-10,0,4 кВ ТП-5 Ф-231 п/ст"Гундулен" с трансформатором 100 кВА	БН0009076	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	281	31 485,61	76 271,18	3 256,23	28 229,48
КТП-10,0,4кВ ТП-19 Ф-231 пс "Гундулен" с трансформатором 160 кВА	БН0009077	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	281	51 321,55	124 322,03	5 308,07	46 012,42
КТП-10,0,4 кВ ТП-1 Ф-1012 ТМ-160 кВА п/ст "Кюбурун-110"	БО0003106	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	175 720,00	324 406,16	10 813,54	164 906,46

КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-104 ТМ-250 кВА п/ст "Кызбурун-110"	Б00003116	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-225 ТМ-250 кВА ПС Заково	Б00003079	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-280 п/ст "Адыл-Су"	Б00002093	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	135 266,37	404 169,4	17 975,20	115 709,79
КТП-10/0,4 кВ ТП-11 Ф-444 ТМ-160 кВА пс"Кахун"	Б00004419	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	175 720,00	324 406,2	10 813,54	164 906,46
КТП-10/0,4 кВ ТП-13 Ф-127 ТМ-250 кВА ПУСТ ЗАЛУКОДЕС	Б00003689	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-13 Ф-990 ТМ-250 кВА п"ст "Терекхов"	Б00005507	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-16 Ф-231 п/ст "Кенделен"	Б00007124	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	192	56 137,61	399 200,79	24 950,04	31 187,6
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-130 ТМ-250 кВА ПУСТ ЗАЛУКОДЕС	Б00003736	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-515 ТМ-250 кВА ПС"Аргудан"	Б00004136	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	175 720,00	324 406,2	10 813,54	164 906,46
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-527 ТМ-250 кВА пс "Ст.Лескен"	Б00004517	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,1	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-21 Ф-159 ТМ-160 кВА ПУСТ САРМАКОВО	Б00003633	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	01.11.2008	360	182 929,03	324 406,16	10 813,54	172 115,49
КТП-10/0,4 кВ ТП-28 Ф-1011 ТМ-250 кВА ПС Кызбурун-110	Б00002904	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,1	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-4 Ф-103 ТМ-250 кВА ПС Псыгансу"	Б00004530	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,9
КТП-10/0,4 кВ ТП-5 Ф-323 ТМ-250 кВА ПУСТ ЧЕГЕМ-2	Б00001816	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-201 ТМ-250 кВА п/ст "Баксаненок-35"	Б00002998	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-231 ТМ-250 кВА п/ст "Гунделен" Барамыкин	Б00003020	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-1012 ТМ-250 кВА п"ст "Кызбурун-110"	Б00003005	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-245 ТМ-400 кВА п/ст "Баксан-110"	Б00002941	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	322 629,21	595 623,16	19 854,11	302 775,11
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-426 ТМ-160 кВА ПС Герменчик	Б00004369	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	175 720,00	324 406,16	10 813,54	164 906,46
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-911 ТМ-250 кВА п/ст Терек-2	Б00005316	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 694
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-542 ТМ-250 кВА ПС"Уруч"	Б00004211	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-987 ТМ-250 кВА п/ст "Терекское"	Б00005407	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,1	12 701,24	193 693,86
КТП-10/0,4 кВ ТП-9 Ф-181 ТМ-250 кВА п/ст "Куркужин-35"	Б00003123	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-100 КВА Ф-101 ТП-19 пс"Заводская"	Б00004400	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	1 396 566,69	4 469 013,4	223 450,67	1 173 116,02
КТП-100 КВА Ф-539 ТП-7 пс"Уруч"	Б00004585	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	180	30 049,70	360 596,42	24 039,76	6 009,94
КТП-100 КВА Ф-515 ТП-16 пс"Аргудан"	Б00004474	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	99 680,47	318 977,50	15 948,88	83 731,59
КТП-11/571 с тр-ром 250 кВА пст.Майская (ул.Советская)	КБ0000105	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.04.2009	240	95 696,58	260 717,94	13 035,84	82 560,68
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001032	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	55 368,83	166 106,5	11 073,72	44 295,1
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001025	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	197 113,05	591 339,14	39 422,61	157 690,4
КТП-160 кВА Ф-795 ПС "Саратовская"	КБ001037	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2012	180	102 197,36	255 493,37	17 032,89	85 164,46
КТП-160КВ КТП-8 Ф-200	Б00003070	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	206	101 725,97	511 110,96	29 773,44	71 962,51
КТП-160КВ Ф-181	Б00003072	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	180	20 217,84	242 614,11	16 174,27	4 043,57
КТП-160кВа Ф-527 ТП-8 ЛЭП-0,4ф (1)пс"Лескен"	Б00006717	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	225	16 177,34	60 665,04	3 036,29	12 941,9
КТП-250 кВа	КБ001123	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2013	240	225 498,96	375 831,63	18 791,58	206 707,4
КТП-250 кВА Ф-426	КБ001034	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2012	180	95 230,49	238 076,23	15 871,75	79 358,7
КТП-250 кВа Ф-520 ТП-14 ф (1-3) с ЛЭП-0,4 п/с "Ст.Лескен"	Б00004328	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	165 778,25	530 490,39	26 524,52	139 253,73
КТП-250КВ с трансформатором 160 ква №14 Ф-231 ПС"Кенделен"	КБ0000017	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	30.06.2008	180	26 933,60	269 336,01	17 955,72	8 977,87
КТП-3/413 п-ст Аушигер	Б00001217	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	115 710,17	370 272,55	18 513,63	97 196,5
КТП-39-160 КВА Ф-252	КБ0001038	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	267 985,15	803 955,46	53 597,03	214 388,1
КТП-42-400 КВА Ф-252	КБ0001040	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	120 704,06	362 112,17	24 140,76	96 563,2
КТП-43-160 КВА Ф-196	КБ0001059	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	183 104,73	549 314,20	36 620,95	146 483,79
КТП-45-160 КВА Ф-196	КБ0001043	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	33 221,30	99 663,9	6 644,26	26 577,0
КТП-5/416 п-ст Аушигер	Б00001376	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	56 140,36	179 649,2	8 982,46	47 157,90
КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001031	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2012	180	135 576,69	338 941,72	22 596,11	112 980,57
КТП-6/0,4 кВ ТП-4 Ф-605 ТМ-160 кВА п/ст "Былым"	Б00002069	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	175 720,00	324 406,16	10 813,54	164 906,46
КТП-6/04 кВ ТП-13 Ф-611 ТМ-250 кВА П/ОТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001838	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	206 395,10	381 037,10	12 701,24	193 693,86
КТП-60КВА Ф-520 ТП-12 ПС"Лескен"	Б00004357	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	51 495,19	164 784,6	8 239,23	43 255,96
КТП-82-250 КВА Ф-252	КБ0001049	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	88 590,13	265 770,4	17 718,00	70 872
КТП-99-160 КВА Ф-252	КБ0001052	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	180	230 666,55	691 999,64	46 133,31	184 533,24
КТПН 250КВА 13/680 МТФ	Б00004880	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	180	32 645,31	394 143,74	26 276,25	6 569,06
КТПН ТМ - 180/6	КБ0000857	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	08.12.2010	180	33 760,71	126 602,66	8 440,18	26 320,5
КТПН-160 кВа Ф-538 ТП-10 ПС Ст Уруч	КБ004204	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.10.2019	360	330 938,74	356 700,44	11 889,96	319 048,73
КТПН-160КВА Ф-527 ТП-6 пс"Лескен"	Б00004521	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	134 517,25	430 455,2	21 087,85	112 994,49
КТПН-160КВА Ф-514 ТП-2ф (1,2) пс"Аргудан"	Б00004341	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	208	54 492,85	263 593,33	15 207,31	39 285,54
КТПН-250/10кВ,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-1 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004269	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2019	360	594 041,49	636 473,03	21 215,76	572 825,73
КТПН-250/10кВ,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-2 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004291	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2019	360	594 041,49	636 473,03	21 215,76	572 825,73
КТПН-250КВА Ф-65 ТП-35 ПС"Нарткала"	Б00004356	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	65 333,38	209 066,81	10 453,34	54 880,04
КТПН-60КВА Ф-519 ТП-8 с ЛЭП-0,4 ф (1-3) ПС"ЛЕСКЕН"	Б00004170	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	257 013,40	822 442,87	41 122,14	215 891,25
КТПНН- 250 кВа ТП-19 Ф-426 ПС Герменчик	КБ004225	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.10.2019	360	387 745,94	417 929,76	13 930,99	373 814,95
КТПНН- 250 кВа ТП-3 Ф-441 ПС Кахун	КБ004222	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.10.2019	360	371 870,21	400 818,19	13 360,56	359 509,60
КТПНН-100,4 кВ ТМ-160 Ква ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004233	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	339 413,45	363 657,27	12 121,91	327 291,54
КТПНН-160 кВа Ф-446 ТП-39 ПС Кахун	КБ004208	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.10.2019	360	347 105,58	374 125,78	12 470,86	334 634,73
ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания административные	31.03.2008	360	1 683 923,86	2 924 167,12	97 472,24	1 486 451,62
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №19 Ф-231 ПС "Гунделен"	КБ001274	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2013	180	53 189,86	113 978,28	7 598,52	45 591,31
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №7 Ф-233 ПС "Гунделен"	КБ001271	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2013	180	103 742,42	222 305,19	14 820,35	88 922,08
ЛЭП 10 КВ Ф-391 Мухт ГЭС	Б00001250	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	273	1 604 415,96	4 055 607,00	178 268,40	1 426 147,52
ЛЭП 6КВ Ф-623 ПУСТ ЧЕГЕМ-1	Б00001640	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	265	2 728 709,51	7 231 080,21	327 445,14	2 401 264,37
ЛЭП-0,4 кВ ТП-10 Ф-611 ПС"Лечинкай"	КБ001348	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.07.2014	180	50 232,87	99 361,73	6 624,12	43 608,76
ЛЭП-0,4 кВ Ф-519 ТП-22 ф (1-2) п/с"Ст.Лескен"	Б00004588	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	29 690,33	95 009,06	4 750,45	24 939,88
ЛЭП-0,4 КВА Ф65 ТП-13 Ф(1-5) ПС"НАРТКАЛА"	Б00003948	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	66 216,50	794 622,00	52 974,80	13 243,70
ЛЭП-0,4кВ Ф-103 ТП-2ф (1-5) пс"Псыгансу"	Б00004401	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	31 176,03	374 112,31	24 940,82	6 235,21
ЛЭП-0,4кВ Ф-108 ТП-7 ф (1-3) пс"Псыгансу"	Б00004467	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	261 963,63	3 143 563,53	209 570,88	52 392,73
ЛЭП-0,4кВ. Ф-101 ТП-19 ф (1-3) ПС"Заводская"	Б00004229	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	122 277,14	1 467 325,63	97 821,71	24 455,43
ЛЭП-0,4кВ. Ф-101 ТП-14 ф (1,2) ПС"Заводская"	Б00004234	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	92 406,08	1 108 873,00	73 924,87	18 481,22
ЛЭП-04	Б00001929	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	47 951,23	153 443,93	7 672,20	40 279,03
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-5 п/ст "Баксан-330"	Б00002438	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	248 595,05	731 161,90	20 472,55	213 499,27
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-6 "К-110"	Б00002521	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	640 915,47	1 885 045,50	52 781,26	550 433,29
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-3 ПсТ "Баксан-330"	Б00002443	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	217 208,28	638 847,88	17 887,73	186 543,58
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-7 "Баксан-330"	Б00002452	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	328 312,64	965 625,4	27 037,50	281 962,6
ЛЭП-04 Ф-181 ТП-11 п/ст "Куркужин-35"	Б00002600	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	668 670,26	6 824 043,10	454 936,21	113 734,05
ЛЭП-04 ф-210 тп-1 ПСТ "Кр-Константиновка"	Б00002609	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 020 447,19	3 001 315,25	84 036,82	876 384,05
ЛЭП-04 Ф-210 ТП-2 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002281	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	430 781,33	1 267 003,91	35 476,14	369 965,14
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-10 "Кр-Конст-ка"	Б00002553	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	369 374,08	1 086 394,36	30 419,06	317 227,16
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-7 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002549	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	289 734,39	852 159,98	23 860,48	248 830,71
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-8 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002554	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	275 309,81	809 734,73	22 672,58	236 442,54
ЛЭП-04 Ф-232 ТП-8 "Гунделен"	Б00002733	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	36 745,74	440 948,83	29 396,59	7 349,15
ЛЭП-04 Ф-232 ТП-8 п/ст "Гунделен"	Б00002684	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	97 494,04	1 169 928,43	0,43	19 498,81
ЛЭП-04 Ф-246 ТП-15 п/ст "Баксан-110"	Б00002504	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	78 109,61	937 315,35	0,15	15 621,92
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-13 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002522	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	207	571 115,47	2 814 783,37	163 175,85	407 939,6
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-22 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002523	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	202 930,36	2 435 164,30	162 344,29	40 586,1
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-7 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002524	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	123 745,00	1 484 940,04	98 996,00	24 749,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-3 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002476	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	23 096,18	277 154,17	18 476,94	4 619,24
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-9 п/ст "Кызбурун-110"	Б00002471	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	230 205,63	2 762 467,52	184 164,50	46 041,13
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-4 "Баксан-330"	Б00002436	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	798 147,95	2 347 493,97	65 729,86	685 468,24
ЛЭП-04 Ф-105 ТП-6 п/ст "БАКСАН-330"	Б00002788	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	554 453,42	1 630 745,35	45 660,86	476 177,64
ЛЭП-04 ф.-105 тп-6 "Б-330"	Б00002413	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	761 680,62	2 240 237,11	62 726,65	654 149,24
ЛЭП-04 Ф-106 ТП-6 К-110	Б00002800	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	112 081,64	1 344 979,73	39 557,81	22 416,33
ЛЭП-04 Ф-109 ТП-2,3 п/ст "Баксан-330"	Б00002417	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	756 382,76	2 224 655,19	62 290,34	649 599,32
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 "Баксаненок"	Б00002458	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	393	493 260,57	850 259,93	25 962,12	467 318,43
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 п/ст "Баксаненок"	Б00002450	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	395 333,47	651 137,48	18 603,93	376 729,54
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-5 "Баксаненок"	Б00002511	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	10 244,89	122 938,67	8 195,91	2 048,98
ЛЭП-04 Ф-209 ТП-1 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002545	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	336 257,49	988 992,61	27 691,79	288 785,84
ЛЭП-04 Ф-210 тп-3, п/ст "Кр-Конст-ка"; Ф-234 ТП-1,2 РП "Хайбуш"; ф-177 тр-б, ф-181 ТП-7, п/с"Кинжа	Б00002392	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	321 179,89	944 646,74	26 460,13	275 836,86
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-1 "Кр-Конст-ка"	Б00002551	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	344 160,38	1 012 236,41	28 342,66	295 573,03
ЛЭП-04 Ф-211 ТП-4 п/ст "Кр-Константиновка"	Б00002269	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	222 194,98	653 514,65	18 298,42	190 826,28
ЛЭП-04 Ф-229 ТП-14 п/ст "Гунделен-110"	Б00002686	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	250	1 917 306,82	5 639 137,70	157 895,85	1 646 628,21
ЛЭП-04 Ф-231 ТП-14 п/ст "Кенделен"	Б00002795	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	186 881,26	2 242 575,0	37 375,70	37 376,3
ЛЭП-04 Ф-231 ТП-2 п/ст "Кенделен"	БН010323	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	40 847,34	130 711,5	6 535,58	34 312
ЛЭП-04 Ф-246 ТП-13 "Б-110"	Б00002707	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	119 809,04	1 437 708,51	0,51	23 961,81
ЛЭП-04 Ф-515 ТП-7 Ф(1,2) ПСТ "АРГУДАН"	Б00004016	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	176 440,75	564 610,39	28 230,52	148 210,23
ЛЭП-04Ф1 2 3 ТП-8/10Zп-ст Бабугент	Б00001285	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	59 776,77	717 321,24	47 821,42	11 955,4
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-1/416 п/ст Аушигер	Б00001236	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	71 920,25	863 043,02	27 640,62	14 384,1
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-11/416 п/ст Аушигер	Б00001237	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	170 803,41	2 049 640,90	136 642,73	34 160,68

ЛЭП-04Ф1 2 ТП-9/391 Мух ГЭС	Б00001364	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	67 344,97	808 139,66	53 875,98	13 468,99
ЛЭП-10 кВ Ф-107	КБ0001066	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	20.01.2012	180	52 748,89	155 652,46	10 376,83	42 372,06
ЛЭП-10 кВ Ф-252	КБ0001024	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2011	180	62 033,40	186 100,19	12 406,68	49 626,72
ЛЭП-10 кВ Ф-254	КБ0001018	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2011	180	54 285,31	162 855,92	10 857,06	43 428,2
ЛЭП-10 кВ Ф-426	КБ001032	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	180	382 732,00	956 830	63 788,64	318 943,33
ЛЭП-10 кВ Ф-765 ПС"Саратовская"	КБ001035	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.12.2012	180	205 512,00	513 780	34 251,96	171 260,00
ЛЭП-10 Ф-231п/ст 'Кенделен'	Б00006861	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	130 498,19	417 594,22	20 879,71	109 618,48
ЛЭП-10 Ф-233 п/ст 'Кенделен'	Б00002840	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	113 045,56	361 745,79	18 087,29	94 958,27
ЛЭП-10-6 КВ Ф-515 ПС'АРГУДАН'	Б00004045	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	20 336,27	244 035,26	16 269,02	4 067,3
ЛЭП-10-6 КВ Ф-444 ПС 'КАХУН'	Б00004033	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	196	456 075,60	2 883 574,76	176 545,39	279 530,2
ЛЭП-10КВ ф.-181 п/ст "Куркулин"	Б00002828	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	180	1 088 510,71	13 062 128,6	0,15	217 702,14
ЛЭП-10КВ Ф-983 ПС "Пенькозаводская""	Б00005074	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	420	2 865 914,47	4 720 329,72	134 866,56	2 731 047,9
ЛЭП-110 КВ ПСТ ЭЛЬБРУС	БК0000039	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	457	55 340,13	86 611,1	2 274,25	53 065,88
ЛЭП-35 КЫЗБУРУН-III Л-486	Б00002843	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	308	22 965,05	49 463,19	1 927,14	21 037,92
ЛЭП-6 КВ Ф-69 ПСТ "ЦРУ" шт. Главная	КБ0000694	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	24.05.2010	240	2 214 665,82	5 262 572,25	263 128,61	1 951 537,21
ЛЭП-6 Ф-65 п/ст "ЦРУ"	Б00007110	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	278	44 434,52	109 316,78	4 433,59	39 715,81
МАСЛЯНЫЙ ВЫКЛЮЧ ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-32 П/СТ НОВО-ИРАН	БЧ0001864	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	277	34 030,33	84 164,3	3 646,11	30 384,22
Медиаконвертер SNR-CVT-1000SFP ССПИ ПС Аушигер	КБ003702	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	97 055,06	326 104,99	46 586,40	50 468,6
Миллиомметр цифровой ПТФ-1 (с поверкой)	КБ006441	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	19.10.2021	84	108 060,22	110 695,83	15 813,69	92 246,53
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ на шасси Бакинских ЭРЕ пос № СМ 1666 -26	ЦМ0003391	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	25.10.2013	120	169 272,60	923 305,09	92 330,51	76 942,09
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ на шасси Бакинских ЭРЕ пос № СМ 1666 -26	ЦМ0003392	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	25.10.2013	120	169 272,60	923 305,08	92 330,51	76 942,09
Модем МОХА ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003796	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Оргтехника	30.09.2017	84	56 846,43	144 700	20 671,43	36 175,00
МТП 100,4 №14 Ф-990 250 кВа п/ст "Терекское"	Б00005346	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	99 041,19	316 931,81	15 846,59	83 194,60
МТП 100,4 №9 Ф-973 100 кВа п/ст "В Курп"	Б00005333	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	89 269,37	285 661,97	14 283,10	74 986,3
МТП 160 КВА Ф-189	Б00002992	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	98 908,73	316 507,92	15 825,40	83 083,33
МТП 160 КВА Ф-230	Б00002946	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	87 918,98	281 340,74	14 067,04	73 851,94
МТП-100КВА Ф-604 ТП-5 ЦРП"Черек'	Б00004150	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	130 086,80	416 278	20 813,89	109 272,91
МТП-16/60 Ф-183 п/ст "Куркулин-35"	Б00002952	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	284	303 541,40	724 418,14	30 609,22	272 932,19
МТП-160 кВа, Ф-514, ТП-3 Ф(1,2) п/с "Аргудан"	Б00004180	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	112 665,58	360 529,9	18 026,49	94 639,09
МТП-250 МТП-6 Ф-182	Б00002850	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	124 618,23	398 778,32	19 525,10	104 679,31
МТП-250 Ф-1011	Б00002980	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	99 581,47	318 660,69	5 310,51	83 648,43
МТП-30кВа Ф-108 ТП-2 пс'Псыгансу'	Б00004506	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	98 030,67	313 698,13	15 684,91	82 345,8
МТП-60кВа Ф-542 ТП-10 пс'Уруч'	Б00004388	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	80 652,15	258 086,88	12 904,34	67 747,81
Мультиплексор первичный цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003812	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	84	906 580,19	2 175 792,45	310 827,48	595 752,69
Мультиплексор цифровой	КБ003756	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	1 023 513,09	3 306 734,6	472 390,66	551 122,43
Мультиплексор цифровой ОГМ - 30Е (1-1) ПС "Псыгансу"	КБ003950	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	1 510 397,00	3 020 794	431 541,96	1 078 855,00
МФУ Epson WorForse Pro F-c869RDTW (RIPS)	КБ004200	01.01	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	Оргтехника	24.09.2019	36	35 416,67	141 666,66	35 416,53	0,00
МФУ Epson WorForse Pro F-c869RDTW (RIPS)	КБ004199	01.01	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	Оргтехника	24.09.2019	36	35 416,67	141 666,67	35 416,54	0,00
ОБОРУДОВАНИЕ ОПН-110	Б00006942	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	225	57 532,76	215 747,84	11 506,55	46 026,21
Оборудование плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Л-210 и Л-211 Баксанский ГЭС	КБ001339	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2014	240	16 805 754,45	26 889 207,12	1 344 460,32	15 461 294,1
Оборудование цифровой связи МОХА	КБ003725	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	341 911,82	1 148 823,72	164 117,64	177 794,15
Ограждение наружное ж/б ПС 35 кВ Чалмас	КБ004294	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Сооружения изпередаточные устройства прочие	31.12.2019	84	629 782,84	881 695,98	125 956,56	503 826,27
ОГРАНИЧИТЕЛЬ ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЯ ОПН-110	БЧ0001189	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	277	23 051,85	57 012,17	2 469,84	20 582,01
Омметр ВИТОК (с комбинированным питанием) (с поверкой)	КБ006442	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	19.10.2021	84	203 763,49	208 733,33	29 819,04	173 944,44
Опрессовщик гидравлический неавтономный многоразового действия МК-98	КБ000941	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Станки	21.11.2012	120	22 367,34	243 696,3	22 356,69	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL	КБ003752	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	82 952,38	268 000	38 295,71	44 666,67
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL (5-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003813	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	84	1 225 816,75	2 941 960,2	420 280,03	805 536,72
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС "Псыгансу"	КБ003851	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	1 710 665,94	3 421 311,88	488 758,80	1 221 897,1
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС Кахун	КБ003754	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	82 952,38	268 000	38 295,71	44 666,67
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС Нальчик	КБ003753	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	82 952,38	268 000	38 295,71	44 666,67
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-1-СОПИ ПС Аушигер	КБ003703	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	1 627 814,80	5 469 457,74	781 351,08	846 463,70
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-1-СОПИ ПС Нальчик	КБ003715	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	1 259 043,07	4 230 364,72	604 340,64	654 702,40
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-1-СОПИ ПС Прохладная	КБ003701	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	776 374,52	2 608 618,39	372 659,76	403 714,75
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-1-СОПИ ПС Аушигер	КБ003704	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	290 688,73	976 714,14	139 530,59	151 158,14
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-1-СОПИ ПС Аушигер	КБ003706	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	1 025 043,86	3 444 147,37	492 021,00	533 022,81
ОПУ (здание)	Б00005010	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	5 357 563,75	9 890 886,92	329 696,23	5 027 867,52
ОРУ-110кВ Прохладная-1	Б00000394	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Распределительные устройства	31.03.2008	180	6 962 119,88	83 545 438,58	5 569 695,91	1 392 423,98
ОРУ-35/10кВ п/с Прималкинская	Б00000411	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	180	4 580,63	54 967,60	3 664,51	916,13
ОРУ П/СТ НАРТКАЛА	Б00003967	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	Распределительные устройства	31.03.2008	180	487 746,85	5 852 962,22	28 389,12	97 549,37
ОРУ-35 КВ ПС САРМАКОВО	Б00003453	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	235	77 385,10	259 792,82	13 245,43	64 119,08
Открытое распределительное устройство (ОРУ-35 кВ строительная часть) ПС 35/0,4 кВ Чалмас	КБ004293	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Распределительные устройства	31.12.2019	360	4 394 639,97	4 708 542,82	156 951,43	4 237 688,54
ПСТ 10/04	Б00001430	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	64 675,64	187 013,89	9 350,64	55 324,94
ПСТ 110/10/6КВ "Нальчик"	Б00005004	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	142 898 313,21	263 812 270,55	8 793 742,35	134 104 570,9
ПСТ 110/10/6КВ "СКЭП"	Б00005005	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	22 261 250,05	41 097 692,40	1 369 923,08	20 891 326,97
ПСТ 110/35/10КВ АДЫЛ-СУ(реконструция)	Б00008013	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	448 802,72	828 568,87	27 618,63	421 184,1
ПСТ 110/35КВ ПРОХЛ-1	Б00000402	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	417 982,95	771 660,83	23 384,03	392 260,92
ПСТ 110/6 КВ РМЗ	КБ0000986	01.08	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	30.11.2011	360	4 135 255,27	6 228 836,39	207 627,88	3 927 627,4
ПСТ 110/6/6 Телемеханика-1 (вторая очередь)	Б00004969	01.08	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	23 069 115,60	42 589 136,50	1 419 637,88	21 649 477,72
ПСТ 110/6КВ "ПТФ"	Б00004995	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	11 305 583,09	20 871 845,70	695 728,19	10 609 664,9
ПСТ 110КВ "Долинск"	Б00004989	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	45 453 994,28	83 915 066,37	2 797 168,88	42 666 825,40
ПСТ 15000КВ "Дубки"	Б00004991	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	117 541 071,41	216 998 901,06	7 233 296,70	110 307 774,71
ПСТ-2 КТПН-630	БЧ0001988	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	24 790,44	79 329,4	3 966,47	20 823,97
ПСТ 6/04	Б00001435	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	51 851,83	149 933	7 496,64	44 355,18
ПСТ 6/04	Б00001433	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	64 675,64	187 013,89	9 350,64	55 324,94
ПСТ 6/04	Б00001431	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	81 385,25	235 330,83	11 766,54	69 618,7
ПСТ БАКСАН 110/35/10	Б00006564	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	16 440 243,90	30 351 219,51	1 011 707,32	15 428 536,6
ПСТ БАКСАН 35/10КВ 1,6/300	Б00006558	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	645 667,92	1 191 983,85	39 732,80	605 925,1
ПСТ БАКСАН 35/10КВ 1,6/300 ОТ АВ-ТЬ	Б00006559	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	521 690,59	963 121,09	32 104,04	489 587
ПСТ БАКСАНЕНОК	Б00006563	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	702 392,90	1 296 725,36	43 224,16	659 168,7
ПСТ В КУРП - 35/10 КВ	Б00005569	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	293 454,40	541 761,96	6 488,76	275 395,7
ПСТ ГЕОДОГРЕЙНАЯ	БК0000040	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	65 343,30	120 633,79	4 021,13	61 322
ПСТ ГУНДЕЛЕН 110/10	Б00006566	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	1 819 481,87	3 359 043,46	111 968,12	1 707 513,76
ПСТ ДЖАЛЫК С ВЛ-10 ТП-10 Ф-289 L-0,7 к	БЧ0001690	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	457	214 709,22	336 034,63	8 623,67	205 885,6
ПСТ КАШХАТАУ 110/35/10 КВ	Б00007765	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	10 409 759,07	19 218 016,75	640 600,56	9 769 158,51
ПСТ КРЕМ-КОНСТАНТИНОВКА 35/10КВ	Б00006562	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	427 697,02	789 594,50	26 319,82	401 377,20
ПСТ КУРКУЖИН 35/10	Б00006560	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	658 692,48	1 031 432,27	34 381,08	524 311,40
ПСТ КЫЗБУРУН 110/10	Б00006565	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	3 751 653,69	6 926 129,89	230 871,00	3 520 782,69
ПСТ СТ. ЛЕСКЕН ЗРУ-10 КВ	Б00004578	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	5 632 118,69	10 397 757,59	346 591,92	5 285 526,77
ПСТ ТЕРЕКСКАЯ - 35/10	Б00009530	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	200 435,89	370 035,49	12 334,52	188 101,37
ПСТ ЦСБ 4000/35/10	БЧ0001877	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	1 301 240,69	2 402 290,5	80 076,35	1 221 164,34
ПСТ ЧЕРЕКСКИЙ ПП3С(65 ШТ)	Б00007131	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	383	463 926,79	815 064,04	25 534,31	438 389,54
ПСТ-110/35 КАМЕННОМОСТ	Б00003817	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	2 710 365,92	5 003 752,46	166 791,75	2 543 574,17
ПСТ-110/35/10КВ Чегем - 2"	Б00001890	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	3 828 780,91	7 068 518,60	235 617,29	3 593 163,62
ПСт -35/10КВ п/ст Кара-Су	Б00001377	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	34 918,32	111 738,63	5 586,93	29 331,39
ПС-110/10 КВ ЗАВОДСКАЯ С ВЛ-110КВ Л-107 L-9 КМ	Б00001176	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	360	4 972 322,24	9 179 671,82	305 989,06	4 666 333,2
Панель телемеханики ТМ01 ПС 110 кВ Майская	КБ00-0189	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2022	240	5 265 674,76	5265674,76	0,00	5265674,76
Панель телемеханики ТМ01 ПС 110 кВ Прохладная-1	КБ00-0190	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2022	240	4 543 169,01	4543169,01	0,00	4543169,01
Панель учета присоединений 110 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002384	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	118 482,96	829 380,75	118 482,96	0,00
Панель учета присоединений 6-10 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002387	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	118 482,96	829 380,75	118 482,96	0,00
ПОДСОБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ (Згодела)	Б00001443	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания административные	31.03.2008	360	125 094,22	230 943,17	6 945,22	117 396,11
ПОДСТАНЦИЯ КТПК ВВ 630/10/0,4	БЧ0001964	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	18 246,56	58 388,99	2 919,45	15 327,11
ПОДСТАНЦИЯ ПЛОТИНА-110	Б00003122	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	1 260 376,41	2 326 848,76	77 561,63	1 182 814,79
Подстанция трансформаторная передвижная ППТА-1600/01/0,4/10	ДЗД0006356	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	03.03.2020	240	6 019 215,00	6 696 400	329 820,00	5 689 395,0
ПОДСТАНЦИЯ ЧАЛМАС -35 /0,4 кВ с ВЛ-35кВ l=0,2км	Б00006978	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	91 822,69	169 518,81	5 650,63	86 172,1
Подъездная дорога ПС 35 Чалмас	КБ004288	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Дороги, площадки	31.12.2019	240	550 917,98	612 131,09	30 606,55	520 311,4
Полуприцеп МАЗ938660-044 VIN Y3M938660C0012070 рос № АВ7991 07	КБ000918	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	28.09.2012	120	47 447,03	632 627,12	47 447,03	0,00
ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	Б00005722	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	782 431,31	1 444 488,58	48 149,62	734 281,7
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Аушигер	КБ003711	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	22 468,66	75 494,36	10 784,88	11 683,65
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Нальчик	КБ003857	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Прохладная	КБ003858	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Прохладная	КБ003859	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Прохладная	КБ003860	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-6DI+2 L,H ACDC с поверкой ПС Прохладная	КБ003861	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4

Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003862	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003863	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003864	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003865	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	84	39 440,00	78 880	11 268,57	28 171,4
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003772	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003773	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003774	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003775	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003776	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003777	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003778	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003779	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003780	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003781	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003782	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003783	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003784	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003786	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003787	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003788	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003789	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003790	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003791	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003792	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003793	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-RS485,5 I,4 AC/DC с поверкой ПС Сч.Пионер	K6003794	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	84	27 964,36	71 182	10 168,80	17 795,5
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003721	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	19 263,87	64 726,61	9 246,60	10 017,21
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003722	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	19 263,87	64 726,61	9 246,60	10 017,21
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003723	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	19 263,87	64 726,61	9 246,60	10 017,21
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003724	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	19 263,87	64 726,61	9 246,60	10 017,21
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003738	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003739	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003740	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003741	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003742	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003743	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003744	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003745	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003746	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003747	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Напряж.	K6003748	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	17 426,19	56 300	8 042,86	9 383,33
Преобразователь интерфейсов MOXA NPort 5150A	K6003718	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	12 471,21	41 903,25	5 986,18	6 485,03
Преобразователь интерфейсов MOXA NPort 5250A	K6003719	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	84	12 471,21	41 903,25	5 986,18	6 485,03
Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов К540.3	K6005677	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	10.09.2020	84	225 892,86	275 000	39 285,71	186 607,14
Прибор для измерения параметров трансф орматоров Хелф Аншмесс 6 измерительных каналов ОИ	K6003926	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	11.12.2018	84	75 060,53	131 365,93	18 765,12	56 295,40
Прибор для измерения сопротивления заземл.устр-ств мощностью до 100кВА типа МЕАС-100 (с поверк	K6006433	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	30.09.2021	84	178 081,07	184 676,67	26 382,36	151 698,69
Прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь и емкости изоляции Тангенс-2000с пове	K6006431	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	30.09.2021	84	966 698,04	1 002 501,67	143 214,48	823 483,51
Прибор для измерения тока проводимости ОПН без отключения УКТ-01 (с поверкой)	K6006435	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	08.10.2021	84	124 530,18	127 567,5	18 223,92	106 306,25
Прибор для испытания КЛ напряжением СНЧ Frida	K6003927	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	11.12.2018	120	1 044 067,79	1 491 525,42	149 152,54	894 915,25
Прибор для проверки эл.прочности изоляции РЕТОМ-6000 с регистрацией	K6003604	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	26 086,07	182 602,49	26 086,01	0,00
Прибор энергетика многофункциональный портативный Энергомонитор 3.3Т1.с-10...1000А	K6003925	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	19.12.2018	84	127 317,85	222 805,24	31 829,46	95 488,39
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-21	K6002382	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	738 366,33	5 168 564,31	738 366,15	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики РЕТОМ-21 с	K6003600	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	70 833,71	495 835,98	70 833,66	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-51	K6002383	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	455 289,29	3 187 025,02	455 289,24	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-61	K6002381	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	337 377,35	2 361 641,47	337 377,31	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-Вид4 с	K6003576	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	111 472,20	780 305,43	111 472,20	0,0
ПС 110/35/10 кВ"Малка"	Б00001966	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	10 282 143,55	18 982 418,9	632 747,30	9 649 396,26
ПС 35 кВ "Герсев Эльбруса"	Б-0001930	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	2 625 713,07	8 402 281,82	420 114,09	2 205 598,98
ПС БАКСАН-35 с ВЛ-10кв Ф-109 0,4кам КПН-60	Б00007293	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	137 966,74	441 493,56	22 074,68	115 892,06
ПС НЕИТРИНО 35/10кВ ОРУ (110) кВ	Б00002058	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	129 239,36	238 595,75	7 953,19	121 286,17
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 3ТТ/3ТН 0,5S 30/5, на ВЛ10 кВ ф.167 ПС 110 кВ Малка	K6006698	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.08.2022	84	406 740,83	406740,83	19 368,60	387372,219
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 3ТТ/3ТН 0,5S 30/5, на ВЛ10 кВ ф.613 ПС Тарки-2	K6006630	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	30.12.2021	84	453 049,12	453 049,12	64 721,26	388327,8171
Пункт коммерческого учета электроэнергии Ф-186 ПС 110 кВ Малка	K6004104	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	29.03.2019	180	240 146,11	294 066,46	19 603,76	220 542,35
Пункт трансф орматорный КМТП 10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ-63 кВа Ф.105 ЦРП Чегем	K6006444	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2021	360	524 612,13	527 542,92	17 584,76	507 027,4
Пункт трансф орматорный КТП СТ-10/0,23 кВ ТП-33 ОМП-10 кВА ф.103 ПС 110 кВ Нальчик	K6006398	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2021	360	468 408,33	476 347,45	15 878,25	452 530,08
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ КПН-36 ТМ-250 кВА ф.671 ПС 110 кВ Малка	K6005953	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	755 654,37	781 711,42	26 057,04	729 597,33
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТМ-100 кВа ТП-5 ПС59 ПС 35 кв Тарки	K6005671	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	357 661,42	374 296,83	12 476,52	345 184,85
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-11 ТМГ-25 кВА ф.414 ПС 110 кВ Аушиго	K6006597	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	298 446,86	298 446,86	9 948,23	288498,6313
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА ф.199 ПС Баксан-35	K6005935	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	806 390,62	834 197,19	27 806,52	778 584,04
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-110 ТМГ-160 кВа ф.085 ПС Тарки-2	K6006628	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	849 034,65	849 034,65	28 301,16	820733,495
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА ф.199 ПС Баксан-35	K6006625	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	979 643,11	979 643,11	32 654,76	946988,3397
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-12 ТМГ-2-250 кВА ф.232 ПС 110 кВ Голубая	K6006713	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	991 231,08	991231,08	8 260,26	982970,821
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-13 ТМГ-40 кВа ф.674 ПС Сч.Пионер	K6006549	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2021	360	313 775,94	314 649,97	10 488,33	303287,61
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА ф.247 ПС Баксан-110	K6005729	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	748 797,26	779 095,42	25 969,80	722 827,4
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-16 ТМГ-63 кВА ф.221 ПС 110 Черек-2	K6005774	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	268 752,40	279 626,77	9 320,88	259 431,50
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-16 ТМГ-160 кВА ф.007 ПС 35 кВ Тарки КПН	K600-0164	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2022	360	793 965,31	793965,31	2 205,46	791759,8508
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-17 ТМГ-63 кВа ф.537 ПС Сч.Пионер	K6006547	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2021	360	324 915,80	325 820,86	10 860,70	314055,11
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-17 ТМГ-250 кВА ф.211 ПС Кашхатауская	K6005963	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	800 712,88	823 590,39	27 453,00	773 259,9
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-19 ТМГ-2-160 кВА ф.109 ПС Баксан-330	K6006716	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	846 368,51	846368,51	7 053,06	839315,4391
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-2 ТМГ-160 кВА ф.1010 ПС Кашхатау	K6006653	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	683 981,66	683981,66	11 399,69	672581,9657
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА ф.183 ПС Кенже-35	K6006611	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	493 822,98	493 822,98	16 460,76	477362,214
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-21 ТМГ-160 кВА ф.183 ПС Кенже-35	K6006605	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	469 934,59	469 934,59	15 664,44	454270,1037
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-216 ТМГ-160 кВА ф.267 ПС Баксан-110	K6005940	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	752 762,27	778 719,59	25 957,32	726 804,95
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-229 ТМГ-160 кВА ф.195 ПС Баксан-35	K6006694	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2022	360	773 048,44	773048,44	8 589,43	764459,0129
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-23 ТМГ-160 кВА ф.281 ПС Московский ГЗ	K6005786	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	385 818,69	401 429,85	13 380,96	372 437,89
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВа ф.673 ПС 110 кВ Сч.Пионер	K6006658	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	442 597,47	442597,47	7 376,62	435220,8465
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВа ф.540 ПС Сч. Чеч	K6006532	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2021	360	417 869,30	419 033,28	13 967,76	403 901,52
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-25 ТМГ-160 кВА ф.184 ПС Кенженн-35	K6005726	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	745 401,92	775 562,69	25 852,08	719 549,83
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-26 ТМГ-160 кВа ф.184 ПС Кенженн-35	K6006615	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	825 811,86	825 811,86	27 527,04	798284,798
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-29 ТМГ-100 кВА ф.1016 ПС 110 кВ Нальчик	K6005757	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	704 165,04	732 657,27	24 421,91	679 743,13
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-29 ТМГ-2-250 кВа ф.604 ЦРП 10 кВ Чегем	K6006729	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	839 081,95	839081,95	6 992,34	832089,6004
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА ф.1016 ПС 110 кВ Нальчик	K6005739	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	747 667,60	777 920,05	25 930,67	721 736,94
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-30 ТМГ-2-100 кВА ф.601 ЦРП 10 кВ Чегем	K6006650	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	465 536,21	465536,21	7 758,94	457777,2732
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-31 ТМГ-100 кВа ф.104 ПС 110 Заюково	K6005666	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	331 805,41	347 238,22	11 574,60	320 230,8
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА ф.1016 ПС 110 кВ Нальчик	K6006707	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	527 792,92	527792,92	4 398,27	523394,6467
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА ф.200 ПС Баксанёнок-35	K6005659	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	473 409,52	495 428,57	16 514,26	456 695,24
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-32 ТМГ-100 кВА ф.1016 ПС 110 кВ Нальчик	K6005743	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	698 770,20	727 044,14	24 234,80	674 535,40
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-32 ТМГ-160 кВА ф.104 ПС Заюковая	K6006121	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2021	360	742 806,90	761 863,23	25 395,11	717 411,79
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-33 ТМГ-250 кВА ф.200 ПС Баксанёнок-35	K6006608	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	539 220,56	539 220,56	17 973,96	521246,5413
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-33 ТМГ-2-160 кВА ф.104 ПС 110 кВ Заюковая	K6006735	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	781 436,67	781436,67	6 511,97	774924,6978
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-37 ТМГ-160 кВА ф.1010 ПС Баксан-330	K6006613	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	798 618,46	798 618,46	26 620,56	771997,8447
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-39 ТМ-250 кВА ф.102 ПС 110 кВ Нальчик	K6006582	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	457 654,12	457 654,12	15 255,12	442398,9827
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-39 ТМГ-160 кВА ф.911 ПС Тарки-2	K6005991	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	793 117,76	816 778,27	27 192,60	766 926,2
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-427 ТМГ-250 кВА ф.447 ПС Кенже	K6005969	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	422 493,32	437 062,06	14 568,72	407 924,59
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-429 ТМГ-250 кВА ф.447 ПС Кенже	K6005971	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	420 304,38	434 797,63	14 493,24	405 811,12
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-430 ТМГ-250 кВА ф.460 ПС Кенже	K6006599	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	975 086,68	975 086,68	32 503,29	942596,3907
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-432 ТМГ-160 кВА ф.447 ПС Кенже	K6006602	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	809 002,42	809 002,42	26 966,75	782035,6727
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВА ф.103 ПС 110 кВ Нальчик	K6005801	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	749 708,85	771 129,1	25 704,30	724 004,5
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-47 ТМГ-250 кВА ф.539 ПС Сч.Чеч	K6006125	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.04.2021	360	831 061,38	849 949,14	28 331,64	802 729,74
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-48 ТМГ-160 кВа ф.517 ПС Аксаут	K6006550	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2021	360	795 876,90	798 093,83	26 603,13	769 273,78
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-49 ТМГ-63 кВа ф.517 ПС Аксаут	K6006548	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2021	360	316 745,20	317 627,5	10 587,58	306157,6
Пункт трансф орматорный КТП-10,0,4 кВ ТП-51 ТМГ-160 кВА ф.539 ПС 35 кВ Сч.Чеч	K600-0174	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2022	360	729 609,36	729609,36	2 026,69	727582,

Пункт трансф орматорный КТП-100,4 кВ ТП-7 ТМ-160 кВА ф.652 ПС 35 кВ Нов.Мочалеево	КБ005951	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	759 486,91	785 676,11	26 189,16	733 297,70
Пункт трансф орматорный КТП-100,4 кВ ТП-7 ТМГ-25 кВА ф.413 ПС Акашево	КБ006118	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2021	360	260 067,61	266 736,01	8 891,16	251 176,41
Пункт трансф орматорный КТП-100,4 кВ ТП-7 ТМГ-а2-250 кВА ф.236 ПС 110 кВ Мелем-2	КБ006699	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	952 800,72	952800,72	7 940,01	944860,714
Пункт трансф орматорный КТП-100,4 кВ ТП-9 ТМ-250 кВА ф.236 ПС 110 кВ Мелем-2	КБ006588	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	843 281,83	843 281,83	28 109,39	815172,4367
Пункт трансф орматорный КТП-100,4кВ ТП-48 ТМГ-160 кВа ф.615 ПС Акашево	КБ005986	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	764 925,25	786 780,26	26 226,00	738 699
Пункт трансф орматорный КТП-100,4кВ ТП-7 ТМГ-250 кВа ф.643 ПС Ст. Уза	КБ005988	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	828 595,21	852 269,36	28 408,92	800 186,2
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТМ-160 кВа ТП-8 ф.614 ПС 110 кВ Шатки	КБ005674	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	379 273,63	396 914,26	13 230,48	366 043,15
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-1 ТМГ-160 кВа ф.652 ПС 110 кВ Мочалеево	КБ005770	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	369 607,06	384 562,26	12 818,74	356 788,32
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-1 ТМГ-а2-160 кВА ф.611 ПС 35 кВ Вознесенье	КБ00-0179	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2022	360	308 133,23	308133,23	855,93	307277,3044
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-10 ТМГ-250 кВа ф.605 ПС Ельцы	КБ006579	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	1 002 697,04	1 002 697,04	33 423,23	969273,8063
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-2 ТМГ-250 кВа ф.620 ПС 35 кВ Чамлык	КБ005998	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	802 460,41	825 387,86	27 512,86	774 947,5
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА ф.69 ПС 110 кВ Рыжайбо	КБ005689	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	367 177,52	382 034,52	12 734,48	354 443,14
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-25 ТМ-160 кВА ф.609 ПС 35 Рыжкой	КБ005685	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	427 168,26	427 168,26	14 238,94	412929,318
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-26 ТМ-250 кВА ф.627 ПС Чалмы-1	КБ005692	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	248 794,75	248 794,75	8 293,16	240501,5917
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-3 ТМ-160 кВа ф.614 ПС 110 кВ Шатки	КБ005791	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	366 763,48	381 603,62	12 720,12	354 043,36
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-38 ТМГ-100 кВА ф.636 ПС 110 кВ ПТФ	КБ005749	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	698 817,26	727 093,1	24 236,40	674 680,8
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-42 ТМГ-160 кВа ф.645 ПС Нагорная	КБ006622	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	808 448,52	808 448,52	26 948,28	781500,236
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-422 ТМГ-160 кВа ф.618 ПС 110 кВ Нагорная	КБ005664	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	359 290,97	376 002,18	12 533,40	346 757,6
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-160 кВА ф.646 ПС 110 кВ ПТФ	КБ006704	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	473 354,39	473354,39	3 944,61	469409,7701
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-9 ТМ-160 кВа ф.655 ПС Ельцы	КБ005793	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	384 416,92	399 971,36	13 332,36	371 084,54
Пункт трансф орматорный КТП-6/0,4 кВ ТП-9 ТМГ-250 кВа ф.614 ПС 110 кВ ПГУ	КБ006137	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.05.2021	360	848 695,96	865 525,62	28 850,85	819 845,10
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП-26 ТМГ-160 кВа ф.436 ПС Гремячее	КБ006697	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2022	360	763 505,78	763505,78	8 483,40	755022,3824
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП-31 ТМ-250 кВА ф.778 ПС Сенгилеевка	КБ004595	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.05.2020	360	387 917,08	409 531,23	13 651,04	374 266,04
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП-36 ТМГ-160 кВА ф.103 ПС 110 кВ Нагорная-110	КБ006633	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	362 797,09	362 797,09	12 093,24	350703,8537
Пункт трансф орматорный КТПН-10,0,4 кВ ТП-4 ТМГ-160 кВА ТП-1654 ф.ф.652 ПС 110 кВ	КБ004593	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2020	360	359 048,49	377 945,78	12 698,19	346 450,3
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП6 ТМГ-100 кВА ф.730 ПС Гремячее 110	КБ004586	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2020	360	365 201,95	384 423,1	12 814,08	352 387,84
Пункт трансф орматорный КТПН-10/04 кВ ТП-23 ТМ-160 кВА ф.560 ПС 110 кВ Кочелаевка	КБ004840	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	405 669,21	425 775,26	14 192,51	391 476,70
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП-43 ТМ-160 кВА ф.560 ПС 110 кВ Кочелаевка	КБ004839	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	377 723,21	396 444,19	13 214,76	364 508,41
Пункт трансф орматорный КТПН-6/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВА ТП-614 ф.ф.652 ПС 35 кВ Нов.Мочалеево	КБ004587	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2020	360	356 501,11	375 264,33	12 508,80	343 992,3
Пункт трансф орматорный КТПН-6/0,4 кВ ТП-34 ТМГ-э-250 кВА ф.627 ПС 35 кВ Чалмы-1	КБ00-0198	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2022	360	943 732,18	943732,18	0,00	943732,18
Пункт трансф орматорный КТПН-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ-100 кВА ф.416 ПС 110 кВ Акашево	КБ006739	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	514 635,89	514635,89	4 288,62	510347,2576
Пункт трансф орматорный КТПТАС-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ11-160 кВА ф.627 ПС 35 кВ Чалмы-1	КБ005753	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	753 173,31	783 648,53	26 121,60	727 051,7
Пункт трансф орматорный МТП-100,4 кВ ТП-15 ТМГ- 40 кВА ф.104 ПС Кочелаевка	КБ005995	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	626 727,91	644 634,42	21 487,80	605 240,1
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-28 ТМГ- 63 кВа ф.104 ПС Кочелаевка	КБ006119	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2021	360	288 526,13	295 924,24	9 864,12	278 661,99
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-31 ТМГ-160 кВА ф.679 ПС 110 кВ Майская	КБ005967	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	418 984,48	433 432,22	14 447,74	404 536,74
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-34 ТМ-160 кВА ф.1016 ПС 110 кВ Нагорная	КБ005974	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	368 530,12	381 238,05	12 707,88	355 822,18
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-34 ТМ-160 кВА ф.323 ПС Чалмы-2	КБ005780	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	344 423,80	358 360,02	11 945,28	332 478,46
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-4 ТМГ-250 кВа ф.429 ПС 110 кВ Гремячее	КБ006732	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	509 989,76	509989,76	4 249,91	505739,8453
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-424 ТМГ-100 кВа ф.447 ПС 110 кВ Кадо	КБ006733	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	387 832,75	387832,75	3 231,93	384600,8104
Пункт трансф орматорный СКТП-100,4 кВ ТП-45 ТМ-160 кВА ф.560 ПС 110 Кочелаевка	КБ005662	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	337 823,25	353 535,96	11 784,48	326 038,72
Пункт трансф орматорный СКТП-6,0,4 кВ ТП-23 ТМ-250 кВА ф.569 ПС 110 кВ Вознесенье	КБ005978	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	446 996,99	462 410,68	15 413,64	431 583,30
Пункт трансф орматорный СКТП-6,0,4 кВ ТП-437 ТМГ-160 кВА ф.618 ПС 110 кВ Нагорная	КБ006737	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.09.2022	360	422 103,29	422103,29	3 517,53	418585,7626
Пункт трансф орматорный СТП-100,4 кВ ТП-28 ТМГ-а2-100 кВА ф.604 ЦРП Чамлык	КБ006648	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	465 253,03	465253,03	7 754,22	457498,8128
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ КТП-48 ТМГ-а2-63 кВА ф.560 ПС 110 кВ Кочелаевка	КБ006644	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	410 936,10	410936,1	6 848,94	404087,165
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ КТП-6 ТМГ-а2-250 кВА ф.569 ПС 110 кВ Майская	КБ006127	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.04.2021	360	874 693,36	894 572,76	29 819,04	844 874,26
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-107 ТМ-250 кВа ф.609 ПС Гремячее	КБ004844	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	444 917,75	466 969,07	15 565,64	429 352,12
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-11 ТМГ-160 кВа ф.429 ПС Гремячее	КБ004847	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	429 844,37	451 148,61	15 038,28	414 806,08
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-115 ТМ-160 кВа ф.729 ПС Сыресевка 110	КБ004853	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	494 535,57	519 046,08	17 301,48	477 234,03
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-15 ТМ-250 кВа ф.109 ПС Баксаны 220	КБ004852	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	627 648,19	658 756,12	21 958,54	605 689,65
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-115 ТМГ-100 кВА ф.109 ПС Баксаны 220	КБ005720	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	698 391,36	726 649,97	24 221,64	674 169,69
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-15 ТМГ-160 кВа ф.642 ПС 35 кВ С. Уза	КБ005764	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	370 816,73	385 820,88	12 860,64	357 956,04
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-19 ТМГ-250 кВА ф.211 ПС Клин Константиново 35	КБ006619	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	1 132 701,94	1 132 701,94	37 756,68	1094945,209
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-19 ТМГ-400 кВА ф.748 ПС 35 кВ Багаевка	КБ005797	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	487 696,13	507 429,5	16 914,32	470 781,81
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-23 ТМГ-400 кВА ф.1011 ПС Кибальчик 110	БО0002919	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	360	533 411,94	984 760,50	32 825,35	600 586,59
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-24 ТМГ-250 кВа ф.634 ПС Васькин	КБ005943	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	819 008,24	847 249,9	28 241,64	790 766,57
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-25 ТМ-250 кВА ф.788 ПС 35 кВ Сыресевка	КБ005956	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	828 465,81	857 033,6	28 567,79	799 898,0
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-27 ТМГ-160 кВА ф.1010 ПС Баксаны 220	КБ005723	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	746 295,29	776 492,21	25 883,04	720 412,22
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-29 ТМГ-160 кВА ф.788 ПС Сыресевка	КБ006617	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2021	360	845 540,97	845 540,97	28 184,64	817356,271
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-3 ТМ-160 кВа ф.618 ПС Акашево	КБ005787	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	371 475,72	386 606,53	12 883,55	358 592,17
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-30 ТМГ-250 кВа ф.792 ПС 35 кВ Нов.Ольгинская	КБ006660	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2022	360	938 099,64	938099,64	15 634,98	922464,646
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВА ф.106 ПС Кибальчик 110	КБ005717	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	745 401,92	775 562,69	25 852,08	719 549,83
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-38 ТМ-100 кВА ф.611 ПС Чамлык 2	КБ005922	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.11.2020	360	711 901,12	738 571,77	24 619,06	687 262,06
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-40 ТМГ-63 кВа ф.639 ПС 35 кВ С. Уза	КБ005945	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	662 599,50	686 447,76	22 848,24	639 751,24
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-41 ТМГ- 40 кВа ф.983 ПС 35 Ромашкино	КБ005736	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	574 449,00	597 692,6	19 923,09	554 525,91
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВА ф.1011 ПС Кибальчик 100	КБ005956	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.08.2020	360	361 119,93	377 916,21	12 597,21	348 522,73
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-45 ТМГ-160 кВА ф.1011 ПС 110 Кибальчик	КБ005654	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.10.2020	360	405 474,29	421 880,76	14 062,68	391 411,59
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-48 ТМГ-250 кВА ф.1011 ПС Кибальчик 110	КБ005937	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	793 098,14	820 446,36	27 348,21	765 749,93
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-8 ТМ- 250 кВА ф.400 ПС 35 кВ Сыресевка	КБ00-0195	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2022	360	143 183,94	143183,94	0,00	0
Пункт трансф орматорный ТП-100,4 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВа ф.103 ПС 110 кВ Нагорная	КБ004832	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	404 668,17	424 724,61	14 157,48	390 510,68
Пункт трансф орматорный ТП-6,0,4 кВ ЗТП-12 ТМГ- 400 кВА ф.636 ПС 110 кВ ПТФ	БО0001829	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ, до 2009 г.)	подстанции	01.11.2008	240	175 550,87	507 616,97	25 380,85	150 170,02
Пункт трансф орматорный ТП-6,0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА ф.611 ПС 35 кВ Вознесенье	КБ005960	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2020	360	744 058,13	769 715,31	25 657,18	718 401,0
Пункт трансф орматорный ТП-6,0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА ф.С23 ПС Чалмы-1	КБ006801	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	26.02.2021	360	758 709,29	780 386,7	26 012,88	732 696,4
Пункт трансф орматорный ТП-6/04 кВ ТП-20 ТМГ -250 кВа ф.627 ПС 35 кВ Чалмы-1	КБ004834	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	446 628,10	468 764,19	15 625,44	431 002,63
Пункт трансф орматорный ТП-6/04 Ка ТП-24 ТМ-160 кВа Ф 609 ПС 35 кВ Рыжкой	КБ004833	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.07.2020	360	452 163,43	474 563,37	15 818,76	436 334,65
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1 ПУСТ МФ(К	БЧ0001862	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	277	36 294,68	89 764,52	3 888,72	32 405,96
РАЗЪЕДИН. РДЗ-110/1000 ЯЧЕЙКА ТР-РА Т-1 ПУСТ МФ(К	БЧ0001883	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	277	36 294,68	89 764,51	3 888,72	32 405,96
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 35/0,4кВ Нов.	КБ001688	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	88 174,98	127 481,9	6 374,04	81 800,89
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 35/0,4кВ Рыжкой	КБ001689	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	88 174,98	127 481,9	6 374,04	81 800,89
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 35/0,4кВ Рыжкой	КБ001690	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	113 820,11	164 559,2	8 227,92	105 592,15
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 35/0,4кВ Рыжкой	КБ001691	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	113 820,11	164 559,2	8 227,92	105 592,15
Разъединитель РГН 1а-110/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 110/0,4кВ Гремячее	КБ001692	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	202 539,99	292 828,9	14 641,44	187 898,54
Разъединитель РГН 1а-110/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ.00.01-Б-УХЛ1 на ПС 110/0,4кВ Сыресевка	КБ001694	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	01.10.2015	240	202 539,99	292 828,9	14 641,44	187 898,54
РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РДЗ-110	БО0007357	01.01	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	360	56 008,80	103 400,86	3 446,70	52 562,10
Распределительная трансф орматорная подстанция-1 (236 кВа)	БО0000758	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.07.2010	240	2 128 094,97	4 958 667,90	247 933,40	1 880 161,58
Распределительная трансф орматорная подстанция-2 (89,7 кВА)	КБ0000759	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.07.2010	240	4 212 270,83	9 815 000	490 749,96	3 721 520,83
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	БО0004577	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	289	677 320,27	1 578 593,21	64 677,33	611 773,15
РАСШИРЕНИЕ И РЕКОСТРУКЦИЯ ПСТ НАЛЬЧИК	БО0004968	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	290	361 294,09	815 002,3	33 724,23	317 569,86
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛЖЕ	БО0003464	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	1 213 875,74	2 241 001,36	74 700,05	1 139 175,7
РАСШИРЕНИЕ ПС-110/10 КВ ЗАЛЖЕ	БО0003465	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	3 509 539,07	6 479 149,06	215 971,64	3 293 667,44
РЕКОНСТРУКЦИЯ ВЛ10.4	БО0003984	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	86 013,50	275 243,21	13 762,16	72 251,34
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК	БО0005296	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	308	231 465,64	498 541,38	19 423,69	212 041,95
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ПСТ 110/35/10 ТЕРЕК-2	БО0005295	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	120 561,90	222 575,81	7 419,19	113 142,70
РЕКОНСТРУКЦИЯ ЗПСНАБЖЕНИЯ	БО0003382	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Воздушные Линии Электропередач	31.03.2008	240	364 173,16	1 133 354,12	56 667,71	297 505,46
РЕМОНТНО ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО0005048	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	2 208 721,35	4 077 639,41	135 921,31	2 072 800,03
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	БО0001441	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	5 972 464,84	11 026 088,94	367 536,30	5 604 928,54
РПБ УРВАНСКОГО 33С	БО0003882	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	152 002,34	260 619,71	9 353,99	142 648,35
РПБ УРВАНСКОГО 33С	БО0003885	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	915 706,36	1 690 534,81	56 351,16	859 355,20
РПБ УРВАНСКОГО 33С	БО0003975	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	1 261 714,06	2 329 318,27	77 643,94	1 184 070,1
РПБ УРВАНСКОГО 33С	БО0003884	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	1 413 579,22	2 609 684,72	86 989,49	1 326 690
РПБ УРВАНСКОГО 33С	БО0003883	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	2 277 801,70	4 205 172,37	140 172,41	2 137 629,29
Световая башня ELG(15-7) 1000S 27GX	КБ001058	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	09.08.2013	120	18 903,33	113 420	11 342,00	7 561
Световая башня ELG(15-7) 1000S 27GX	КБ001059	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	09.08.2013	120	18 903,33	113 420	11 342,00	7 561
Сеть электросвещения подстанции ПС 35 кВ Чалмас	КБ004305	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2019	120	55 081,00	68 851,26	6 885,12	48 195,88
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР ПСТ НАРТКАЛА	БЧ0000190	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	489 852,77	1 567 528,86	78 376,44	411 476,3
Система видеоконф еренцсвязи компактная Prestel VCS G1	КБ003912	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	15.10.2018	84	219 047,62	400 000	57 142,80	161 904,8
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"Хабезьгенерг	КБ004260	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	30.12.2019	60	94 622,50	157 704,16	31 540,80	63 081,7
Система периметральной охранной сигнализации ПС Чалмас 110/10КВ	КБ002379	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Сооружения инпедаторные устройства прочие	31.12.2015	84	628 162,88	4 397 140,19	628 162,67	0,00
Система управления индикацией (1-2)	КБ003761	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	84	219 538,03	709 276,7	101 325,24	118 212,78
СКПД (одноэтажное здание)	БО0006970	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	354 539,13	654 533,77	21 817,79	332 721,3
СКПД ОБОРУДОВАНИЯ	БО0006973	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	363 260,45	670 634,68	22 354,

Станок фрезерно-ремонтный JPT-410HH	КБ001044	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Станки	18.07.2013	120	17 818,73	112 539,33	11 253,93	6 564,79
СТОЛЯРНЫЕ МАСТЕРСКИЕ	БО0005038	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	Здания производственные и складские	31.03.2008	360	23 660,13	43 680,24	1 456,01	22 204,12
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Zubr" 3604003	КБ003943	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.12.2018	60	39 046,61	97 616,53	19 523,31	19 523,31
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Zubr" 3604004	КБ003944	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.12.2018	60	39 046,61	97 616,53	19 523,31	19 523,31
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Zubr" 3604005	КБ003945	01.01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Тали, лебедки, кран-балки краны	31.12.2018	60	39 046,61	97 616,53	19 523,31	19 523,31
ТЕЛЕМЕХАНИЗАЦИЯ ПСТ КАХУН, ПСЫГАНЦУ, ГЕРМЕНЧИК и	БК0000002	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	337	85 654,35	167 822,76	5 975,88	79 678,46
Тестер высокочастотный ВЧТ-25М с устройством заряда насоса и мегомм ВЧ364	КБ003606	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	8 026,48	56 185,38	8 026,44	0,00
Тестер высокочастотный ВЧТ-25М с устройством заряда насоса и мегомм ВЧ364	КБ003618	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	8 830,76	61 815,32	8 830,52	0,00
Тестер высокочастотный ВЧТ-25М с устройством заряда насоса и мегомм ВЧ364	КБ003588	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	8 798,54	61 589,77	8 798,52	0,00
ТП 100,4 кВ КТПН-10/04 кВ 630 кВа №19 Ф-257 ПС 35 кВ Тересь	КБ004100	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.03.2019	360	639 947,44	704 529,29	23 484,31	616 463,13
ТП 100,4 кВ СКТП-160/10/0,4 ПС 110 Кахун	КБ004089	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	29.03.2019	360	278 194,25	306 268,9	10 208,96	267 985,29
ТП 100,4кВ ТМГ-250 кВа ТП-47 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004574	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.03.2020	360	389 878,70	414 030,48	13 800,96	376 077,69
ТП 6/10 0,4 кВ 160 кВА п.Каменка ПС "Нальчик"	КБ0001015	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	240	131 393,57	262 787,13	13 139,36	118 254
ТП 6/10 0,4 кВ 250 кВА с. Дуглубгей ПС "Кызбурун-110"	КБ0001053	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	240	148 157,66	296 315,31	14 815,77	133 342
ТП 6/10 0,4 кВ ПС "ТПФ" 160 кВА с. Нартан	КБ0001013	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	240	131 393,57	262 787,13	13 139,36	118 254
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-1016 160 кВА с. Шалушка	КБ0001014	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	240	131 393,57	262 787,13	13 139,36	118 254
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-161 с. Куркужин 250 кВА	КБ0001011	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2011	240	134 525,81	269 051,62	13 452,58	121 073
ТП 6/10 9648/250 ПС "ТПФ"	КБ001342	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2014	240	283 964,82	454 343,71	22 717,19	261 248
ТП-100,4 24/321/250 ПС "Чегем 2"	КБ001341	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.06.2014	240	283 964,82	454 343,71	22 717,19	261 248
ТП-100,4 кВ ТМ-100 кВА №11 Ф-973 ПС 35/10 кВ В.Курп	КБ004275	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	329 036,31	362 538,9	11 751,24	317 285,01
ТП-100,4 кВ ТМ-100 кВА №15 Ф-233 ПС 110 кВ Гундулен	КБ004277	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	312 357,18	334 668,41	11 155,56	301 201,57
ТП-100,4 кВ ТМ-100 кВА №33 Ф-911 ПС 35/10 кВ Терек-2	КБ004230	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	329 036,32	362 538,91	11 751,24	317 285,02
ТП-100,4 кВ ТМ-100 кВА Ф-778 КТП-30 ПС 35 кВ "Эстетическая"	КБ004286	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	310 578,32	332 762,49	11 092,08	299 486,24
ТП-100,4 кВ ТМ-160 кВА КТП-8 Ф-560 ПС 35 кВ Нижнекурповская	КБ004231	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	342 079,94	366 514,22	12 217,14	329 862,8
ТП-100,4 кВ ТМ-160 кВА КТПН-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-1	КБ004234	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	336 423,38	360 453,62	12 015,12	324 408,26
ТП-100,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-14 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново- Осетинская"	КБ004556	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	28.02.2020	360	304 945,57	324 794,1	10 826,47	294 119,10
ТП-100,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-41 Ф-446 ПС Кахун	КБ004282	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	358 092,24	383 670,26	12 789,00	345 303
ТП-100,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново- Осетинская"	КБ004229	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	376 909,20	403 831,29	13 461,00	363 448
ТП-100,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-31 Ф-1010 ПС 330 кВ Баксан	КБ004270	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	306 495,10	328 387,61	10 946,25	295 548,85
ТП-100,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Чегемская	КБ004232	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.12.2019	360	377 817,02	404 803,95	13 493,47	364 323,56
ТП-100,4 кВ ТМГ-100 кВА ТП-34 Ф-103 ПС Нальчик-110 кВ	КБ004570	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.03.2020	360	320 539,76	340 396,2	11 346,54	309 193,22
ТП-100,4 кВ ТМГ-160 кВА КТП-40 Ф-560 ПС Котляревская	КБ004573	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.03.2020	360	365 929,29	388 597,48	12 953,25	352 976,04
ТП-100,4 кВ ТМГ-160 кВА ТП-8 Ф-908 ПС 110/35/10 Терек- 2	КБ004568	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	27.03.2020	360	372 319,32	395 383,35	13 179,45	359 139,88
ТП-100,4 кВ ТМГ-250 кВА ТП-6 Ф-773 КТП-30 ПС 35 кВ "Эстетическая"	КБ004580	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.04.2020	360	570 444,83	604 000,41	20 133,35	550 311,5
ТП-100,4 кВ ТП-14 кВА Ф-108 ПС Псыгансу	КБ004561	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	28.02.2020	360	353 763,00	376 788,99	12 559,63	341 203,36
ТП-100,4 кВ тп-8 Ф-428 ПС 110 кВ Герменчик	КБ004106	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	30.04.2019	360	295 709,58	313 583,68	10 452,79	275 256,79
ТП-10/04 КВ вл -10 кВ Ф-199 п/ст "Баксан-35"	БО0002985	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	360	235 221,66	434 255,38	14 475,12	220 746,48
ТП-13 ул.Грейдерная с.Аштуд Ф-785	БО0006424	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	97 388,43	311 642,98	15 582,15	81 806,3
ТП-17 скважина с.Гримайка Ф-789	БО0006721	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	42 873,31	137 194,58	6 859,73	36 013,6
ТП-6 п.Советский Ф-780	БО0006381	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	78 248,69	250 395,48	12 276,81	65 726,81
ТП-6,0,4 кВ ТМГ-25 кВа ПС 35 кВ Чалмас	КБ004310	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.12.2019	360	1 381 188,93	1 479 845,28	49 328,16	1 331 860,75
Трактор с бульдозерным рыхлительным оборудованием ЕПМ10104 рег.№ ЛГ-V 4013	КБ000929	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Бульдозеры, тракторы, погрузчики	30.10.2012	120	295 098,87	3 421 186,44	285 098,54	0,00
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 регистр.110000/100 кв ПС 110/6 Водораздел	КБ001683	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	01.10.2015	240	246 069,21	355 762,71	17 788,08	228 281,07
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 регистр.110000/100 кв ПС 110/6 Водораздел	КБ001684	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	01.10.2015	240	246 069,21	355 762,71	17 788,08	228 281,07
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 регистр.110000/100 кв ПС 110/6 Водораздел	КБ001685	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	01.10.2015	240	246 069,21	355 762,72	17 788,06	228 281,08
Трансформатор напряжения ТН-31 НАМИ-35 ПС 110 кВ Кишпек	КБ004313	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2019	360	594 560,06	637 028,64	21 234,24	573 325,78
Трансформатор силовой 35 кВ ТМН-СЭЩ-2500/35-УХЛ1 ПС "Б.Кабардинка"	КБ004306	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2019	360	8 146 247,66	8 728 122,49	290 937,36	7 855 310,24
Трансформатор силовой Т-1 ТРДН-25000/110-ВМ-У1 ПС 110/10 кВ СКЭЗ	КБ00-0188	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2022	360	33 052 690,28	33052690,28	0,00	33052690,28
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТМ-6300/35-6 ПУСТ СОЛОСФОПОК	БК0000001	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	348	43 321 720,55	82 362 288,25	2 840 768,52	40 480 951,98
ТРАНСФОРМАТОР Т-2 ТДН-10000/110 НА ПСТ НАЗРАНЬ	БК0000249	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	457	652 256,88	1 020 826,69	26 805,08	625 451,80
ТРАНСФОРМАТОР ТДН-10000/100	БО0004998	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	121 365,65	388 370,07	19 418,50	101 947,14
ТРАНСФОРМАТОР ТДТН 10000 кВа	БО0004554	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	297	365 443,12	822 247,02	33 222,10	332 221,02
ТРАНСФОРМАТОР ТДТН 10000 кВа ПС "ЛЕСКЕН 1"	БО0004553	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	297	439 668,02	989 253,04	39 969,82	399 698,20
ТРАНСФОРМАТОР ТДТН-16000/110 ПС 110 Кашхатау	КБ004314	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2019	360	36 281 724,29	38 873 276,02	1 295 775,84	34 985 948,42
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 25/6	БО0001892	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	Трансформаторы	31.03.2008	242	23 372,82	73 457,43	3 642,52	19 730,3
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1800/35	БО0000409	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	18 782,26	60 103,31	3 005,17	15 777,1
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-250/10/0,4	БК0001880	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	457	52 432,33	82 060,18	2 154,75	50 277,5
ТРАНСФОРМАТОР ТМ-4000 кВа 35/10 ПС "АРГУДАН"	БО0004558	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	297	182 970,88	411 684,49	16 633,72	166 337,17
ТРАНСФОРМАТОР ТМВЗ	БО0007754	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	412	744 590,58	1 241 989,15	36 172,63	708 416,1
ТРАНСФОРМАТОР ТМЕ630 ГКПП 8/630 Ф-130 ПСТ ЗАЛ- ПЕС	БО0007653	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	407	32 602,35	54 831,22	1 616,49	30 985,70
ТРАНСФОРМАТОР ТМЕ630/35 "ЗАИ"	БО0005563	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	257	83 209,35	232 443,5	10 850,65	72 355,95
ТРАНСФОРМАТОР ТМЕ630/35 "ЗАИ"	БО0005565	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	257	97 987,84	273 726,89	12 777,79	85 206,81
ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 ПСТ ГЕРМЕНЧИК	БО0004557	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	54 160,51	173 313,9	8 665,70	45 494,91
ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 ПСТ КАХУН	БО0004561	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	268	155 171,88	403 748,2	18 076,17	137 093,61
ТРАНСФОРМАТОР ТМН 4000/35-6	БО0005520	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	299	125 818,21	280 743,62	11 265,15	114 550,91
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-А	КБ003592	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	189 800,89	316 334,82	21 088,99	168 711,90
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-А	КБ003611	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	212 899,99	354 833,32	23 655,55	189 244,4
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-А	КБ003584	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	213 328,19	355 546,99	23 703,12	189 625,06
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-В	КБ003593	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	189 800,89	316 334,82	21 088,99	168 711,90
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-В	КБ003612	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	212 899,99	354 833,32	23 655,55	189 244,4
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-В	КБ003585	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	213 328,19	355 546,98	23 703,12	189 625,06
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-С	КБ003594	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	189 800,89	316 334,82	21 088,99	168 711,90
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-С	КБ003613	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	212 899,99	354 833,32	23 655,55	189 244,4
Трансформатор тока ТОГ-110 ф аза-С	КБ003586	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	31.12.2015	180	213 328,19	355 546,98	23 703,12	189 625,06
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза- С сторона Л-39	КБ003695	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,79	521 468,69	34 764,58	312 881
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза- С сторона Л-40	КБ003698	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,79	521 468,69	34 764,58	312 881
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза-А сторона Л-39	КБ003693	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,81	521 468,71	34 764,58	312 881
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза-А сторона Л-40	КБ003696	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,79	521 468,69	34 764,58	312 881
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза-В сторона Л-39	КБ003694	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,79	521 468,69	34 764,58	312 881
Трансформатор тока ТФМ-110 ф аза-В сторона Л-40	КБ003697	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Трансформаторы	30.12.2016	180	347 645,79	521 468,69	34 764,58	312 881
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ	БО0005016	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	230 541,03	737 731,29	36 886,56	193 654,46
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 110/6КВ "Искож"	БО0004988	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	25 713 098,06	82 281 913,80	4 114 095,69	21 599 002,37
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 35/10 "Ново-Ивановка"	БО0000399	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	6 929 204,42	12 792 377,4	426 412,58	6 502 791,84
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ 35/10 "ПЕНЬКОЗАВОД"	БО0005521	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	162 449,66	299 907,06	9 996,90	152 452,76
Трансформаторная п/ст №36 Ф-611 пс "Водогрейная" 400 кВА	КБ0001061	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	20.01.2012	180	104 712,11	308 986,56	20 599,08	84 113,01
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Дальняя-35/10кВ"	БО0000406	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	72 748,76	232 796,03	11 639,80	61 108,96
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Заречная-35/10кВ"	БО0000404	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	117 162,52	374 920,06	18 746,00	98 416,52
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ "Малакановская35/10кВ"	БО0000405	01.01	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ; до 2009 г.)	подстанции	31.03.2008	240	72 874,99	233 199,97	11 660,00	61 214,99
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТ. 35/10 Александровская	БО0004704	01.01	Десятая группа (свыше 30 лет)	подстанции	31.03.2008	360	181 139,72	334 411,79	11 147,06	169 992,66
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПСТЗП С 2-МЯ ТРАНСФ.320- 160 КВА	БО0007010	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	18 217,52	58 296,06	2 914,80	15 302,72
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ С РУ -6КВ И 2-МЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПСТРМ2" ТП 3 ф566	БО0008021	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	240	687 260,26	2 199 232,83	109 961,64	577 298,62
Трансформаторная ПС 400 ква № 13 Ф-161 "Волосайская"	БК0010353	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	180	16 767,58	201 210,92	13 414,06	3 353,5
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТСКА 110 кВ	БО0007344	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	28 710,12	91 872,38	4 593,62	24 116,50
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТСКА 110 кВ	БО0007343	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	28 710,12	91 872,38	4 593,62	24 116,50
ТРАНСФОРМАТОРЫ ТСКА 110 кВ	БО0007342	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Трансформаторы	31.03.2008	240	28 710,12	91 872,38	4 593,62	24 116,50
Трассоискатель Успех АГ-309.60К с клещами индукционными ИК-ПЕ410 (с поверкой)	КБ006432	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	30.09.2021	84	262 948,66	272 687,5	38 955,36	223 993,30
ТР-Р КТП-250КВА Ф-65 ПСТ НАРТКАЛА	БО0006769	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	подстанции	31.03.2008	349	39 902,96	75 685,5	2 602,33	37 300,59
Трубоплетевоз Мод.442630 тягач КамАЗ-65224+прицеп рег. мар. 90890 ду ХТ5652 УВ1 13479 рус №Е 127 ЕМ	КБ0000992	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Автотранспорт	23.12.2011	120	0,00	64 528,62	0,00	0,00
Уборная пря ПС 35 "Чалмас	КБ004292	01.01	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	Здания прочие	31.12.2019	300	175 082,66	190 307,24	7 612,29	167 470,37
Установка для очистки трансформаторного масла	КБ004577	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Насосы, компрессоры	15.04.2020	180	1 111 111,11	1 250 000	83 333,26	1 027 777,8
Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла ТМ-6 (с калибровкой)	КБ006554	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	27.12.2021	84	576 380,83	576 380,83	82 340,12	494040,7114
Устройство дистанционного выявления поврежденных кварторов воз. линий Ф-35кВ	КБ001465	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.12.2014	180	3 360 000,00	6 300 000	420 000,00	2 940 000
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-26080; ПС Мамхег 110/35/10	КБ003910	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.10.2018	84	599 303,64	1 094 380,56	166 340,08	442 963,56
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-26040; ПС Мамхег 110/35/10	КБ003911	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	31.10.2018	84	599 303,64	1 094 380,56	166 340,08	442 963,56
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; Кашхатау 110/10	КБ003895	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	468 890,80	875 262,82	125 037,55	343 853,3
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; Кахун 110/10	КБ003896	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	468 890,80	875 262,82	125 037,55	343 853,3
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003886	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	457 840,11	854 634,87	122 090,64	335 749,41
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003887	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	457 840,11	854 634,87	122 090,64	335 749,41
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003889	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	457 202,50	853 444,66	121 920,67	335 281,83
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003890	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	457 202,50	853 444,66	121 920,67	335 281,83
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Залукокоаже110/10	КБ003901	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	461 772,03	861 974,46	123 139,20	338 632,8
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Залукокоаже110/10	КБ003902	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	461 772,03	861 974,46	123 139,20	338 632,8
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Псыгансу 110/10	КБ003892	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	460 035,86	858 733,6	122 676,23	337 369,63

Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст.Лескен 110/10	КБ003893	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	460 035,86	868 733,6	122 676,23	337 369,63
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003898	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	461 148,39	860 810,33	122 972,88	338 175,49
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003899	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	28.09.2018	84	461 148,39	860 810,33	122 972,88	338 175,49
Устройство испытательное РЕТОМ-ВЧ64 с аксессуарами и стенд поверки ВИ в/частотные	КБ003605	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	102 198,18	715 387,27	102 197,83	0,00
Устройство испытательное РЕТОМ-ВЧ64 с аксессуарами и стенд поверки ВИ в/частотные	КБ003610	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.12.2015	84	111 880,42	783 162,92	111 880,28	0,00
Учрежденческо-производственная цифровая автоматическая телефонная станция "Нева 4000"	КБ000111	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Прочее оборудование, не вошедшее в другие группы	14.05.2009	180	354 149,84	2 198 171,41	146 544,72	207 605,08
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003697	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	16 318,08	40 795,19	4 079,52	12 238,56
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003681	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	16 942,61	42 356,53	4 235,64	12 706,96
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003615	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	17 093,44	42 733,59	4 273,32	12 820,08
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003627	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	17 633,65	44 084,13	4 408,41	13 225,24
Хроматограф "Хроматэк-Кристалл 5000"	КБ000995	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Измерительные приборы	07.12.2012	120	97 686,44	976 864,41	97 686,09	0,00
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ Ш-2607 16	КБ003675	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	674 314,75	1 685 786,88	168 578,64	505 736,06
Шкаф №31 определения места повреждения на линии ОМП	КБ003690	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2016	120	397 030,64	807 519,94	80 751,96	316 278,64
Шкаф АИИС КУЭ	КБ003670	01.01	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Измерительные приборы	31.08.2016	84	10 748,63	45 144,25	6 449,16	4 299,45
Шкаф диф.ференциально-фазной защиты линии 110 кВ с комм.кацией ШЭ-2607 098	КБ003688	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2016	120	1 188 383,91	2 417 052,02	241 705,20	946 678,7
Шкаф диф.ференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 095	КБ003674	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	537 142,60	1 342 856,51	134 285,64	402 856,95
Шкаф диф.ференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 096	КБ003608	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	562 535,12	1 406 337,8	140 633,76	421 901,34
Шкаф диф.ференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 098	КБ003620	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	582 586,06	1 456 465,14	145 646,51	436 939,54
Шкаф диф.ференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 095	КБ003573	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	1 152 633,79	2 881 584,48	288 158,40	864 475,3
Шкаф догрузочных сопротивлений ТН-1 ПС Нальчик 110/10кВ	КБ002385	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	221 805,05	554 512,62	55 451,26	166 353,79
Шкаф догрузочных сопротивлений ТН-2 ПС Нальчик 110/10кВ	КБ002386	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	221 805,05	554 512,62	55 451,26	166 353,79
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003599	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	16 531,74	41 329,34	4 132,92	12 398,80
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003583	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	16 972,58	42 431,45	4 243,15	12 729,4
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003617	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	17 049,64	42 624,09	4 262,40	12 787,2
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ-2607 016	КБ003619	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	464 992,40	1 137 480,99	113 748,10	341 244,30
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ-2607 016	КБ003589	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	602 176,27	1 505 440,67	150 544,07	451 632,20
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ-2607 016	КБ003607	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	681 689,08	1 704 222,71	170 422,27	511 266,81
Шкаф защиты трансформатора напряжения с коммутацией ТН-35 кВ ПС 110 кВ Кашхатау	КБ004312	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2019	120	757 439,83	946 799,79	94 679,96	662 760
Шкаф коммуникационного сервера,центральная приемо-передающая станция (ЦПС)	КБ003758	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	4 451 433,99	5 870 022,65	293 501,14	4 157 932,85
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003691	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	211 770,55	529 426,38	52 942,64	158 827,91
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	231 723,90	579 309,76	57 930,96	173 792,93
Шкаф основной защиты линии на базе терминала LS0 (OB)	КБ003590	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	1 380 726,56	3 451 816,39	345 181,64	1 035 544,92
Шкаф основных защит двухбмоточного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2019	120	513 904,75	642 380,94	64 238,04	449 666,66
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	19 835,70	49 589,25	4 958,88	14 876,78
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	20 825,74	52 064,34	5 206,43	15 619,30
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	22 313,45	55 783,63	5 578,32	16 735,09
Шкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-95 ПС Нальчик 110/10 кВ	КБ002380	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	1 974 770,42	4 936 926,06	493 692,60	1 481 077,8
Шкаф резервной защиты линии 110 кВ с шеф монтажом ШЭ-2607 016	КБ003689	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2016	120	1 064 526,30	2 165 136,24	216 513,82	848 012,48
Шкаф серии ШНЗ перевода основных защит на ОВ и РИР ОВ 110 кВ	КБ003621	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	236 028,03	590 070,08	59 007,00	177 021
Шкаф телекоммуникационный (2-1) ЦУС ССПИ	КБ003760	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	1 160 209,74	1 529 946,91	76 497,35	1 083 712,39
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U IEK LINEA N (2016-4000-600D, цвет: Графит RAL	КБ006635	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.12.2021	240	760 857,65	760 857,65	38 042,88	722814,7675
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U IEK LINEA N (2016-4000-600D, цвет: ПС 110 кВ Тарки-2)	КБ006634	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.12.2021	240	877 190,25	877 190,25	43 859,51	833330,7375
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ	КБ003749	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	420 116,67	554 000	27 699,96	392 416,67
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ (2-4)	КБ003814	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	240	165 653,92	208 151,52	10 407,58	155 246,3
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Баксан	КБ003705	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	240	238 133,01	315 756,48	15 787,80	222 345,19
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Баксан	КБ003700	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	240	275 869,72	365 794,1	18 289,68	257 580,01
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Нарткала	КБ003714	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	240	245 511,02	325 539,48	16 276,92	229 234,05
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Псыгансу	КБ003847	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	240	183 764,63	222 745	11 137,20	172 627,4
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003809	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.11.2017	240	675 403,18	848 674,15	42 433,68	632 969,47
Шкаф телемеханики 19" 42U IEK LINEA N (2016-4000-600D,ПС 110 кВ Тарки-2)	КБ006636	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.12.2021	240	9 119 618,35	9 119 618,35	455 980,92	8663637,433
Шкаф телемеханики ИСТОК КП1 Д ПС Псыгансу	КБ003854	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	240	2 184 637,86	2 648 045,89	132 402,24	2 052 235,56
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нальчик	КБ003735	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	2 743 763,75	3 618 150	180 907,50	2 562 856,25
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нарткала	КБ003736	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	8 622 553,33	11 370 400	568 520,00	8 054 033,33
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0 ПС Ст.Лескен	КБ003770	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	240	5 656 798,03	7 056 251,47	352 812,57	5 203 985,46
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1.0 ПС Аушигер	КБ003710	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.01.2017	240	1 059 729,38	1 405 166,03	70 258,30	989 471,08
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Нарткала	КБ003737	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	136 424,17	179 900	8 994,96	127 429,17
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Псыгансу	КБ003853	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	29.06.2018	240	431 677,95	523 246	26 162,28	405 515,65
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Ст.Лескен	КБ003771	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	30.09.2017	240	604 012,50	767 000	38 349,96	565 662,50
Шкаф управления диспетчерским щитом	КБ003757	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Прочее электрооборудование	28.02.2017	240	6 567 224,09	8 660 075,72	433 003,79	6 134 220,3
Шкаф центральной сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ Чалмас	КБ004308	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2019	120	590 792,24	738 490,3	73 849,03	516 943,21
Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130 13D	КБ003623	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	31.12.2015	120	412 837,74	1 032 094,35	103 209,44	309 628,31
ЭКСКАВАТОР ЭО-2202 НА БАЗЕ МТЗ-82, гос.№ 3883 КЯ УУ 8862 07	ЕН0001687	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Экскаваторы	31.03.2008	225	112 136,41	420 519,03	22 427,68	89 710,73
Электростанция дизельная в шумозащитном звукоизолированном кожухе Мамонт ДГУ-100/400ПА-1	КБ003641	01.01	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Прочее электрооборудование	15.06.2016	120	377 161,02	838 135,59	83 813,52	293 347,46
ЯЧЕЙКА	БО0001451	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	240	1 992 707,18	6 376 662,96	318 833,15	1 673 874,0
Ячейка ВВ Т-31 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004304	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	3 549 818,70	3 858 498,59	154 339,92	3 395 478,76
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ000881	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	01.06.2011	240	484 517,77	1 020 037,41	51 001,87	433 515,90
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ000882	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	01.06.2011	240	484 517,77	1 020 037,41	51 001,87	433 515,90
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Т-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004296	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 361 457,66	1 479 845,28	59 193,81	1 302 263,85
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004298	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 361 457,66	1 479 845,28	59 193,81	1 302 263,85
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф62; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004299	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 361 457,66	1 479 845,28	59 193,81	1 302 263,85
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф63; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004300	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 361 457,66	1 479 845,28	59 193,81	1 302 263,85
Ячейка КРУ 6 кВ; ТН-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004297	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 361 457,66	1 479 845,28	59 193,81	1 302 263,85
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10 кВ Долинск	КБ003625	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2015	180	754 118,29	1 256 863,82	83 790,92	670 327,37
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10 кВ Долинск	КБ003609	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	подстанции	31.12.2015	180	838 512,11	1 397 520,18	93 168,00	745 344
Ячейка КРУ СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10,5 кВ СКЭП	КБ003806	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.10.2017	240	1 033 090,58	1 304 956,52	65 247,83	967 843
Ячейка КРУ СЭЩ-70 ФБ2011 СШ 6 кВ ПС 110кВ СКЭП	КБ004221	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.10.2019	360	1 589 567,42	1 713 306,2	57 110,16	1 532 457,21
Ячейка КРУ СЭЩ-70 ФБ21 Т СШ 6 кВ ПС 110кВ СКЭП	КБ004220	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.10.2019	360	1 589 567,42	1 713 306,2	57 110,16	1 532 457,21
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ000112	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	01.07.2009	240	238 099,63	627 955,08	31 397,75	206 701,88
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ000257	01.01	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Распределительные устройства	17.09.2009	240	254 630,19	657 110,17	32 855,51	221 774,68
Ячейка КРУН 10 кВ Ф-798 ПС 35/10 кВ ПС "Ново-Лескенская"	КБ003805	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	29.09.2017	240	1 054 362,73	1 398 873,31	66 943,67	987 419,07
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10,5 кВ Долинск	КБ003808	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.10.2017	240	1 106 806,89	1 398 071,86	69 903,59	1 036 903
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10,5 кВ Долинск	КБ003807	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.10.2017	240	1 657 876,52	2 094 159,82	104 707,99	1 553 168,5
ЯЧЕЙКА КСО-272 ПСТ СТ.ЛЕСКЕН ф522 ТП-12	БО0009744	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.03.2008	277	128 717,06	318 344,86	13 791,11	114 925,94
Ячейка Л-457 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004302	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	823 147,71	894 725,77	35 789,03	787 358,68
Ячейка Л-459 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004303	01.01	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Распределительные устройства	31.12.2019	300	1 223 696,36	1 330 104,74	53 204,16	1 170 492,17
Итого							**3 759 077 950,55**	**5 090 509 767,52**	**172 440 606,73**	**3 582 838 172,24**
Амортизация НМА									5 338,92	
Амортизация - распределяемые управленческие расходы									5 193 876,73	
Амортизация НМА- распределяемые управленческие расходы									446 042,10	
Всего по филиалу "Каббалкэнерго"									**178 093 864,48**	
Предложение Комитета на 2024 год с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии									**168 697 761,59**	

Приложение № 9 к экспертному заключению на 2024 год

Информация по прохождению технического осмотра транспортных средств по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"

№ п/п	Филиал											Комитет					
	Транспортное средство (марка, модель ТС)		Основание пользования	VIN	Государственный регистрационный знак	Категория ТС (по постановлению Правительства КБР от 19.12.2023 № 279-ПП)	Категория ТС по праву на управление транспортными средствами (по ФЗ от 10.12.1995 № 196-ФЗ)	Год изготовления, указанный в паспорте транспортного средства и (или) свидетельстве о регистрации транспортного средства	Периодичность проведения технического осмотра (с учетом требований ФЗ от 01.07.2011 № 170-ФЗ)	Дата прохождения последнего технического осмотра ТС	Дата (год) прохождения следующего технического осмотра (с учетом требований ФЗ от 01.07.2011 № 170-ФЗ)	Категория ТС (по сайту ГИБДД)	Категория ТС по праву на управление транспортными средствами (по БАИСТО)	Периодичность проведения технического осмотра (с учетом требований ФЗ от 01.07.2011 № 170-ФЗ)	Дата прохождения последнего технического осмотра ТС (по сайту ГИБДД)	Дата (год) прохождения следующего технического осмотра (по сайту ГИБДД)	Стоимость проведения технического осмотра, тыс. руб. без НДС (по постановлению Правительства КБР от 19.12.2022 № 279-ПП)
1	УАЗ	3962	Администрация г.Баксан	не установлен	Н472АС07	N1	N1	1997	1 год	нет	нет	отсутствует	В	-	отсутствует	отсутствует	0
2	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995В0427627	В761ЕЕ07	N1	N1	2011	1 год	04.05.2023	04.05.2024	М1	В	1 раз в год	28.04.2023	28.04.2024	0,913
3	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206223	Е724СО126	N1	N1	2019	2 года	20.06.2023	20.06.2024	N1	В	1 раз в 2 года	23.05.2023	23.05.2025	0
4	УАЗ	390944	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390944704916О4	Е829ВВ07	N1	N1	2007	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	12.04.2023	12.04.2024	0,999
5	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945904776837	С045ВО07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	28.09.2020	28.09.2021	0,999
6	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206124	Е672СО126	N1	N1	2019	2 года	11.10.2023	11.10.2024	N1	В	1 раз в 2 года	30.06.2023	30.06.2025	0
7	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403804	У068ВС07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	13.04.2023	13.04.2024	0,999
8	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403806	У348ВТ07	N1	N1	2010	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	10.04.2023	10.04.2024	0,999
9	УАЗ	3962	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ396200W0049444	Н640АС07	М2	М2	1998	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	01.11.2018	01.11.2019	0,913
10	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804476 97	Н941ВУ07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	24.06.2020	24.06.2021	0,913
11	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995С0468302	К752ЕТ07	N1	N1	2012	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	10.04.2023	10.04.2024	0,999
12	УАЗ	39094	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390940504279 89	Х935АХ07	N1	N1	2005	1 год	22.08.2023	22.08.2024	М1	В	1 раз в год	13.06.2023	13.06.2024	0,913
13	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206109	Е608СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	отсутствует	В	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
14	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995С0469422	К751ЕТ07	М1	М1	2012	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	0,913
15	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804434 84	Н940ВУ07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	0,913
16	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995904722 59	С876ВХ07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	0,913
17	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403747	У064ВС07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	20.04.2020	20.04.2021	0,913
18	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945F1202089	Р459ЕК07	N1	N1	2014	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	26.11.2019	26.11.2021	0,913
19	УАЗ	3909	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390990V0024071	Е515АС07	N1	N1	1997	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	14.11.2023	14.11.2024	0,913
20	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ3909951 1206256	Е726СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	16.11.2023	16.11.2025	0
21	ГАЗ	33023	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН330230W1682169	О511АМ07	N1	N1	1998	1 год	-	нет	N1	В	1 раз в год	07.08.2020	07.08.2021	0
22	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403834	У350ВТ07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	17.11.2023	17.11.2024	0,999
23	УАЗ	3909	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390900W0022979	М269АА07	N1	N1	1998	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	07.06.2023	07.06.2024	0,999
24	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206111	Е728СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	10.01.2023	10.01.2025	0
25	УАЗ	3909	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390900X0043414	О634АМ07	N1	N1	1999	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	06.06.2024	06.06.2024	0,913
26	УАЗ	452	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	Р187АА07	N1	N1	1983	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	05.11.2023	05.11.2024	0,999
27	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403788	У067ВС07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	06.06.2023	06.06.2024	0,999
28	ГАЗ	33023	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН330230118 11080	Р418АА07	N2	N2	2001	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	С	1 раз в год	17.08.2023	17.08.2024	1,821
29	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403745	У071ВС07	N1	N1	2010	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N1	В	1 раз в год	17.08.2023	17.08.2024	0,999
30	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206286	Е708СО126	N1	N1	2019	2 года	28.12.2023	28.12.2024	N1	В	1 раз в 2 года	14.12.2022	14.12.2024	0,999
31	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995В0427628	В762ЕЕ07	N1	N1	2011	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N1	В	1 раз в год	15.08.2023	15.08.2024	0,999
32	ГАЗ	53	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН520100Н1029175	М253АС07	N1	N1	1988	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	С	1 раз в год	09.08.2023	09.08.2024	1,821
33	УАЗ	2206	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ220600X0041942	Н793АС07	М2	М2	1999	1 год	-	нет	М2	D	2 раза в год	09.02.2021	09.08.2021	0
34	ГАЗ	322132	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН32213230311499	С670АС07	М2	М2	2003	0,5года	-	15.01.2024	М2	D	2 раза в год	09.08.2021	09.02.2022	3,126
35	ГАЗ	52	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН520100К1185165	М926АС07	N2	N2	1989	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	С	1 раз в год	24.08.2023	24.08.2024	1,821
36	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН330700Р1503722	М532АА07	N2	N2	1993	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	С	1 раз в год	23.08.2023	23.08.2024	1,821
37	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН330700Р1503574	Н314АЕ07	N2	N2	1993	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	С	1 раз в год	09.08.2023	09.08.2024	1,821
38	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804486 08	Н938ВУ07	N1	N1	2008	1 год	22.08.2023	22.08.2024	М1	В	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	0,913
39	ГАЗ	2705	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТН270500T0011090	В320АМ07	N1	N1	1996	1 год	28.12.2023	28.12.2024	N1	В	1 раз в год	13.12.2022	13.12.2023	0,999
40	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206124	Е622СО126	N1	N1	2019	1 год	-	26.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	30.06.2023	30.06.2025	0
41	УАЗ	390944	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390944904673 94	С603ВК07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	07.10.2020	07.10.2021	0,999
42	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995904728 70	С877ВХ07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	21.11.2019	21.11.2020	0,913
43	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403819	У065ВС07	N1	N1	2010	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N1	В	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	0,999
44	УАЗ	2206	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ220600T0019849	В317АМ07	М2	М2	1996	0,5года	-	нет	N1	В	1 раз в год	26.04.2019	26.04.2020	0
45	ГАЗ	53	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	В536ЕА07	N1	N1	1989	1 год	-	нет	отсутствует	отсутствует		отсутствует	отсутствует	0
46	КАвЗ	3976	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	В537АМ07	N2	N2	1996	0,5года	-	нет	N2	С	1 раз в год	15.09.2017	15.09.2018	0
47	УАЗ	390944	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390944904593 82	С604ВК07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	22.07.2021	22.07.2022	0,913
48	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995904728 62	С873ВХ07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	11.11.2020	11.11.2021	0,913
49	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ390995L1206125	Е729СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	отсутствует	В	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
50	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403146	У072ВС07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	11.11.2021	11.11.2022	0,913
51	УАЗ	2206	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ220600R0278776	М231АА07	М2	М2	1994	0,5года	-	нет	М2	D	2 раза в год	16.09.2014	16.09.2015	0
52	ГАЗ	5201	Администрация Урванского района	не установлен	А744КС07	N1	N1	1989	1 год	-	нет	N2	С	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	0
53	УАЗ	31519	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ315195405629 63	Т353АС07	М1	М1	2004	1 год	-	нет	М1	В	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	0
54	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804486 37	Н065ВМ07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	10.07.2019	10.07.2020	0,913
55	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945904734 54	С046ВО07	N1	N1	2009	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	0,999
56	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403842	У069ВС07	N1	N1	2010	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N1	В	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	0,999
57	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ3909951 1206322	Е706СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	29.11.2021	29.11.2023	0
58	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945С0476636	М153ЕМ07	N1	N1	2012	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N1	В	1 раз в год	28.12.2022	28.12.2022	0,999
59	УАЗ	39094	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945Е0404307	О577ЕА07	N1	N1	2013	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N1	В	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2024	0,999
60	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ3909951 1206322	Е713СО126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	29.11.2021	29.11.2023	0
61	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804434 66	Н944ВУ07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	25.10.2022	25.10.2023	0,913
62	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995904729 26	С875ВХ07	N1	N1	2009	1 год	30.11.2023	30.11.2023	М1	В	1 раз в год	15.11.2022	15.11.2023	0,913
63	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403840	У347ВТ07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в год	30.01.2020	30.01.2021	0,999
64	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945F1202023	Р456ЕК07	N1	N1	2014	2 года	-	15.01.2024	N1	В	1 раз в 2 года	09.02.2023	09.02.2025	0
65	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945904734 57	С047ВО07	N1	N1	2009	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	26.04.2023	26.04.2024	0,999
66	РАФ	2203	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Х1D2203010Р0260419	Х899АХ07	М1	М1	1993	0,5года	-	нет	N1	В	1 раз в год	14.06.2019	14.06.2020	0
67	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	ХТТ3909951 1206213	Е684СО126	М1	М1	2019	2 года	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в 2 года	26.04.2023	26.04.2025	0
68	УАЗ	2206	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ220600S0041654	А869ВА07	М2	М2	1995	0,5года	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	0,913
69	УАЗ	2206	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ220694704810 36	В108ВА07	М2	М2	2006	0,5года	11.10.2023	11.10.2024	М2	D	2 раза в год	19.09.2023	19.09.2024	3,126
70	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403807	У349ВТ07	N1	N1	2010	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N1	В	1 раз в год	10.05.2023	10.05.2024	0,999
71	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995А0403818	У351ВТ07	N1	N1	2010	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	04.07.2023	04.07.2024	0,913
72	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390945F1202084	Р457ЕК07	N1	N1	2014	2 года	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	26.04.2023	26.04.2025	0
73	ГАЗ	2705	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Х96270500К0866157	А502КА07	N1	N1	2018	2 года	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в 2 года	16.01.2023	16.01.2025	0
74	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390995В0427615	В759ЕЕ07	N1	N1	2011	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N1	В	1 раз в год	11.04.2023	11.04.2024	0,999
75	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ХТТ390994804437 99	Н942ВУ07	N1	N1	2008	1 год	-	15.01.2024	М1	В	1 раз в год	10.07.2019	10.07.2020	0,913

76	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	XTT390995L1206226	E722CO126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
77	УАЗ	390994	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT390994R0443800	X652EK07	N1	N1	2008	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N1	B	1 раз в год	01.12.2022	01.12.2023	0,999
78	ГАЗ	2705	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96270500K0866206	A691KA07	N1	N1	2018	2 года	-	15.01.2024	N1	B	1 раз в 2 года	28.11.2023	28.11.2025	0
79	УАЗ	390995	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT390995B0427614	B760ED07	N1	N1	2011	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N1	B	1 раз в год	31.10.2023	31.10.2024	0,999
80	УАЗ	390995	Лизинговая фирма "Дельта"	XTT390995L1206224	E745CO126	N1	N1	2019	2 года	-	26.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
81	ГАЗ	3308	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9938971SA0BZ7154	Y346ET07	N2	N2	2010	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	1 раз в год	07.12.2016	06.12.2017	0
82	ГАЗ	3732	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XUY3732M1B0000261	E286EB07	M1	M1	2011	1 год	нет	нет	N2	C	1 раз в год	30.03.2023	30.03.2024	0
83	ГАЗ	2705	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96270500C0735002	K749ET07	N1	N1	2012	1 год	07.11.2023	07.11.2023	M1	B	1 раз в год	01.11.2023	01.11.2024	0,913
84	УАЗ	3962	аренда Каббалкоммунэнерго	XTT396200V0034492	O029EA07	N1	N1	1997	1 год	07.11.2023	07.11.2023	M1	B	1 раз в год	20.10.2022	20.10.2023	0
85	УАЗ	390995	аренда Каббалкоммунэнерго	XTT390945D0479492	M716EM07	N1	N1	2012	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N1	B	1 раз в год	21.10.2022	21.10.2023	0
86	УАЗ	3909	аренда Каббалкоммунэнерго	XTT390900V0019370	E471AC07	N1	N1	1977	1 год	07.11.2023	07.11.2023	M1	B	1 раз в год	24.10.2022	24.10.2023	0
87	УАЗ	390945	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT390945F1201973	P453EK07	N1	N1	2014	2 года	-	15.01.2024	N1	B	1 раз в год	29.04.2022	29.04.2024	0,999
88	УАЗ	31514	Администрация г.Баксан	XTT315140S0040000	H540AC07	M1	M1	1995	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	05.12.2019	05.12.2020	0
89	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L21230070152660	E795BB07	M1	M1	2007	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	13.05.2019	13.05.2020	0,913
90	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720918	E954KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
91	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720940	E789KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
92	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020011048937	T076AC07	M1	M1	2001	1 год	-	нет	N1	B	1 раз в год	13.05.2019	13.05.2020	0
93	ВАЗ	2121	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212100N0895201	M198AA07	M1	M1	1995	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	0
94	УАЗ	31514	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT315140X0039127	A287AA07	M1	M1	1999	1 год	-	07.05.2024	M1	B	1 раз в год	06.06.2023	06.06.2024	0,913
95	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140C2083502	K750ET07	N1	N1	2012	1 год	-	03.12.2024	M1	B	1 раз в год	11.11.2020	11.11.2021	0,913
96	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720979	E865KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
97	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300D0440742	B300EA07	M1	M1	2012	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	23.11.2020	23.11.2021	0,913
98	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720990	E835KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
99	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140B1976946	X716XX07	M1	M1	2010	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	26.11.2019	26.11.2020	0
100	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020070937332	M629MM07	M1	M1	2000	1 год	-	нет	M1	отсутствует	1 раз в год	26.11.2019	26.11.2020	0
101	ВАЗ	21074	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA21074062335738	A829BA07	M1	M1	2006	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	24.07.2019	24.07.2020	0,913
102	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300E0494372	O142EK07	M1	M1	2013	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	18.12.2020	18.12.2022	0
103	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720978	E886KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
104	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720953	E903KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
105	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140B1976956	X715XX07	M1	M1	2010	1 год	30.11.2023	30.11.2023	M1	B	1 раз в год	23.11.2022	23.11.2023	0
106	ГАЗ	3110	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31100Y0994614	P664AA07	M1	M1	2000	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	07.08.2020	07.08.2021	0
107	ВАЗ	21074	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA21074062754223	E604EE07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	07.08.2020	07.08.2021	0,913
108	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720916	E927KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	M1	B	1 раз в 2 года	15.11.2023	15.11.2025	0
109	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720928	E917KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	M1	B	1 раз в 2 года	16.11.2023	16.11.2025	0
110	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020000086413	B076AM07	M1	M1	1999	1 год	-	нет	отсутствует	B	1 раз в год	отсутствует	отсутствует	0
111	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300601103169	A744BA07	M1	M1	2006	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	09.01.2023	09.01.2024	0,913
112	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720984	E921KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
113	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721222	E924KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
114	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020031156924	C643AC07	M1	M1	2003	1 год	30.11.2023	30.11.2023	M1	отсутствует	1 раз в год	01.11.2023	01.11.2024	0,913
115	ГАЗ	31105	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9631105051287379	X965AX07	M1	M1	2005	1 год	11.10.2023	11.10.2024	M1	B	1 раз в год	25.08.2023	25.08.2024	0,913
116	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720973	E941KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
117	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720962	E935KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
118	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020070054915	H111AC07	M1	M1	1996	1 год	22.08.2023	22.08.2024	M1	B	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	0,913
119	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020X0083403	P689AP07	M1	M1	1999	1 год	22.08.2023	22.08.2024	M1	B	1 раз в год	30.06.2023	30.06.2024	0,913
120	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721212	E870KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
121	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721220	E805KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
122	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020021127573	M085AA07	M1	M1	2002	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	21.10.2020	21.10.2021	0
123	ВАЗ	2114	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA21140064205510	B845BA07	M1	M1	2006	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	16.05.2020	16.05.2021	0
124	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96310200613251 65	B844BA07	M1	M1	2006	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	26.05.2021	26.05.2022	0
125	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720936	E930KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
126	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720913	E931KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
127	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020X0884457	T660AC07	M1	M1	1999	1 год	28.12.2023	28.12.2023	M1	B	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	0,913
128	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020041204093	M676EM07	M1	M1	2004	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	0,913
129	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720950	E866KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
130	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720949	E766KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
131	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721215	E895KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
132	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140B2032609	B133EX07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	05.10.2021	05.10.2021	0,913
133	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300601 42504	K616BA07	M1	M1	2006	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	22.01.2021	22.01.2022	0,913
134	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720980	E820KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
135	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720921	E970KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
136	УАЗ	31514	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT315140V0002860	E163AC07	M1	M1	1997	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	21.01.2021	21.01.2022	0,913
137	ГАЗ	3110	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31100Y0978960	P725AP07	M1	M1	2001	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	21.11.2022	21.11.2023	0
138	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720986	E891KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
139	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720963	O482KC07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
140	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720897	E923KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
141	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720947	E901KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
142	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA21214031713145	C018AC07	M1	M1	2003	1 год	07.11.2023	07.11.2023	M1	B	1 раз в год	22.11.2023	22.11.2024	0,913
143	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300J0673855	A619KA07	M1	M1	2018	2 года	-	15.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
144	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720931	E900KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
145	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300902 79685	C573BT07	M1	M1	2009	1 год	04.05.2023	04.05.2024	M1	B	1 раз в год	26.04.2023	26.04.2024	0,913
146	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300A0308112	Y059BE07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	22.09.2020	22.09.2021	0,913
147	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140B1976718	X713XX07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	24.05.2022	24.05.2023	0,913
148	УАЗ	315196	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT315196C0505746	E280EB07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	25.11.2019	25.11.2020	0,913
149	Toyota	Camry	ПАО "Россети Северный Кавказ"	JTNBE40K803150743	P118PP07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	25.05.2021	25.05.2022	0,913
150	Toyota	Camry	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XW7BF4FK208046191	P384XA26	M1	M1	2013	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	18.01.2021	18.01.2023	0,913
151	Хендай	Солярис	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Z94CT41DADR273860	M930KE07	M1	M1	2013	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	18.01.2021	18.01.2023	0,913
152	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219040F0861546	H264KO07	M1	M1	2023	2 года	-	15.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
153	Toyota	Prado	ПАО "Россети Северный Кавказ"	JTEBU3FJ805014421	A001BA07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	16.07.2021	16.07.2022	0,913
154	ГАЗ	3102	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH31020021086420	Y912CK07	M1	M1	2002	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	29.07.2020	29.07.2021	0
155	Рено	Логан 4SRPLV4	Лизинговая фирма "Дельта"	X7L4SRLV464650717	E238XP126	M1	M1	2019	2 года	-	12.02.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
156	Рено	Логан 4SRPLV4	Лизинговая фирма "Дельта"	X7L4SRLV464650702	E338XP126	M1	M1	2019	2 года	-	12.02.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
157	Рено	Логан 4SRPLV4	Лизинговая фирма "Дельта"	X7L4SRLV464650677	E341XP126	M1	M1	2019	2 года	-	12.02.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
158	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720985	E858KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
159	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720951	E909KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
160	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720932	E837KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
161	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721216	E949KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
162	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720934	E880KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
163	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720899	E922KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
164	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720982	E776KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
165	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721223	E779KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
166	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720989	E932KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
167	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720898	E769KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
168	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720923	E803KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0

169	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720944	E706KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
170	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720930	E936KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
171	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720941	E940KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
172	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720974	E952KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
173	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721214	E838KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
174	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721219	E848KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
175	Рено	Логан 4SRPLV4	Лизинговая фирма "Дельта"	X7L4SRLV464650691	E288XP126	M1	M1	2019	2 года	-	12.02.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
176	Рено	Логан 4SRPLV4	Лизинговая фирма "Дельта"	X7L4SRLV464650692	E346XP126	M1	M1	2019	2 года	-	12.02.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
177	ВАЗ	21043	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTK21043050048084	A069BA07	M1	M1	2005	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	30.07.2020	30.07.2021	0,913
178	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720917	E893KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
179	ВАЗ	21043	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTK21043050031518	A142BA07	M1	M1	2005	1 год	-	нет	M1	B	1 раз в год	22.01.2019	22.01.2020	0
180	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720977	E845KT07	M1	M1	2020	2 года	-	15.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
181	ВАЗ	21074	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA210740B3027365	X718CX007	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	07.12.2022	07.12.2023	0,913
182	ВАЗ	21214	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA212140B1976945	X714CX007	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	29.12.2020	29.12.2021	0,913
183	ВАЗ	21074	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA210740A2929944	T851BO07	N2	N2	2009	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	06.02.2020	06.02.2021	0,913
184	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720948	E939KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
185	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721221	E948KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
186	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720945	E918KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
187	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721213	E929KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
188	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721207	E906KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
189	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720952	E889KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
190	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720919	E914KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
191	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721208	E916KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
192	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720929	E958KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
193	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721217	E908KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
194	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0720935	E915KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
195	Лада	Гранта	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTA219010M0721218	E937KT07	M1	M1	2020	2 года	-	03.12.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
196	ВАЗ	2123	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X9L212300B0350809	B030EK07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	24.10.2019	24.10.2020	0
197	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA210740B3086489	A020EC07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	09.11.2019	10.11.2020	0
198	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA21074082674499	P467KB30	M1	M1	2007	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	07.08.2023	07.08.2024	0
199	ВАЗ	2107	аренда Каббалкэнерго	XTA21074082672427	K106BA07	M1	M1	2007	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	12.11.2020	12.11.2021	0
200	ВАЗ	2107	аренда Каббалкэнерго	XTA21074082761481	H131BO07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	14.11.2020	14.11.2021	0
201	ВАЗ	2123	аренда Каббалкэнерго	X9L212300D0468070	C151BX07	M1	M1	2013	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	14.11.2020	14.11.2021	0
202	ВАЗ	2119	аренда Каббалкэнерго	XTA11930C0218798	K303EP07	M1	M1	2012	1 год	30.11.2023	30.11.2023	M1	B	1 раз в год	29.11.2022	29.11.2023	0
203	ВАЗ	2107	аренда Каббалкэнерго	XTA21074072523956	K586BA07	M1	M1	2007	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	15.11.2020	15.11.2021	0
204	ВАЗ	2107	аренда Каббалкэнерго	XTA210740B3078825	A710EO07	M1	M1	2011	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	13.11.2020	13.11.2021	0
205	УАЗ	3163	аренда Каббалкэнерго	XTT316300K1015733	A647KB07	M1	M1	2019	2 года	-	15.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
206	ВАЗ	21901	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0E0264836	O563EC07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	отсутствует	1 раз в год	11.11.2020	11.11.2022	0
207	Хендай	Соната	аренда Каббалкэнерго	XWEE341FBK0001244	A772KB07	M1	M1	2018	2 года	-	15.01.2024	отсутствует	B	1 раз в 2 года	отсутствует	отсутствует	0
208	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA219010E0283403	O660ET07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	18.11.2020	18.11.2022	0
209	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA219010E0264691	O564EC07	M1	M1	2014	2 года	30.11.2023	30.11.2023	M1	B	1 раз в год	21.11.2022	21.11.2024	0
210	Тойота	Камри	аренда Каббалкэнерго	XW7BE40K108027434	K079EB07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	28.04.2021	28.04.2022	0
211	Хендай	Соната	аренда Каббалкэнерго	X7MEM41HP7M033707	K469BA07	M1	M1	2007	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	02.12.2022	02.12.2023	0
212	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA219010E Y094356	O793EO07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	30.05.2019	30.05.2021	0
213	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0F0348926	P471EO07	M1	M1	2015	2 года	07.11.2023	07.11.2024	M1	B	1 раз в 2 года	19.10.2022	19.10.2024	0
214	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0F0348931	P476EO07	M1	M1	2015	2 года	07.11.2023	07.11.2024	M1	B	1 раз в 2 года	21.10.2022	21.10.2024	0
215	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0F0348915	P479EO07	M1	M1	2015	2 года	30.11.2023	30.11.2024	M1	B	1 раз в 2 года	07.11.2022	07.11.2024	0
216	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA219010E0226638	O693EA07	M1	M1	2013	2 года	07.11.2023	07.11.2024	M1	B	1 раз в год	05.10.2022	05.10.2024	0
217	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0F0348939	P475EO07	M1	M1	2015	2 года	20.06.2023	20.06.2024	M1	B	1 раз в 2 года	16.05.2023	16.05.2025	0
218	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030C0391998	K370EO07	M1	M1	2012	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	16.05.2023	16.05.2024	0
219	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA21074062734794	M305BM07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	21.05.2020	21.05.2021	0
220	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030C0391750	K368EC07	M1	M1	2012	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	03.09.2020	03.09.2022	0
221	ВАЗ	2109	аренда Каббалкэнерго	XTA21093033417641	C482AC07	M1	M1	2003	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	14.07.2020	14.07.2021	0
222	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0EY094028	O796EO07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	14.12.2021	14.12.2023	0
223	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA21074092880299	P490BM07	M1	M1	2009	1 год	28.12.2023	28.12.2024	M1	B	1 раз в год	23.12.2022	23.12.2023	0
224	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030A0218603	C419BY07	M1	M1	2009	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	20.11.2020	21.11.2021	0
225	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030A0229770	X354EA07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	18.05.2022	18.05.2023	0
226	Нива	Шевроле	аренда Каббалкэнерго	X9L212300D0490498	O695EA07	M1	M1	2013	1 год	22.08.2023	22.08.2024	M1	B	1 раз в год	19.07.2023	19.07.2024	0
227	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA21074082734647	M306BM07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	22.09.2020	22.09.2021	0
228	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21910F0349936	P478EO07	M1	M1	2015	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в 2 года	13.05.2022	13.05.2022	0
229	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0F0349132	P472EO07	M1	M1	2015	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в 2 года	18.05.2020	18.05.2022	0
230	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA21730A0088722	O418BY07	M1	M1	2009	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	07.12.2020	07.12.2021	0
231	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0EY094355	O792EO07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	19.05.2020	20.05.2022	0
232	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0D0214990	O785EA07	M1	M1	2013	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	05.11.2020	05.11.2021	0
233	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA21901 0EY094027	O794EO07	M1	M1	2014	2 года	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	08.06.2020	09.06.2022	0
234	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030C0391104	K371EC07	M1	M1	2012	1 год	11.10.2023	11.10.2024	M1	B	1 раз в год	06.09.2023	06.09.2024	0
235	Лада	Гранта	аренда Каббалкэнерго	XTA219010E0223722	T365EP07	M1	M1	2013	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	05.11.2020	05.11.2022	0
236	Лада	Калина	аренда Каббалкэнерго	XTA11193090087996	O158BP07	M1	M1	2008	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	28.11.2023	28.11.2024	0
237	ВАЗ	21074	аренда Каббалкэнерго	XTA21074082734640	M312BM07	M1	M1	2008	1 год	04.05.2023	04.05.2024	M1	B	1 раз в год	06.04.2023	06.04.2024	0
238	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA217030B0273337	Y927BT07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	10.03.2020	10.03.2021	0
239	Лада	Приора	аренда Каббалкэнерго	XTA21713090005451	X134BA07	M1	M1	2010	1 год	-	15.01.2024	M1	B	1 раз в год	08.04.2020	08.04.2021	0
240	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330700P1476337	B398BA07	M2	M2	1993	1 год	-	15.01.2024	M3	D	2 раза в год	24.07.2023	24.01.2024	3,776
241	КамАЗ	65224	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X0P442630E0000002	E127EM07	N3	N3	2011	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N3	отсутствует	1 раз в год	31.05.2023	31.05.2024	1,966
242	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330700N1423080	M107AA07	N2	N2	1993	1 год	-	нет	N2	C	1 раз в год	28.09.2020	28.09.2021	0
243	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96330900D1038851	H028EH07	N2	N2	2013	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N2	C	1 раз в год	10.04.2023	10.04.2024	1,821
244	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330700P1503714	T744AC07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	24.07.2019	24.07.2020	1,821
245	ГАЗ	53А	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	B702AM07	N2	N2	1981	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N2	отсутствует	1 раз в год	29.11.2023	29.11.2024	1,821
246	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006611N0704936	H663AE07	N2	N2	1992	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	22.08.2022	22.08.2023	1,821
247	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330700P1465058	A923AA07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	1,821
248	ГАЗ	52	Администрация Урванского района	не установлен	12-06КЕЛ	N2	N2	1983	1 год	-	нет	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
249	ГАЗ	52	Администрация Урванского района	не установлен	23-62КЕН	N2	N2	1990	1 год	-	нет	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
250	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96330900D1038881	H029EH07	N2	N2	2013	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N2	C	1 раз в год	27.12.2022	27.12.2023	0
251	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330700P1569717	M195AA07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	06.05.2019	06.05.2020	1,821
252	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006611P0744772	A254AM07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	21.01.2021	21.07.2021	1,821
253	ГАЗ	3302	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X96330200C2463233	E128EM07	N3	N3	2011	1 год	-	15.01.2024	N1	B	1 раз в год	25.08.2020	25.08.2021	0,999
254	КамАЗ	5320	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M112AA07	N3	N3	1984	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N3	отсутствует	1 раз в год	26.10.2023	26.10.2024	1,966
255	КамАЗ	5320	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC532000J0301683	M391KO07	N3	N3	1988	1 год	-	15.01.2024	N3	C	1 раз в год	06.02.2020	06.02.2021	1,966
256	КамАЗ	5320	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC532000N2026019	M168AA07	N3	N3	1992	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N3	C	1 раз в год	29.09.2023	29.09.2024	1,966
257	КамАЗ	43118	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X89R015ZL0EB0256	K326KA07	N3	N3	2020	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N3	C	1 раз в год	11.03.2023	11.03.2024	1,966
258	КамАЗ	53212	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC532120N1006556	T104AC07	N3	N3	1992	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	отсутствует	отсутствует	отсутствует	0
259	ГАЗ	3307	аренда Каббалкэнерго	XTH330700R1594965	H105AC07	N1	N1	1994	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	24.10.2022	24.10.2023	0
260	ГАЗ	3307	аренда Каббалкэнерго	XTH330700N1531672	H094AC07	N1	N1	1992	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	08.11.2022	08.11.2023	0
261	ГАЗ	3307	аренда Каббалкэнерго	XTH330700N1417822	H117AC07	N1	N1	1993	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	18.10.2022	18.10.2023	0
262	ГАЗ	3307	аренда Каббалкэнерго	XTH330700P1523220	X605AX07	N1	N1	1993	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	20.10.2022	20.10.2023	0

263	КамАЗ	5410	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC541000N1010791	A936AA07	N3	N3	1992	1 год	нет	нет	N3	C	1 раз в год	29.07.2021	29.07.2022	0
264	КамАЗ	65116-62	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC651163C1247870	K748ET07	N3	N3	2012	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N3	C	1 раз в год	26.07.2023	26.07.2024	1,966
265	ЗиЛ	431410	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	K481BA07	N2	N2	1993	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	28.08.2023	28.08.2024	1,821
266	ЗиЛ	130	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	B378BA07	N2	N2	1991	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	19.11.2020	19.11.2021	1,821
267	ЗИЛ	431410	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	E265AM07	N2	N2	1990	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	16.08.2023	16.08.2024	1,821
268	ЗиЛ	130	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	P706AP07	N2	N2	1992	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	06.09.2021	06.09.2022	1,821
269	ЗиЛ	431410	Администрация Урванского района	не установлен	83-90КБН	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	0
270	ЗиЛ	130	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M204AA07	N2	N2	1992	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	26.12.2022	26.12.2023	1,821
271	ЗИЛ	431412	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	B823AM07	N2	N2	1987	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	14.10.2022	14.10.2023	1,821
272	МАЗ	5334	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M113AA07	N3	N3	1990	1 год	-	15.01.2024	N3	C	1 раз в год	26.04.2023	26.04.2024	1,966
273	КамАЗ	5460	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M152EM07	N3	N3	2012	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N3	C	1 раз в год	20.10.2022	20.10.2023	1,966
274	КамАЗ	53245	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M750BM07	N3	N3	2007	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N3	C	1 раз в год	07.11.2023	07.11.2024	1,966
275	КамАЗ	43253	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X89357191M1AH5466	M590KC07	N3	N3	2021	1 год	-	15.01.2024	N3	C	1 раз в год	21.07.2022	21.07.2023	1,966
276	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006611K0578133	H022AC07	N2	N2	1989	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	28.09.2020	28.09.2021	1,821
277	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M591AA07	N2	N2	1987	1 год	-	15.01.2024	N3	отсутствует	1 раз в год	10.01.2019	10.01.2020	1,966
278	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	X806AX07	N2	N2	1978	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N2	отсутствует	1 раз в год	01.12.2023	01.12.2024	1,821
279	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006612K0580629	H204AE07	N2	N2	1989	1 год	30.11.2023	30.11.2023	N2	C	1 раз в год	10.11.2023	10.11.2024	1,821
280	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006612I0530018	B535BA07	N2	N2	1989	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	21.06.2021	21.06.2021	1,821
281	МТЗ	82	Администрация Терского района	не установлен	08-51КЯ	"С"	"С"	1967	1 год	-	15.01.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
282	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006612K0579964	H132AE07	N1	N1	1989	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	17.09.2019	17.09.2020	1,821
283	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	306848	XX88-5107	"С"	"С"	1990	1 год	-	15.01.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
284	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	XX88-9107	"С"	"С"	2020	1 год	-	15.01.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
285	ГАЗ	Некст	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X8948128NL0AC8030	K325KA07	N2	N2	2020	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	отсутствует	отсутствует	отсутствует	0
286	ГАЗ	Некст	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X8948128N10AC8039	M685KC07	N2	N2	2021	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	10.10.2022	10.10.2023	1,821
287	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	A376BA07	N1	N1	2005	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N2	C	1 раз в год	23.05.2023	23.05.2024	1,821
288	ГАЗ	3308	Лизинговая фирма "Дельта"	X8948128CK7AC8254	E097XP126	N2	N2	2019	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	11.04.2023	11.04.2024	1,821
289	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Y69AP1809B0M11766	B604EY07	N2	N2	2011	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	C	1 раз в год	28.08.2023	28.08.2024	1,821
290	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X67294639500000007	A791BA07	N2	N2	2005	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	22.08.2019	22.08.2020	1,821
291	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X67294612500000414	A836BA07	N2	N2	2005	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	20.11.2023	20.11.2024	1,821
292	ГАЗ	3307	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X67294612400000325	T048AC07	N2	N2	2004	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N2	C	1 раз в год	01.12.2023	01.12.2024	1,821
293	ЗиЛ	130	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	H187AE07	N2	N2	1988	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	04.09.2019	04.09.2019	1,821
294	ГАЗ	33081	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X6729461NE0000007	E693EC07	N1	N1	2011	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	C	1 раз в год	17.08.2023	17.08.2024	1,821
295	ГАЗ	52	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH521000K1130637	B539BA07	N2	N2	1989	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	22.03.2018	22.03.2019	1,821
296	ГАЗ	3308	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X8938970990BZ7260	T610BM07	N2	N2	2011	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N2	C	1 раз в год	02.02.2023	02.02.2024	1,821
297	ГАЗ	3309	ООО"ММП Комунальщик" г.Нарткала	X9633090050881526	A174BA07	N2	N2	2005	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	22.10.2020	22.10.2021	1,821
298	ГАЗ	52	Администрация Урванского района	не установлен	81-03КБЛ	N2	N2	1990	1 год	-	15.01.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
299	ГАЗ	53	Администрация Урванского района	не установлен	M623AC07	N2	N2	1991	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	17.09.2019	17.09.2020	0
300	ГАЗ	3309	-	X89483713A2AH3028	E384EX07	N2	N2	2010	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	18.09.2020	18.09.2021	0
301	48128С-7	3308	Лизинговая фирма "Дельта"	X8948128CK7AC8261	E199XP126	N2	N2	2019	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	17.12.2020	17.06.2021	0
302	ГАЗ	3897	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XUY3732V5A0000199	Y002BX07	N2	N2	2010	1 год	28.12.2023	28.12.2023	N2	C	1 раз в год	27.12.2022	27.12.2023	1,821
303	ГАЗ	3309	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X67294630600000099	B399BA07	N2	N2	2006	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	25.10.2022	25.10.2023	1,821
304	ГАЗ	3309	Администрация Черекского района	XTH531200M1366084	P749AA07	N2	N2	1987	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	отсутствует	отсутствует	отсутствует	0
305	ГАЗ	3897	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X8938970870BZ7660	H066BM07	N2	N2	2006	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	22.03.2023	22.03.2024	1,821
306	ГАЗ	53	Администрация Эльбрусского района	XTH531200K1123151	H604AC07	N2	N2	1989	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	1 раз в год	22.06.2014	23.06.2015	0
307	48128С-7	3308	Лизинговая фирма "Дельта"	X8948128CK7AC8266	E155XP126	N2	N2	2019	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	25.01.2022	25.01.2023	1,821
308	КамАЗ	43114	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X6729464GB0000062	E126EM07	N2	N2	2012	1 год	04.05.2023	04.05.2024	N3	C	1 раз в год	14.03.2023	14.03.2024	1,966
309	ЗиЛ	433440	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X3439981660000001	E578BE07	N2	N2	2006	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	06.02.2023	06.02.2024	1,821
310	ЗиЛ	433440	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X8948120180AC8065	T849BO07	N2	N2	2008	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	C	1 раз в год	29.09.2023	29.09.2024	1,821
311	ГАЗ	3307	аренда Каббалкоммунэнерго	Y69AP180470M11149	E025BE07	N2	N2	1994	1 год	30.11.2023	30.11.2023	N2	C	1 раз в год	18.11.2022	18.11.2023	0
312	ГАЗ	3309	аренда Каббалкоммунэнерго	Y69AP180970M11233	E075BB 07	N2	N2	2006	1 год	30.11.2023	30.11.2023	N2	C	1 раз в год	07.11.2023	07.11.2024	0
313	ГАЗ	3309	аренда Каббалкоммунэнерго	X8948371392AH3036	T344BX 07	N2	N2	2009	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	20.10.2022	20.10.2023	0
314	ЗИЛ	130	аренда Каббалкоммунэнерго	XTZ433362V3431879	A827AA07	N2	N2	1988	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	09.11.2019	10.11.2020	0
315	ЗИЛ	130	аренда Каббалкоммунэнерго	433362W3437220000	M473AC07	N2	N2	1998	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	24.12.2020	24.06.2021	0
316	ГАЗ	3307	аренда Каббалкоммунэнерго	Y69AP17A410M11005	P960AA07	N2	N2	2001	1 год	-	15.01.2024	отсутствует	C	1 раз в год	26.09.2013	26.09.2014	0
317	УАЗ	3303	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTT330300L0055552	M109AA07	N1	N1	1990	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N1	B	1 раз в год	30.05.2023	30.05.2024	0,999
318	ГАЗ	66	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH006611H0495796	M115AA07	N1	N1	1988	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	10.07.2020	10.07.2021	1,821
319	ГАЗ	1732	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XUY1732GA80000052	O541BM07	N1	N1	2008	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N2	C	1 раз в год	05.05.2023	05.05.2024	1,821
320	ГАЗ	52	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH520140H1028187	M130AA07	N1	N1	1987	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N2	C	1 раз в год	01.08.2023	01.08.2024	1,821
321	ГАЗ	66	аренда Каббалкоммунэнерго	XTH006611S0779231	A708AM07	N1	N1	1996	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	21.10.2022	21.10.2023	0
322	ГАЗ	47953	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XUL47953KE0000247	B132EX07	N2	N2	2011	1 год	07.11.2023	07.11.2023	N2	C	1 раз в год	20.11.2023	20.11.2024	1,821
323	ГАЗ	47953	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XUL47953KE0000243	B134EX07	N2	N2	2011	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	11.10.2022	11.10.2023	1,821
324	ГАЗ-САЗ	3507	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH330720M1386216	M263AA07	N2	N2	1990	1 год	-	15.01.2024	N2	C	1 раз в год	24.05.2018	25.05.2019	1,821
325	ЗиЛ-ЦСМ	4503	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	E338BB07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	26.03.2020	26.03.2021	1,821
326	ЗиЛ-ЦСМ	4503	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	H182AE07	N2	N2	1993	1 год	22.08.2023	22.08.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	15.08.2023	15.08.2024	1,821
327	ГАЗ-САЗ	3507	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M961AC07	N2	N2	1984	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	18.08.2020	18.08.2021	1,821
328	ГАЗ	53Б	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	B542BA07	N2	N2	1983	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	21.11.2019	21.11.2020	1,821
329	ЗиЛ-ЦСМ	4503	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	H186AE07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	23.10.2017	23.10.2018	1,821
330	ЗиЛ-ЦСМ	4503	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	B773BA07	N2	N2	1993	1 год	-	15.01.2024	M1	отсутствует	1 раз в год	14.04.2021	14.10.2021	0,913
331	ЗиЛ-ЦСМ	4503	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	M187AA07	N2	N2	1993	1 год	20.06.2023	20.06.2024	N2	отсутствует	1 раз в год	30.05.2023	30.05.2024	1,821
332	КамАЗ	65115	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC65115OB1206071	B758EE07	N3	N3	2011	1 год	30.11.2023	30.11.2023	N3	отсутствует	1 раз в год	14.11.2022	14.11.2023	1,966
333	МАЗ	5337	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTM533700P0019014	A914AA07	N1	N1	1993	1 год	11.10.2023	11.10.2024	N3	C	1 раз в год	21.09.2023	21.09.2024	1,966
334	Б10М.0101ЕН	-	ПАО "Россети Северный Кавказ"	45326(166030)	XX50-13	"Е"	"Е"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
335	Беларус	82,1	ПАО "Россети Северный Кавказ"	0042/00802932	XX31-45	"С"	"С"	2011	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
336	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	2479/82102394	XX50-27	"С"	"С"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
337	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	ЭОЛ00768	XX88-5207	"С"	"С"	2005	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
338	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	0528/81200007	19-05XX	"С"	"С"	2008	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
339	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	2468/82102373	XX35-96	"С"	"С"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
340	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	2478/82102386	XX50-28	"С"	"С"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
341	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	2471/82102388	XX36-00	"С"	"С"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
342	МТЗ	82	ПАО "Россети Северный Кавказ"	2463/82102330	XX35-99	"С"	"С"	2012	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
343	Комацу	-	ПАО "Россети Северный Кавказ"	F31119	XX47-95	O3	O3	2013	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
344	МТЗ	80	аренда Каббалкоммунэнерго	945844/00012	33-09XX 07	O3	O3	1997	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
345	JOHN DEERE	325J	аренда Каббалкоммунэнерго	1TD325I1XLBC209438	XX40-70 07	O3	O3	2014	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
346	Борекс	2106	аренда Каббалкоммунэнерго	199627/843037	XX2864 07	O3	O3	2008	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0

347	T	40M	ПАО "Россети Северный Кавказ"	205875	XX88-5307	"С"	"С"	1983	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
348	CF MOTO X6	YFM700FWAD	ПАО "Россети Северный Кавказ"	LCELDUS22B6001187	XX37-36 07	L6	L6	2011	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
349	CF MOTO X6	YFM700FWAD	ПАО "Россети Северный Кавказ"	LCELDUS26B6001645	XX37-35 07	L6	L6	2011	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
350	Башкирия	9-ВБ	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X898424MGDOCT4606	XX88-6207	N2	N2	2013	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
351	Башкирия	9-ВБ	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X898424MGDOCT4605	XX88-6307	N3	N3	2013	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
352	ЧМЗАП	8399	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTC83990010000081	XX29-76	O3	O3	1988	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
353	ТСП	94183	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Z7H941830B0000219	AA97-73 07	O3	O3	2011	1 год	22.08.2023	22.08.2024	O4	E	1 раз в год	26.07.2023	26.07.2024	1,272
354	МАЗ	938660	ПАО "Россети Северный Кавказ"	Y3M938660C0012070	AB03-90 07	O3	O3	2012	1 год	11.10.2023	11.10.2024	O4	E	1 раз в год	06.10.2023	06.10.2024	1,272
355	СЗАП	938660	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	AA83-31 07	O3	O3	1983	1 год	нет	нет	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
356	прицеп-роспуск	900930	ПАО "Россети Северный Кавказ"	X0P4426230B0000002	AA99-66 07	O3	O3	2011	1 год	20.06.2023	20.06.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
357	2ПТС	-	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	XX88-5507	O3	O3	1989	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
358	2ПТС	4	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	XX88-5407	O3	O3	1989	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
359	2ПТС	4	ПАО "Россети Северный Кавказ"	не установлен	XX88-5607	O3	O3	1989	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
360	ГАЗ	5319	ПАО "Россети Северный Кавказ"	XTH531900N1362957	X870AX07	N2	N2	1992	1 год	нет	нет	N2	C	1 раз в год	15.11.2020	15.11.2021	0
361	Yamaha	-	ПАО "Россети Северный Кавказ"	5Y4AM57W0D0500238	XX88-6107	N1	N1	2013	1 год	01.10.2023	01.10.2024	нет информации	нет информации	-	нет информации	нет информации	0
Итого																	**212,97**

Расчет расходов по статье затрат "Расходы на технический осмотр транспортных средств" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" – "Каббалкэнерго" на 2024 год

№ п/п	План Филиала на 2024 год						План Комитета на 2024 год					
	Категория ТС	Количество ТС	Периодичность проведения технического осмотра за один год	Стоимость проведения технического осмотра для 1 единицы ТС, тыс. руб. без НДС (согласно расценкам (прайс-листам)	Общие годовые затраты на проведение технического осмотра ТС, тыс. руб. без НДС	Общие годовые затраты на проведение технического осмотра ТС, тыс. руб. без НДС (с учетом коэффициента инфляции)	Категория ТС (по постановлению Правительства КБР от 19.12.2022 № 279-ПП)	Количество ТС	Количество транспортных средств в Филиале, которым требуется прохождение технического осмотра в 2024 году	Периодичность проведения технического осмотра в 2024 год	Стоимость проведения технического осмотра для 1 единицы ТС, тыс. руб. без НДС (без учета коэффициента инфляции)	Затраты на прохождение технического осмотра в 2024 году, тыс. руб. без НДС (без учета коэффициента инфляции)
1	M1	152	1 раз в год	0,913	138,776	148,768	M1	113	53	1 раз в год	0,913	48,389
2	M2	8	2 раза в год	1,563	25,008	26,809	M2	4	2	2 раза в год	1,563	6,252
3	M3	2	2 раза в год	1,888	7,552	8,096	M3	1	1	2 раза в год	1,888	3,776
4	N1	68	1 раз в год	0,999	67,932	72,823	N1	45	28	1 раз в год (27 ТС) 1 раз в 2 года (1 ТС)	0,999	27,972
5	N2	80	1 раз в год	1,821	145,680	156,169	N2	73	53	1 раз в год	1,821	96,513
6	N3	13	1 раз в год	1,160	15,080	16,166	N3	15	14	1 раз в год	1,966	27,524
7	O1	0	1 раз в год	0	0	0	O1	0	0	-	0,753	0
8	O2	0	1 раз в год	0	0	0	O2	0	0	-	0,753	0
9	O3	5	1 раз в год	1,274	6,370	6,829	O3	0	0	-	1,272	0
10	-	0	-	-	-	-	O4	2	2	1 раз в год	1,272	2,544
11	-	0	-	-	-	-	нет информации о ТС на сайте ГИБДД и ЕАИСТО	31	-	-	-	-
12	-	0	-	-	-	-	отсутсвует информация о категории ТС на сайте ГИБДД и ЕАИСТО	77	-	-	-	-
Итого		**328**			**406,40**	**435,66**		**361**	**153**			**212,97**

Расчет расходов по статье затрат "Коммунальные услуги" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2024 год

№ п/п	№ и дата договора	Контрагент	НДС/без НДС/УСН	Единица измерения	Факт Филиала 2022 год			Экономически обоснованный факт 2022 года									План Филиала на 2024 год			План Комитета на 2024 год									Примечание
								1 полугодие			2 полугодие			2022 год						1 полугодие			2 полугодие			2024 год			
					Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	Объем	Тариф	Стоимость (руб.)	
Водоснабжение и (или) водоотведение																													
1.	№ 170/19-ДПО от 12.07.2019	ООО "Родник"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду для ООО "Родник" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 19.12.2018 № 76/3. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для ООО "Родник" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами ООО "Родник" за 2022 год.
	водоснабжение			куб. м	3 232,32	13,71	44 315,11	1 607,28	13,71	22 035,80	1 625,04	13,71	22 279,29	3 232,32	13,71	44 315,09	3 232,32	16,66	53 846,83	1 607,28	15,54	24 977,13	1 625,04	16,66	27 071,35	3 232,32	16,10	52 048,48	
2.	№ 2783/324/17 ДПО от 01.09.2017	МУП "Водоканал"	2022 год - с НДС 2024 год - без НДС																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Водоканал" на 2022-2023 годы были установлены приказом Минэнерго КБР от 17.12.2020 № 57 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 29.09.2023 № 158). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" с 01.10.2023 по 31.12.2023 установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 29.09.2023 № 157. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Нальчикский Водоканал" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
	водоснабжение			куб. м	12 783,00	15,12	193 278,96	8 226,00	14,42	118 628,12	4 557,00	16,40	74 726,88	12 783,00	15,13	193 355,00	7 379,00	19,96	147 289,56	4 748,47	14,61	69 375,10	2 630,53	15,66	41 199,20	7 379,00	14,98	110 574,30	
	водоотведение			куб. м	12 783,00	10,87	138 951,21	8 226,00	10,64	87 530,42	4 557,00	11,31	51 534,39	12 783,00	10,88	139 064,81	7 379,00	13,11	96 742,82	4 748,47	10,05	47 722,09	2 630,53	10,77	28 340,31	7 379,00	10,31	76 062,40	
3.	№ 62/46/21-КБР от 28.05.2021	МУП "Баксанский Водоканал"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Баксанский Водоканал" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2019 № 53/1 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Баксанский Водоканал" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Баксанский Водоканал" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами МУП "Баксанский Водоканал" за 2022 год.
	водоснабжение			куб. м	400,00	12,04	4 816,00	300,00	12,02	3 606,00	100,00	12,02	1 202,00	400,00	12,02	4 808,00	600,00	13,68	8 208,78	300,00	12,87	3 861,00	100,00	13,80	1 379,66	400,00	13,10	5 240,66	
	водоотведение			куб. м	400,00	11,34	4 536,00	300,00	11,27	3 381,00	100,00	11,27	1 127,00	400,00	11,27	4 508,00	600,00	12,89	7 731,52	300,00	11,76	3 528,00	100,00	12,61	1 260,67	400,00	11,97	4 788,67	
4.	№ 63/49/21-КБР от 28.05.2021	МУП "Баксанский Водоканал"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Баксанский Водоканал" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2019 № 53/1 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1). Тарифы на питьевую воду для МУП "Баксанский Водоканал" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для МУП "Баксанский Водоканал" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами МУП "Баксанский Водоканал" за 2022 год.
	водоснабжение			куб. м	3 248,00	12,02	39 040,96	2 436,00	12,02	29 280,72	812,00	12,02	9 760,24	3 248,00	12,02	39 040,96	3 248,00	13,66	44 363,02	2 436,00	12,87	31 351,32	812,00	13,80	11 202,87	3 248,00	13,10	42 554,19	
5.	№59/57/20-КБР от 20.05.2020	МУП ГПИМ "Комсервис"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду для МУП ГПИМ "КОМСЕРВИС" на 2022-2023 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.12.2020 № 55/3. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для МУП ГПИМ "Комсервис" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами МУП ГПИМ "Комсервис" за 2022 год.
	водоснабжение			куб. м	584,00	20,57	12 012,88	259,00	20,22	5 236,98	325,00	20,86	6 779,65	584,00	20,58	12 016,63	650,00	24,07	15 643,16	259,00	22,45	5 814,55	325,00	24,07	7 821,58	584,00	23,35	13 636,13	
	№ 84/22-КБР от 29.06.2022	МУП "ВОДРЕСУРС"	УСН																										В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год.

6.																												
	водоснабжение			куб. м	1 152,00	15,27	17 591,04	680,00	14,84	10 091,20	468,00	15,90	7 440,00	1 148,00	15,27	17 531,20	734,00	18,33	13 455,10	434,77	17,10	7 434,63	299,23	18,33	5 485,18	734,00	17,60	12 919,81
	водоотведение			куб. м	1 152,00	2,90	3 340,80	680,00	2,29	1 557,20	468,00	3,81	1 781,70	1 148,00	2,91	3 338,90	734,00	4,13	3 029,36	434,77	3,85	1 673,88	299,23	4,13	1 234,97	734,00	3,96	2 908,85
7.	№ 87/060/16-оло от 14.07.2016	ООО "Нептун"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	26,00	46,30	1 203,80	13,00	45,64	593,32	13,00	46,96	610,48	26,00	46,30	1 203,80	26,00	52,61	1 367,90	13,00	50,14	651,82	13,00	53,75	698,75	26,00	51,95	1 350,57
8.	№ 054/16-оп от 06.07.2016	ООО "Водоканал Плюс"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	3 197,00	10,33	14 910,10	1 642,00	9,83	16 140,86	1 554,99	10,54	16 383,86	3 196,99	10,17	32 524,72	2 365,00	10,54	24 921,80	1 214,68	10,54	12 800,04	1 150,32	10,54	12 121,76	2 365,00	10,54	24 921,80
9.	№ 47/21-КБР от 28.05.2021	МУП "Черкесгервис"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	818,00	10,68	8 736,24	644,00	10,68	6 877,92	0,00	0,00	0,00	644,00	10,68	6 877,92	818,00	12,14	9 927,16	644,00	11,80	7 599,20	0,00	12,65	0,00	644,00	11,80	7 599,20
	водоотведение			куб. м	818,00	8,97	7 337,46	644,00	8,97	5 776,68	0,00	0,00	0,00	644,00	8,97	5 776,68	818,00	10,19	8 337,70	644,00	9,95	6 407,80	0,00	10,67	0,00	644,00	9,95	6 407,80
10.	№ 64/22-КБР от 25.05.2022	ООО "Чылиас-Суу"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	4 123,00	12,94	53 351,62	2 600,00	12,56	32 656,00	1 523,00	13,59	20 697,57	4 123,00	12,94	53 353,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	водоотведение			куб. м	4 123,00	8,31	34 262,13	2 600,00	8,31	21 606,00	1 523,00	8,31	12 656,13	4 123,00	8,31	34 262,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	№ 5023/25/23-КБ от 30.03.2023	МУП "Коммунальник"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,00	15,95	44 280,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	водоотведение			куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,00	9,65	26 782,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	№ 89/22-КБР от 18.07.2022	ООО "Чылиас-Суу"	УСН																									
	водоснабжение			куб. м	611,02	13,53	8 267,10	25,00	12,56	314,00	586,00	13,59	7 963,74	611,00	13,55	8 277,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	водоотведение			куб. м	611,02	8,31	5 077,58	25,00	8,31	207,75	586,00	8,31	4 869,66	611,00	8,31	5 077,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "ВОДРЕСУРС" на 2022 год (с 29.01.2022) были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.01.2022 № 4 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 191/1). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "ВОДРЕСУРС" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 191/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "ВОДРЕСУРС" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
7.	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду для ООО "Нептун" на 2022-2023 годы установлены постановлением РТК Ставропольского края от 14.12.2018 № 56/2. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для ООО "Нептун" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами ООО "Нептун" за 2022 год.
8.	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год (фактические расходы по ОСВ составили 32 524,72 рублей). Тарифы на питьевую воду ООО "Водоканал Плюс" на 2022-2023 годы установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2019 № 54/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для ООО "Водоканал Плюс" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Расчетные плановые затраты на 2024 год могли быть приняты Комитетом в размере 27 611,44 рублей, однако с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы принимаются в размере 24 921,80 рублей, в размере не выше заявленных Филиалом на 2024 год.
9.	Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черкесгервис" на 2022 год были установлены приказом Приказом КБР от 16.12.2019 № 53/1 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черкесгервис" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черкесгервис" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Черкесгервис" за 2022 год.
10.	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО "Чылиас-Суу" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.01.2022 № 4 (в части тарифов для ООО "Чылиас-Суу" утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 11.11.2022 № 183).
11.	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с МУП "Коммунальник" от 30.03.2023 № 5023/25/23-КБ не представлен.
12.	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО "Чылиас-Суу" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 28.01.2022 № 4 (в части тарифов для ООО "Чылиас-Суу" утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 11.11.2022 № 183).

13.	№ 8923/23/24/23-КБ от 30.03.2023	МУП "Коммунальник"	УСН																													Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с МУП "Коммунальник" от 30.03.2023 № 89/23/24/23-КБ не представлен.
				водоснабжение	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215,00	15,95	19 380,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				водоотведение	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 215,00	9,65	11 722,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14.	№ 65/22-КБР от 25.05.2022	МП "УК Прохладненский Водоканал"	УСН																													В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Прохладненский Водоканал" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 19.12.2018 № 78/3. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МП "УК Прохладненский Водоканал" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. Расчетные плановые затраты на 2024 год могли быть приняты Комитетом в размере 85 398,73 рублей, однако с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат, расходы принимаются в размере 76 168,04 рублей, в размере не выше заявленных Филиалом на 2024 год.
				водоснабжение	куб. м	2 565,00	15,18	38 936,70	1 270,00	14,76	18 745,20	1 295,00	15,59	20 184,48	2 565,00	15,18	38 939,68	2 554,00	14,91	38 084,02	1 264,55	14,91	18 856,42	1 289,45	14,91	19 227,61	2 554,00	14,91	38 084,02		
				водоотведение	куб. м	2 565,00	7,75	19 878,75	685,00	13,91	9 528,35	710,00	14,57	10 344,30	1 395,00	14,25	19 872,65	2 554,00	14,91	38 084,02	1 254,11	14,91	18 700,76	1 299,89	14,91	19 383,27	2 554,00	14,91	38 084,02		
15.	№ 21/63/22-КБР от 25.05.2022	МУП "Черекэнерго"	УСН																													В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черекэнерго" на 2022 год были установлены приказом Приказом КБР от 16.12.2019 № 53/1 (утратил силу в связи с изданием приказа ГК Т и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1). Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черекэнерго" на 2023 год установлены приказом ГК Т и ЖН КБР от 17.11.2022 № 192/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП "Черекэнерго" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами МУП "Черекэнерго" за 2022 год.
				водоснабжение	куб. м	214,00	10,88	2 328,32	214,00	10,68	2 285,52	0,00	0,00	0,00	214,00	10,68	2 285,52	214,00	12,36	2 645,72	214,00	11,80	2 525,20	0,00	12,65	0,00	214,00	11,80	2 525,20		
				водоотведение	куб. м	214,00	9,07	1 940,98	214,00	8,97	1 919,58	0,00	0,00	0,00	214,00	8,97	1 919,58	214,00	10,31	2 205,57	214,00	9,95	2 129,30	0,00	10,67	0,00	214,00	9,95	2 129,30		
16.	№ 09/45/22-КБР от 15.04.2022	МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей"	УСН																													В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей" на 2022-2023 годы установлены приказом ГК Т и ЖН КБР от 16.12.2019 № 54/1. На 2024 год Комитетом тарифы на питьевую воду для МУП "Водоснабжение, дорожное хозяйство и благоустройство с. Анзорей" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
				водоснабжение	куб. м	1 108,00	15,14	16 775,12	227,00	14,86	3 373,22	362,00	15,74	5 698,44	589,00	15,40	9 071,66	370,00	18,03	6 671,48	142,60	16,82	2 398,49	227,40	18,03	4 100,30	370,00	17,56	6 498,79		
17.	№ Д/2016/ОДР/62/22-КБР от 18.05.2022	АО "Каббалкэнерго"	-																													Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с АО "Каббалкэнерго" от 18.05.2022 № Д/2016/ОДР/62/22-КБР не представлен.
				водоснабжение	куб. м	2 565,00	12,21	31 318,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 565,00	14,01	35 938,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18.	№ Д/816-пдо от 15.10.2016	ООО "Кожгалантерея"	-																													Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Кожгалантерея" от 15.10.2016 № Д/816-пдо не представлен.
				водоснабжение	куб. м	1 539,72	26,50	40 802,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 539,75	31,74	48 874,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по водоснабжению и (или) водоотведению						**38 166,06**		**743 010,09**						**54 682,31**			**677 411,65**	**30 286,07**		**709 535,54**							**33 675,32**		**448 334,20**	В факте Филиала 2022 год в натуральном выражении включены только объемы по водоснабжению. С учетом объемов водоотведения факт Филиала 2022 год в натуральном выражении сложился в размере 60 832,08 куб.м В предложении Филиала на 2024 год в натуральном выражении включены только объемы по водоснабжению. С учетом объемов водоотведения предложение Филиала на 2024 год в натуральном выражении сложилось в размере 46 576,07 куб.м
Теплоснабжение																																

19.	№ 146/22-КБР от 19.12.2022	ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР"	НДС	Гкал	168,00	4 061,00	682 248,00	0,00	0,00	0,00	168,00	1 794,91	301 544,96	168,00	1 794,91	301 544,96	535,40	4 569,55	2 446 537,11	0,00	1 877,40	0,00	168,00	2 012,57	338 112,23	168,00	2 012,57	338 112,23	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР" не утверждены, организация не является регулируемой организацией. При этом в соответствии с выводами и расчетами судебных экспертов, принятых Судебной коллегией по административным делам ВС РФ согласно Определению Судебной коллегии по административным делам ВС РФ по делу № 21-АПА19-2 от 30 мая 2019 года, с учетом обязанности Филиала как потребителя тепловой энергии в том числе вносить своевременную плату за фактически потребляемую тепловую энергию, соответствующие плановые расходы на 2024 год подлежат включению исходя из утвержденных тарифов для единой теплоснабжающей организации (ЕТО), оказывающей услуги в муниципальном образовании (го. Нальчик). Поставщиком местной администрации городского округа Нальчик КБР от 26.05.2022 № 985 статус ЕТО на территории городского округа Нальчик присвоен ООО "Новые тепловые сети". Тарифы на тепловую энергию для ООО "Новые тепловые сети" на 2022 год (с 04.08.2022) были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 04.08.2022 № 149 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 217). Тарифы на тепловую энергию для ООО "Новые тепловые сети" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 217. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР" принимаются на основании действующих тарифов для ООО "Новые тепловые сети" на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами ООО "МАКАРОННАЯ ФАБРИКА "ХЛЕБНЫЙ ДАР" за 2022 год.
20.	№ 38/634/17-ДПО от 03.10.2017	МУП "Баксантеплоэнерго"	УСН	Гкал	85,43	1 664,69	142 211,14	54,38	1 610,77	87 592,06	31,05	1 759,13	54 619,26	85,43	1 664,69	142 211,32	80,32	1 912,50	153 617,87	51,13	1 784,05	91 217,45	29,19	1 912,50	55 832,76	80,32	1 830,74	147 050,21	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Баксантеплоэнерго" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 14.12.2018 № 58. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для МУП "Баксантеплоэнерго" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
21.	№ 392/Ф/2120 от 13.12.2011	АО "Прохладный теплоэнерго"	НДС	Гкал	196,23	2 414,99	473 881,41	119,20	1 954,97	233 022,65	77,03	2 101,51	161 879,38	196,23	2 012,50	394 902,03	196,54	2 731,75	536 883,59	119,20	2 123,56	253 117,73	77,03	2 276,46	175 355,43	196,23	2 183,58	428 473,16	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для АО "Прохладный теплоэнерго" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 19.12.2018 № 89. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для АО "Прохладный теплоэнерго" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами АО "Прохладный теплоэнерго" за 2022 год.
22.	№ 129/Ф/1030-ЮР от 29.04.2019	ОАО "Урвантеплосервис"	без НДС	Гкал	17,76	2 246,57	39 890,10	10,71	2 163,30	23 164,62	7,06	2 372,85	16 742,80	17,76	2 246,53	39 907,42	18,03	2 582,35	46 554,63	10,71	2 408,91	25 794,61	7,06	2 582,35	18 221,07	17,76	2 477,80	44 015,68	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ОАО "Урвантеплосервис" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 14.12.2018 № 59. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ОАО "Урвантеплосервис" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год, подтвержденных помесячными актами ОАО "Урвантеплосервис" за 2022 год.
23.	№ 17/9/22-КБР от 19.01.2022	ООО "Черекэнерго"	без НДС	Гкал	93,05	1 951,20	181 559,16	93,05	1 626,00	151 299,30	0,00	0,00	0,00	93,05	1 626,00	151 299,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнерго" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 16.12.2021 № 227 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.10.2022 № 170).

24.	№ 17/133/22-КВР от 25.11.2022	ООО "Черекэнергосбыт"	без НДС	Гкал	47,74	2 240,00	106 930,88	0,00	0,00	0,00	47,74	1 866,67	89 109,17	47,74	1 866,67	89 109,17	126,50	2 492,54	315 301,24	83,61	1 937,61	161 995,84	42,89	2 077,12	89 091,73	126,50	1 984,91	251 087,56	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнергосбыт" на 2022 год (с 17.10.2022) были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.10.2022 № 170 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 227). Тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнергосбыт" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 227. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "Черекэнергосервис" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года (фактические объемы 1 полугодия 2022 года приняты по предыдущей организации, оказывавшей услуги в том же муниципальном образовании - ООО "Черекэнерго"), с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
25.	№ 176/47/22-КВР от 15.04.2022	МУП "Баксантеплоэнерго"	УСН	Гкал	163,11	1 650,65	269 236,42	76,79	1 610,77	123 684,01	43,84	1 759,13	77 125,71	120,63	1 664,69	200 809,72	113,42	1 912,50	216 915,34	72,20	1 784,05	128 803,01	41,22	1 912,50	78 839,11	113,42	1 830,74	207 642,11	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для МУП "Баксантеплоэнерго" на 2022-2023 годы установлены приказом Минэнерго КБР от 14.12.2018 № 58. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для МУП "Баксантеплоэнерго" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления Комитетом на 2024 год принимаются в размере, заявленном Филиалом в расчете на 2024 год, пропорционально фактическим объемам в 1 и 2 полугодии 2022 года, с учетом выводов ФАС России, что в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации органами регулирования не должны приниматься в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат.
26.	№ 46/22-КБР от 15.04.2022	ООО "Тырныауэтеплоэнерго"	без НДС	Гкал	35,68	1 832,95	65 405,15	35,68	1 832,95	65 405,15	0,00	0,00	0,00	35,68	1 832,95	65 405,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "Тырныауз Теплоэнерго" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.12.2020 № 84 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.10.2022 № 169).
27.	№ 133/22-КБР от 25.11.2022	ООО "ТК "Эльбрустеплоэнерго"	НДС	Гкал	24,66	2 036,51	50 226,45	0,00	0,00	0,00	24,67	1 697,08	41 871,99	24,67	1 697,08	41 871,99	66,81	2 152,25	143 787,81	35,68	1 734,78	61 902,15	24,67	1 859,68	45 883,99	60,36	1 785,84	107 786,14	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на тепловую энергию для ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" на 2022 год (с 17.10.2022) были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.10.2022 № 169 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 221). Тарифы на тепловую энергию для ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" на 2023 год установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 221. На 2024 год Комитетом тарифы на тепловую энергию для ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" принимаются на основании действующих тарифов на 2023 год (1 полугодие 2024 года) с учетом ИПЦ 2024 года (2 полугодие 2024 года). Объемы потребления на 2024 год определены исходя из фактических объемов потребления за 2022 год (фактические объемы 1 полугодия 2022 года приняты по предыдущей организации, оказывавшей услуги в том же муниципальном образовании - ООО "Тырныауз Теплоэнерго"), подтвержденных помесячными актами и счет-фактурами ООО "Тырныауз Теплоэнерго" и ООО "ТК Эльбрустеплоэнерго" за 2022 год.
28.	№ Д/816-пдо от 15.10.2016	ООО "Кожгалантерея"	-	Гкал	4 438,00	32,48	144 146,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 438,00	40,55	179 977,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Кожгалантерея" от 15.10.2016 № Д/816-пдо не представлен.
Итого по теплоснабжению					**5 269,65**		**2 155 734,94**							**789,19**		**1 427 061,07**	**5 575,01**		**4 039 575,19**							**762,59**		**1 524 167,10**	
Услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами																												
29.	№ 119/19-ДПО от 23.04.2019	ООО "Экологистика"	без НДС	куб. м	1 073,62	266,11	285 699,95	536,81	246,13	132 125,04	536,81	263,01	141 185,77	1 073,62	254,57	273 310,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год. Тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО "Экологистика" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖН КБР от 20.12.2019 № 104 (утратил силу в связи с изданием приказа ГКТ и ЖН КБР от 17.11.2022 № 216).
30.	№ 7142/ЮЛ/23/41/23-КБ от 19.04.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 641,55	302,74	1 405 199,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Экологистика" от 19.04.2023 № 7142/ЮЛ/23/41/23-КБ не представлен.
31.	№ SX-111_ЮЛ_22_96_22-КБР от 04.08.2022	ООО "Экологистика"	без НДС	т	286,78	681,24	195 366,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году. Договор с ООО "Экологистика" от 04.08.2022 № SX-111_ЮЛ_22_96_22-КБР от 04.08.2022 не представлен.

32.	№ SX-111_КОЛ_23_73_23 от 21.06.2023	ООО "Экологистика"	без НДС	т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,78	818,15	234 629,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Экологистика" от 21.06.2023 № SX-111_КОЛ_23_73_23 не представлен.
Итого по услугам по обращению с твердыми коммунальными отходами					**1 360,40**		**481 065,96**							**1 073,62**		**273 310,81**	**4 928,33**		**1 639 828,36**							**0,00**		**0,00**	
Газоснабжение																													
33.	№ 15-2-07-3489/18-22492/17-ДПО от 01.11.2017	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	36 526,00	48,78	1 781 738,28	170 796,02	5,92	1 011 560,67	80 852,93	6,57	530 933,61	251 648,95	6,13	1 542 494,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В подтверждение фактических расходов за 2022 год Филиалом представлена ОСВ по счету 60.01 за 2022 год, а также помесячные счета ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" за 2022 год. Оптовые цены на газ для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" на 2022 год были установлены приказами ФАС России от 02.06.2021 № 545/21, от 01.07.2022 № 493/22, от 16.11.2022 № 821/22. Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" на 2022 год были установлены приказами ФАС России от 22.12.2021 № 1492/21, от 31.10.2022 № 775/22. Тарифы на услуги по транспортировке газа для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" на 2022 год были установлены приказами ФАС России от 27.12.2021 № 1535/21, от 16.11.2022 № 828/22. Специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа для ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" на 2022 год были установлены приказом ГКТ и ЖКН КБР от 28.01.2022 № 7.
34.	№ 15-2-07-3489_23_27_140_22-КБР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 553,50	32,24	888 188,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" от 01.11.2022 № 15-2-07-3489_23_27_140_22-КБР не представлен.
35.	№ 15-2-07-9810_22Д_128_22-КБР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	1,05	8 599,04	9 003,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР)
36.	№ 15-2-07-9810_23_27Д_141_22-КБР от 01.11.2022	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,68	9 747,16	35 869,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик" от 01.11.2022 № 15-2-07-9810_23_27Д_141_22-КБР не представлен. В расчете Филиала указано, что договор от 01.11.2022 № 15-2-07-9810_23_27Д_141_22-КБР заключен вместо договора от 01.11.2022 № 15-2-07-9810_22Д_128_22-КБР, при этом расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР)
37.	№ 0480/09ПТО/116/22-КБР от 21.10.2022	Филиал АО "Газпром газораспределение Нальчик"	НДС	1 объект	1,00	3 939,34	3 939,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание не являются расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течении долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или изменении индекса потребительских цен.
38.	№ 0480/09ПТО/81/23-КБ от 30.06.2023	Филиал АО "Газпром газораспределение Нальчик"	НДС	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3 294,85	3 294,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с Филиалом АО "Газпром газораспределение Нальчик" от 30.06.2023 № 0480/09ПТО/81/23-КБ не представлен. В расчете Филиала указано, что договор от 30.06.2023 № 0480/09ПТО/81/23-КБ заключен вместо договора от 21.10.2022 № 0480/09ПТО/116/22-КБР, при этом техническое обслуживание, ремонт газового хозяйства и аварийно-диспетчерское обслуживание не являются расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, таким образом, данные расходы должны быть отнесены в подконтрольные расходы Филиала, однако Филиал находится в долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов, подконтрольные расходы в течении долгосрочного периода регулирования корректируются в случае изменения количества активов или изменении индекса потребительских цен.
39.	№ 15-2-07-5074_18-22Д от 01.11.2017	ООО "Газпром межрегионгаз Нальчик"	НДС	куб. м	1,83	8 094,49	14 796,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год принимается Комитетом в размере 0 рублей, ввиду того, что расходы по данному договору должны быть отнесены на сбытовую деятельность (энергосбытовое отделение в г. Прохладный КБР)
40.	№ Д/388-пдо от 03.04.2014	ООО "Торгово-производственный комбинат "Аизорей"	-	-	6 280,00	7,81	49 046,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 340,00	9,30	58 993,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ООО "Торгово-производственный комбинат "Аизорей" от 03.04.2014 № Д/388-пдо не представлен.
41.	№ Д/431-пдо от 03.07.2014	ИП Шомахов Беслан Алексеевич	-	-	5 123,00	8,63	44 211,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 883,00	9,99	58 777,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ИП Шомахов Беслан Алексеевич от 03.07.2014 № Д/431-пдо не представлен.

42.	№ 3/22-КБР от 01.11.2021	ИП Занибекова Мадина Ахматовна	-	-	7 178,00	9,05	64 960,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 245,00	10,25	64 000,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ИП Занибекова Мадина Ахматовна № 3/22-КБР от 01.11.2021 не представлен.
43.	№ Д/622-пдо от 03.07.2014	ИП Гукепшев Автор Нартшович	-	-	3 705,52	17,37	64 364,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 939,00	12,10	71 878,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономически обоснованный факт Филиала за 2022 год и плановые затраты на 2024 год принимаются Комитетом в размере 0 рублей, ввиду отсутствия обосновывающих материалов, подтверждающих фактические расходы по данной статье затрат в 2022 году, и отсутствия обоснования предложения Филиала на 2024 год. Договор с ИП Гукепшев Автор Нартшович № Д/622-пдо от 03.07.2014 не представлен.
Итого по газоснабжению					**58 816,40**		**2 032 061,62**							**251 648,95**		**1 542 494,28**	**51 965,18**		**1 181 003,01**							**0,00**		**0,00**	
Итого:							**5 411 872,61**									**3 920 277,80**			7 **569 942,09**									**1 972 501,31**	

Приложение № 11 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет потребности на горюче-смазочные материалы для транспортных средств и механизмов филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2023 год

Цены по маркам топлива *(предложение Комитета на 2023 год)* 42,20 45,85 45,44

Цены по маркам топлива *(предложение Россети на 2023 год)* 42,58 46,02 44,26

№ п/п	Марка, модель ТС	Гос. рег. знак	Кол-во ТС	Базовая норма, л/100 км	Суммарная надбавка к базовой норме, л/100 км.*	Транспортная норма расхода топлива, л/100км	Норма на работу оборудования. л/моточас	Планируемый пробег ТС за месяц, км.	Планируемая наработка оборудования за месяц, моточас.	Месячная потребность в топливе на 1 единицу, л			Годовая потребность в топливе, л			Стоимость 1 л. топлива, руб. с НДС, (с учетом ИПЦ 1,04)			Годовые затраты на приобретение топлива, руб. с НДС			ИТОГО годовые затраты на топливо, руб. с НДС	Годовая потребность в смазочных материалах, л. (в л и кг на 100 л общего расхода топлива)**	Стоимость 1 л смазочных материалов, руб. с НДС (с учетом ИПЦ 1,139)	Затраты на приобретение смазочных материалов, руб. с НДС	ИТОГО годовые затраты на ГСМ, руб. НДС на 2022г	№ п/п	Годовые затраты на приобретение топлива, руб. без НДС *(предложение Комитета на 2023 год)*			Итого годовые затраты на топливо, руб. без НДС *(предложение Комитета на 2023 год)*	Затраты на приобретение смазочных материалов, руб. без НДС *(предложение Комитета на 2023 год)*	Итого годовые затраты на топливо и смазочные материалы, руб. без НДС *(предложение Комитета на 2023 год)*
										Аи-92	Аи-95	ДТ	Аи-92	Аи-95	ДТ	Аи-92	Аи-95	ДТ	Аи-92	Аи-95	ДТ						АИ-92	АИ-95	ДТ			
1	2	3	4	5	6	7=5+6	8	9	10	11	12=7*9*0,01	13=7*9*0,01	14=11*12	15=12*12	16=13*12	17	18	19	20=14*17	21=15*18	22=16*19	23=20+21+22	24=14/100*0,6 24=15/100*0,6 24=16/100*0,6	25	26=24*25	27=23+26	28	29	30	31	32	33	34
1	Тойота ланд крузер	А001ВА07		15,8	5	20,8		3000			624		0	7488,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	390 124,80	0	390 124,80	44,93	652,72	29325,404	419 450,20	1	0,00	343 313,82	0,00	343 313,82	25904,11	369 217,92
2	Тойота-Камри	Р118РР07		11,0	3,5	14,5		3000			435,0		0	5220,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	271 962,00	0	271 962,00	31,32	652,72	20443,190	292 405,19	2	0,00	239 329,34	0,00	239 329,34	18058,15	257 387,50
3	Тойота-Камри	Р384КА26		11,0	3,5	14,5		3000			435,0		0	5220,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	271 962,00	0	271 962,00	31,32	652,72	20443,190	292 405,19	3	0,00	239 329,34	0,00	239 329,34	18058,15	257 387,50
4	Хендай Солярис	М930РЕ07		9,5	3	12,5		3000			375,0		0	4500,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	234 450,00	0	234 450,00	27,00	652,72	17623,440	252 073,44	4	0,00	206 318,40	0,00	206 318,40	15567,37	221 885,77
5	Лада 219010	Е776КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	5	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
6	Лада 219010	Е779КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	6	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
7	Лада 219010	Е932КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	7	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
8	Лада 219010	Е922КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	8	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
9	Рено Логан 4SRLV4	Е286КР126		7,4	1,6	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	9	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
10	Лада 219010	Е848КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	10	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
11	Лада Гранта 219010	Е838КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	11	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
12	ВАЗ 212300	А619КА07		10,5	1,6	12,1		1500		181,5			2178	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	104979,6	0,00	0	104 979,60	13,07	354,35	4630,646	109 610,25	12	91 914,32	0,00	0,00	91 914,32	4090,40	96 004,73
13	Лада 219010	Е900КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	13	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
14	Ваз-21214	Х714ХХ07		11,5	2,9	14,4		1500		216			2592	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	124934,4	0,00	0	124 934,40	15,55	354,35	5510,851	130 445,25	14	109 385,64	0,00	0,00	109 385,64	4867,92	114 253,56
15	Лада 219010	Е339КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	15	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
16	Лада 219010	Е948КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	16	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
17	Лада 219010	Е918КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	17	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
18	УАЗ-3303	М109АА07		18,0	4,5	22,5		500		112,5			1350	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	65070	8,10	354,35	65 070,00	8,10	354,35	2870,235	67 940,24	18	56 971,69	0,00	0,00	56 971,69	2535,37	59 507,06
19	ГАЗ-66	М115АА07		31,5	7,9	39,4		500		197			2364	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	113944,8	14,18	354,35	5026,100	118 970,90	19	99 763,76	0,00	0,00	99 763,76	4439,72	104 203,48
20	ГАЗ-1732	О541ВМ07		30,8	7,7	38,5		1500		577,5			6930	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	334026	41,58	354,35	14733,873	348 759,87	20	292 454,66	0,00	0,00	292 454,66	13014,92	305 469,58
21	Лада Гранта 219010	Е940КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	21	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
22	ГАЗ-52	М130АА07		26,0	6,5	32,5	3,0	1000	10,0	355			4260	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	205332	25,56	354,35	9057,186	214 389,19	22	179 777,33	0,00	0,00	179 777,33	8000,51	187 777,84
23	ГАЗ-2705	А502КА07		13,0	1,9	14,9		1500		223,5			2682	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	129272,4	16,09	354,35	5702,200	134 974,60	23	113 183,75	0,00	0,00	113 183,75	5036,94	118 220,70
24	Лада 219010	Е923КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	24	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
25	Лада 219010	Е895КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	25	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
26	Рено Логан 4SRLV4	Е346КР126		7,4	1,6	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	26	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
27	Ваз-21214	Х713ХХ07		11,5		14,4		1500		216			2592	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	124934,4	0,00	0	124 934,40	15,55	354,35	5510,851	130 445,25	27	109 385,64	0,00	0,00	109 385,64	4867,92	114 253,56
28	ВАЗ-21043	А142ВА07		8,3	2,1	10,4		0		0			0	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	0	0,000	0,00	354,35	0,000	0,00	28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Лада 219010	Е945КТ 07		8,2	1,2	9,4		1500		141			1692	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76	29	71 404,52	0,00	0,00	71 404,52	3177,67	74 582,18
30	Газ-2705	Х749ЕТ07		13,0	3,2	16,2		1500		243			2916	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	140551,2	17,50	354,35	6199,708	146 750,91	30	123 058,85	0,00	0,00	123 058,85	5476,41	128 535,25
31	ГАЗ-2705	А691КА07		13,0	2,6	15,6		1500		234			2808	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	135345,6	16,85	354,35	5970,089	141 315,69	31	118 501,11	0,00	0,00	118 501,11	5273,58	123 774,69
32	Уаз-390995	В760ЕЕ07		17,0	5,1	22,1		1500		331,5			3978	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	191739,6	23,87	354,35	8457,626	200 197,23	32	167 876,57	0,00	0,00	167 876,57	7470,90	175 347,48
33	Уаз-390995	Е745СО126		14,9	3,0	17,9		1500		268,5			3222	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	155300,4	19,33	354,35	6850,294	162 150,69	33	135 972,43	0,00	0,00	135 972,43	6051,09	142 023,52
34	Лада 219010	Е901КТ 07		8,2	1,6	9,8		1500		147			1764	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	85024,8	10,58	354,35	3750,440	88 775,24	34	74 443,01	0,00	0,00	74 443,01	3312,89	77 755,89
35	ЗС-2202	Х068БЕ52 07					7,0		60,0	420			5040	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	242928,00	30,24	354,35	10715,544	253 643,54	35	212 694,30	0,00	0,00	212 694,30	9465,40	222 159,70
36	ГАЗ-3307	А836ВА07		32,0	6,4	38,4	3,5	1200	60,0	670,8			8049,6	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	387990,72	48,30	354,35	17114,255	405 104,97	36	339 703,18	0,00	0,00	339 703,18	15117,59	354 820,77
37	ГАЗ-31023	О511АМ07		13,0	2,6	15,6		1500		234			2808	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	135345,6	0,00	0	135 345,60	16,85	354,35	5970,089	141 315,69	37	118 501,11	0,00	0,00	118 501,11	5273,58	123 774,69
38	Ваз-21074	Х718ХХ07		8,5	1,7	10,2		1500		153			1836	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	88495,2	11,02	354,35	3903,520	92 398,72	38	77 481,50	0,00	0,00	77 481,50	3448,11	80 929,60
39	Лада 219010	Е927КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	39	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
40	Лада 219010	Е917КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	40	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
41	Ваз-21074	Е604ЕЕ07		8,5	1,7	10,2		1500		153			1836	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	88495,2	0,00	0	88 495,20	11,02	354,35	3903,520	92 398,72	41	77 481,50	0,00	0,00	77 481,50	3448,11	80 929,60
42	Ваз-21214	Х715ХХ07		11,5	2,3	13,8		1500		207			2484	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	119728,8	0,00	0	119 728,80	14,90	354,35	5281,232	125 010,03	42	104 827,91	0,00	0,00	104 827,91	4665,09	109 492,99
43	Уаз-390995	Е726СО126		14,9	1,5	16,4		1500		246			2952	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	142286,4	0,00	0	142 286,40	17,71	354,35	6276,247	148 562,65	43	124 578,09	0,00	0,00	124 578,09	5544,02	130 122,11
44	Уаз-390995	У350ВТ07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	44	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
45	УАЗ-39099	Е515АС07		17,0	3,4	20,4		1500		0			0	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	0	0,000	0,00	354,35	0,000	0,00	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	ГАЗ-3110	Р664АА07		12,5	2,5	15,0		1500		225			2700	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	130140	16,20	354,35	5740,470	135 880,47	46	113 940,38	0,00	0,00	113 940,38	5070,67	119 011,12
47	ШЕВРОЛЕ-НИВА	К616ВА07		10,5	2,1	12,6		1500		189			2268	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	109317,6	13,61	354,35	4821,995	114 139,59	47	95 712,44	0,00	0,00	95 712,44	4259,43	99 971,86
48	Шевроле-Нива	У059ВЕ07		10,5	2,8	13,3		1500		199,5			2394	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	115390,8	0,00	0	115 390,80	14,36	354,35	5089,883	120 480,68	48	101 029,79	0,00	0,00	101 029,79	4496,06	105 525,86
49	Лада 219010	Е970КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	49	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
50	Лада 219010	Е820КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	50	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
51	ГАЗ-3309	В399ВА07		19,6	3,9	23,5	6,5	1200				282,0	0	3384,0	49,2	52,1	50,1	0	0,00	169538,4	169 538,40	20,30	354,35	7194,722	176 733,12	51	0,00	0,00	153 755,48	153 755,48	6355,34	160 110,82
52	УАЗ-390995	С875ВХ07 П/ст		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	52	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
53	ГАЗ-3307	М195АА07		25,0	5,0	30,0		1000		300			3600	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	173520	21,60	354,35	7653,960	181 173,96	53	151 924,50	0,00	0,00	151 924,50	6761,00	158 685,50
54	ЭО 2621 В-3	ХХ36-0007					7,0		60,0			420,0	0	0,0	5040,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	252504	252 504,00	30,24	354,35	10715,544	263 219,54	54	0,00	0,00	228 997,52	228 997,52	9465,40	238 462,92
55	ЭОП-4314Г	В823АА07		40,0	8,0	48,0	6,0	1200		576			6912	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	333158,4	41,47	354,35	14695,685	347 854,00	55	291 695,04	0,00	0,00	291 695,04	12981,10	304 676,16
56	Уаз-390995	Е713СО126		14,9	1,5	16,4		1500		246			2952	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	142286,4	0,00	0	142 286,40	17,71	354,35	6276,247	148 562,65	56	124 578,09	0,00	0,00	124 578,09	5544,02	130 122,11
57	Уаз-390995	У347ВТ07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	57	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
58	УАЗ-390945	Р456ЕК07		17,0	2,5	19,5		1500		292,5			3510	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	169182	21,06	354,35	7462,611	176 644,61	58	148 126,39	0,00	0,00	148 126,39	6591,97	154 718,36
59	УАЗ-390944	Н944ВУ07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	59	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
60	ГАЗ-3102	М628МА07		13,0	2,6	15,6		1500		234			2808	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	135345,6	16,85	354,35	5970,089	141 315,69	60	118 501,11	0,00	0,00	118 501,11	5273,58	123 774,69
61	Лада 219010	Е886КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	61	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
62	Лада 219010	Е769КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	62	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
63	ВАЗ-2123	О142ЕК07		10,5	2,8	13,3		1500		199,5			2394	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	115390,8	0,00	0	115 390,80	14,36	354,35	5089,883	120 480,68	63	101 029,79	0,00	0,00	101 029,79	4496,06	105 525,86
64	Лада 219010	Е903КТ 07		8,2	0,8	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	64	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
65	ГАЗ-66	М991АА07		31,0	6,2	37,2	8,0	1000	20,0	532			6384	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	307708,8	38,30	354,35	13575,222	321 281,82	65	269 412,78	0,00	0,00	269 412,78	11989,60	281 402,38
66	ЗИЛ-130	В378ВА07		40,0	8,0	48,0	6,0	1200	60,0	936			11232	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	541382,4	67,39	354,35	23880,355	565 262,76	66	474 004,44	0,00	0,00	474 004,44	21094,31	495 098,75
67	ВАЗ-21074	А829ВА07		8,5	1,7	10,2		1500		153			1836	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	88495,2	0,00	0	88 495,20	11,02	354,35	3903,520	92 398,72	67	77 481,50	0,00	0,00	77 481,50	3448,11	80 929,60
68	ГАЗ-3307	Т744АС07		25,0	5,0	30,0		1500		450			5400	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	260280	32,40	354,35	11480,940	271 760,94	68	227 886,75	0,00	0,00	227 886,75	10141,50	238 028,25
69	Ваз-21214	Х716ХХ07		11,5	2,3	13,8		1500		207			2484	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	119728,8	14,90	354,35	5281,232	125 010,03	69	104 827,91	0,00	0,00	104 827,91	4665,09	109 492,99
70	ЭО 2621 В-3	ХХ59-2707			0,0	0,0	7,0		60,0			420,0	0	0,0	5040,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	252504	252 504,00	30,24	354,35	10715,544	263 219,54	70	0,00	0,00	228 997,52	228 997,52	9465,40	238 462,92
71	Уаз-390995	Е608СО126		14,9	1,5	16,4		1500		246			2952	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	142286,4	0,00	0	142 286,40	17,71	354,35	6276,247	148 562,65	71	124 578,09	0,00	0,00	124 578,09	5544,02	130 122,11
72	Уаз-390995	К751ЕТ07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	72	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
73	Уаз-39095	У064ВС07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	73	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
74	Газ-3309	А791ВА07		19,6	3,9	23,5	6,5	1000	60,0	625			7500	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	361500	45,00	354,35	15945,750	377 445,75	74	316 509,38	0,00	0,00	316 509,38	14085,41	330 594,79
75	УАЗ-390994	Н940ВУ07		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	75	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
76	УАЗ-390945	Р459ЕК07		17,0	2,5	19,5		1500		292,5			3510	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	169182	21,06	354,35	7462,611	176 644,61	76	148 126,39	0,00	0,00	148 126,39	6591,97	154 718,36
77	УАЗ-390995	С876ВХ07 П/ст7		17,0	3,4	20,4		1500		306			3672	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	176990,4	0,00	0	176 990,40	22,03	354,35	7807,039	184 797,44	77	154 962,99	0,00	0,00	154 962,99	6896,22	161 859,21
78	ГАЗ-3102	В076АМ07		12,5	3,1	15,6		0		0			0	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	0	0,000	0,00	354,35	0,000	0,00	78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	ГАЗ-3102	У910СК07		12,5	2,1	15,6		0		0			0	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	0	0,000	0,00	354,35	0,000	0,00	79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Рено Логан 4SRLV4	Е238КР126		7,4	1,6	9,0		1500		135			1620	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	78084	0,00	0	78 084,00	9,72	354,35	3444,282	81 528,28	80	68 366,03	0,00	0,00	68 366,03	3042,45	71 408,47
81	Лада 219010	Е909КТ

| | | |

| | | |

310	ВАЗ-21074	а710ес07		8,9	2,7	11,6		1500		**174**			**2088**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	100641,6	0,00	0	100 641,60	12,53	354,35	4439,297	105 080,90	310	88 116,21	0,00	0,00	88 116,21	3921,38	92 037,59
311	УАЗ-390945	м716рм07		14,9	4,5	19,4		1500		**291**			**3492**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	168314,4	0,00	0	168 314,40	20,95	354,35	7424,341	175 738,74	311	147 366,77	0,00	0,00	147 366,77	6558,17	153 924,93
312	Hyundai Sonata	а772кв07		12,1	3,3	15,4		3000			462,0		**0**	5544,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	288 842,40	0	288 842,40	33,26	652,72	21712,078	310 554,48	312	0,00	254 184,27	0,00	254 184,27	19179,00	273 363,27
313	ГАЗ-3307	р860аа07		32	9,6	41,6	3,5	1000	60,0	**626**			**7512**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	362078,4	0,00	0	362 078,40	45,07	354,35	15971,263	378 049,66	313	317 015,79	0,00	0,00	317 015,79	14107,95	331 123,74
314	УАЗ-390994	н942вк07		17	5,1	22,1		1500		**331,5**			**3978**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	191739,6	0,00	0	191 739,60	23,87	354,35	8457,626	200 197,23	314	167 876,57	0,00	0,00	167 876,57	7470,90	175 347,48
315	ОПТС-4	хх0568 07		0	0,0		2,2			**0**			**0**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	0,00	0	0,000	0,00		0,000	0,00	315	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
316	Хундай-Соната	К469ВА		9,5	3,0	12,5		3000			375,0		**0**	4500,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	234 450,00	0	234 450,00	27,00	652,72	17623,440	252 073,44		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
317	Тойота Камри	К079ЕВ		9,6	3,2	12,8		3000			384,0		**0**	4608,0	0,0	48,2	52,1	50,1	0	240 076,80	0	240 076,80	27,65	652,72	18046,403	258 123,20		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
318	Лада Гранта	Р471ЕО		8,2	2,2	10,4		1500		**156**			**1872**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	90230,4	0,00	0	90 230,40	11,23	354,35	3980,059	94 210,46		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
319	Лада Гранта	Р476ЕО		8,5	1,9	10,4		1500		**156**			**1872**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	90230,4	0,00	0	90 230,40	11,23	354,35	3980,059	94 210,46		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
320	Лада Гранта	Р479ЕО		8,2	2,2	10,4		1500		**156**			**1872**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	90230,4	0,00	0	90 230,40	11,23	354,35	3980,059	94 210,46		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
321	Лада Гранта	О693ЕА		8,2	1,6	9,8		1500		**147**			**1764**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	85024,8	0,00	0	85 024,80	10,58	354,35	3750,440	88 775,24		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
322	Лада Гранта	Р475ЕО		8,2	2,6	10,8		1500		**162**			**1944**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	93700,8	0,00	0	93 700,80	11,66	354,35	4133,138	97 833,94		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
323	Лада Приора	К370ЕС		8,2	1,6	9,8		1500		**147**			**1764**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	85024,8	0,00	0	85 024,80	10,58	354,35	3750,440	88 775,24		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
324	ВАЗ 21074	М385ВМ		8,2	1,6	9,8		1500		**147**			**1764**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	85024,8	0,00	0	85 024,80	10,58	354,35	3750,440	88 775,24		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
325	Лада Приора	К368ЕС		8,2	1,6	9,8		1500		**147**			**1764**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	85024,8	0,00	0	85 024,80	10,58	354,35	3750,440	88 775,24		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
326	ВАЗ 2109	С482АС		7,7	1,5	9,2		1500		**138**			**1656**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	79819,2	0,00	0	79 819,20	9,94	354,35	3520,822	83 340,02		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
327	Лада Гранта	О796ЕО		8,2	1,2	9,4		1500		**141**			**1692**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
328	ВАЗ 21074	Р490ВМ		8,9	1,8	10,7		1500		**160,5**			**1926**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	92833,2	0,00	0	92 833,20	11,56	354,35	4094,869	96 928,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
329	Лада Приора	С410ВУ		8,5	3,1	11,6		1500		**174**			**2088**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	100641,6	0,00	0	100 641,60	12,53	354,35	4439,297	105 080,90		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
330	Лада Приора	Х354ВА		8,2	2,2	10,4		1500		**156**			**1872**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	90230,4	0,00	0	90 230,40	11,23	354,35	3980,059	94 210,46		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
331	Нива Шевроле	О695ЕА		10,5	2,1	12,6		1500		**189**			**2268**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	109317,6	0,00	0	109 317,60	13,61	354,35	4821,995	114 139,59		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
332	ВАЗ 21074	М306ВМ		8,9	1,8	10,7		1500		**160,5**			**1926**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	92833,2	0,00	0	92 833,20	11,56	354,35	4094,869	96 928,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
333	Лада Гранта	Р478ЕО		8,2	1,8	10,0		1500		**150**			**1800**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	86760	0,00	0	86 760,00	10,80	354,35	3826,980	90 586,98		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
334	Лада Гранта	Р472ЕО		8,2	1,8	10,0		1500		**150**			**1800**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	86760	0,00	0	86 760,00	10,80	354,35	3826,980	90 586,98		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
335	Лада Приора	С418ВУ		8,2	2,2	10,4		1500		**156**			**1872**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	90230,4	0,00	0	90 230,40	11,23	354,35	3980,059	94 210,46		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
336	Лада Гранта	О792ЕО		8,2	1,2	9,4		1500		**141**			**1692**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	81554,4	0,00	0	81 554,40	10,15	354,35	3597,361	85 151,76		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
337	Лада Гранта	О785ЕА		8,2	3	11,2		1500		**168**			**2016**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	97171,2	0,00	0	97 171,20	12,10	354,35	4286,218	101 457,42		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
338	Лада Гранта	О794ЕО		8,2	2	10,2		1500		**153**			**1836**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	88495,2	0,00	0	88 495,20	11,02	354,35	3903,520	92 398,72		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
339	Лада Приора	К371ЕС		8,2	2,5	10,7		1500		**160,5**			**1926**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	92833,2	0,00	0	92 833,20	11,56	354,35	4094,869	96 928,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
340	Лада Гранта	Т365ЕР		8,2	3	11,2		1500		**168**			**2016**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	97171,2	0,00	0	97 171,20	12,10	354,35	4286,218	101 457,42		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
341	Лада Калина	О158ВР		8,2	2,5	10,7		1500		**160,5**			**1926**	0,0	0,0	48,2	52,1	50,1	92833,2	0,00	0	92 833,20	11,56	354,35	4094,869	96 928,07		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого предложение Россети в ценах 2022 года													**917529,6**	37080,0	298863,6				43528070,4	1 931 868,00	14973066,36	60433004,76			2688392,014	63 121 396,77								
Итого предложение Россети в ценах 2022 года, тыс. руб., с НДС																										63 121,40							
Итого предложение Россети в ценах 2023 года, тыс. руб., без НДС																										**55 757,23**							
Транспортные средства, арендуемые по договору аренды имущества б/н от 10.01.2022 (филиал "ПАО Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" - МУП "Каббалккоммунэнерго"), неучтенные в расчете затрат Россети																																	
342	ЗИЛ-433362	А827АА07		30,9	9,27	40,17	4,5	1000	45	**604,2**			**7250,4**			42,20			305 975,94			305 975,94	43,50	313,01	13616,65	319 592,59	316	305 975,94			305 975,94	13616,65	319 592,59
343	ЗИЛ-433362	М473АС07		30,9	9,27	40,17	4,5	1000	45	**604,2**			**7250,4**			42,20			305 975,94			305 975,94	43,50	313,01	13616,65	319 592,59	317	305 975,94			305 975,94	13616,65	319 592,59
344	УАЗ-3909	Е471АС07		17	5,1	22,1		1500		**331,5**			**3978**			42,20			167 876,57			167 876,57	23,87	313,01	7470,90	175 347,48	318	167 876,57			167 876,57	7470,90	175 347,48
345	ВМ-2052	4069КХ		6	1,8	7,8		1200		**93,6**			**1123,2**					45,44	51 033,73			51 033,73	6,74	313,01	2109,43	53 143,17	319	51 033,73			51 033,73	2109,43	53 143,17
Итого предложение Комитета в ценах 2023 года																												37 655 740,46	1 282 475,17	13 579 171,51	52 517 387,15	2 295 674,30	54 813 061,45
Итого предложение Комитета в ценах 2023 года, тыс. руб., без НДС																																	**54 813,06**

Приложение № 12 к экспертному заключению на 2024 год

Общее количество персонала филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" для расчета расходов на охране труда и техники безопасности на 2023 год

№ п/п	Должность	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"
1	Электромонтер РЗА	8
2	Электромонтер службы метрологии и учета электроэнергии	23
3	Электромонтер по эскизированию	0
4	Электромонтер СДТУ	6
5	Электромонтер СИиД	5
6	Электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий	36
7	Электромонтер по обслуживанию подстанций	112
8	Электромонтер по эксплуатации распредсетей	152
9	Электромонтер ОВБ	171
10	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	194
11	Электромонтер АСКУЭ	0
12	Электромонтер по испытаниям и измерениям	0
13	Электромонтер по ремонту кабельных линий	9
14	Электромонтер по ремонту силовых трансформаторов	17
15	Электромонтер группы централизованного ремонта	0
16	Электромонтер по обслуживанию электроустановок	2
17	Электромонтер-Водитель	0
18	Водитель автомобиля	78
19	Мастер/Старший мастер (п.116 пр.340н)	25
20	Диспетчер	0
21	Электрогазосварщик	2
22	Аккумуляторщик	1
23	Стропальщик	0
24	Электрослесарь	1
25	Слесарь	2
26	Слесарь по обслуживанию центрального теплового пункта	0
27	Сантехник	2
28	Автослесарь	1
29	Токарь	3
30	Автомеханик	0
31	Машинист бурокрановой самоходной машины	1
32	Машинист экскаватора	9
33	Машинист автовышки	9
34	Машинст крана	12
35	Машинист бульдозера	1
36	Машинист бурокрановой машины	3
37	Машинист ямобура	3
38	Машинист погрузчика	0
39	Тракторист	2
40	Машинист	14
41	Моторист	0
42	Кладовщик	18
43	Грузчик	2
44	Уборщик служебных помещений	50
45	Монтажник санитарно-технического оборудования	0
46	Оператор котельной	0
47	Заведующий хозяйством	0
48	Маляр	0
49	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	13
50	Кузнец	0
51	Лаборант химического анализа	0
52	Кабельщик-спайщик	0
53	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике	3
54	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств	47
55	Механик	10
56	Инженер	34
57	Механик/диспетчер	3
58	Дизелист	0
59	Фрезеровщик	0
	Итого:	**1084**

Электромонтер РЗА (п.177 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабардино-Балкарэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Компании)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная от ОПЛ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект		0	0	0
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комплект		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из легких материалов	комплект		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Нева"	комплект		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комплект		0	0	0
12	Шапка шерстяная	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0	0	0
23	Подшипники под пассу	шт		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
25	Жилет сигнальный сигнетийный 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Туфли кожаные	шт		0	0	0
27	Напульсники	шт		0	0	0
28	Наколенники	шт		0	0	0
29	Наголовники	шт		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары	8	24	24
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комплект		0	0	0
37	Белье нательное	комплект		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшипники под пассу утепленный	шт		0	0	0
40	Рукавицы защитные	шт		0	0	0
41	Галоши кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	8	96	96
45	Боксы для защиты от ОПЛ	шт		0	0	0
46	Очки защитные	шт		0	0	0
47	Наушники противошумные	шт		0	0	0
48	СИЗ отличия пловцов (СИЗОД)	шт		0	0	0
II	**Специальная от термического воздействия**					0
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект	1 на 2 года	8	4	8
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	8	32	32
3	Подшипники под пассу термостойкий	шт	1 на 2 года	8	4	8
4	Каска термостойкая с защитным щитком диэлектрик с термостойкой оранжевой	шт	1 на 2 года	8	4	8
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	8	8	8
6	Подшипники под пассу термостойкий утепленный	шт	1 на 2 года	8	4	8
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комплект	1 на 2 года	8	4	8
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	8	8	8
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	1 на 3 года	8	2,7	8
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	8	4	8
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	8	4	8
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (грибов и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара	1 пара на 2 года	8	4	8
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинная/нательная)	шт	2 комплекта	8	16	16
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	комплект	1 на 2 года	8	4	8
16	Наплечники-сетка наголовных из термо материалов	комплект	1	8	0	8
III	**СИЗ диэлектрические**					0
1	Диэлектрические перчатки	шт	диэлектрик	8	8	8
2	Диэлектрические боты	шт	диэлектрик	8	8	8
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					0
1	Страховочная привязь в комплекте	комплект		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
						0
1	Каска защитная	шт.	по износа	0	0	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	компл	1 на 1,5 года	0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	компл	1 на 1,5 года	0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара	6 пар	0	0	0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл	1 на 1,5 года	0	0	0
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл	1 на 1,5 года	0	0	0
7	Очки лицевой	шт.	1	0	0	0

Электромонтер службы метрологии и учета электроэнергии (п.37 997н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общая количество персонала	Общая количество СИЗ (предложение Компании)	Общая количество СИЗ (предложение Филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Спецодежда от ОПФ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.		0	0	0
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений (М)	комп.	1	23	23	23
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений (Ж)	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Нева"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0	0	0
12	Шапка шерстяная	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0	0	0
23	Подшипник под насту	шт.		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Гибы кожаные	шт.		0	0	0
27	Напульсники	шт.		0	0	0
28	Нарукавники	шт.		0	0	0
29	Нарукавники	шт.		0	0	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара		0	0	0
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комп.		0	0	0
37	Белье нательное	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшипник под насту утепленный	шт.		0	0	0
40	Рукавицы защитные	шт.		0	0	0
41	Напульсники	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0	0	0
45	Беруши для защиты от СОЖ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.		0	0	0
47	Наушники противошумные	шт.		0	0	0
48	СИЗ органа зрения (СИЗОЗ)	шт.		0	0	0
II	**Спецодежда от термического воздействия**			0		
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшипник под насту термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком дуплекс с термостойкой оранжевой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур за термостойкий маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшипник под насту термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур за термостойкий маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от огня	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (грызущих и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные рукавами)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	комп.		0	0	0
16	Наколенно-сетка вытолочная из термо материалов	комп.		0	0	0
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диэлектрические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	до износа	0	0	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
4	Перчатки защитные электроизолирующие	пара	6 пар	0	0	0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
7	Этажи лицевой	шт.	1	0	0	0

Электромонтер СДТУ (п.84 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Кабардинэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предположительно Комплект)	Общее количество СИЗ (предположительно Филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Средства от ОПФ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комплект	6	6	6
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 на 2,5 года	6	2,4	6
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из натуральных материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Нева"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0	0	0
12	Шапка шерстяная	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара	6	6	6
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	6	3	6
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 пара на 4 года	6	1,5	6
23	Подшипник под пазу	шт.	1 на 2 года	6	0	6
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
25	Жилет сигнальный сигнетический 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Сабли подковки	шт.		0	0	0
27	Наплечники	шт.		0	0	0
28	Нашлемники	шт.		0	0	0
29	Нагрудники	шт.		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	2 пары	6	12	12
33	Перчатки сетевязные	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комп.		0	0	0
37	Белье нательное	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшипник под пазу утепленный	шт.	1 на 2 года	6	3	6
40	Рукавицы защитные	шт.		0	0	0
41	Галоши кожаные	пара	1 пара	6	6	6
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	6	72	72
45	Боксы для защиты от ОПФ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	6	6	6
47	Исполнительные	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0	0	0
II	**Средства от термических воздействий**					0
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 на 2 года	6	3	6
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	6	24	24
3	Подшипник под пазу термостойкий	шт.	1 на 2 года	6	3	6
4	Каска термостойкая с защитным щитком диэлектрическая с термостойкой оснасткой	шт.	1 на 2 года	6	3	6
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	6	6	6
6	Подшипник под пазу термостойкий утепленный	шт.	1 на 2 года	6	3	6
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.	1 на 2 года	6	3	6
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	6	6	6
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	6	3	6
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	6	3	6
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (клещей и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, плечевая лентяжная)	комплект	2 комплекта	6	12	12
15	Фуфайка-свитер из трико меланжевого	комп.	1 на 2 года	6	3	6
16	Наплечники-сетка выглазная из трико меланжевого	комп.		0	0	0
III	**СИЗ электробезопасные**					0
1	Диэлектрические перчатки	шт.	до износа	6	6	6
2	Диэлектрические боты	шт.	до износа	6	6	6
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					0
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
						0
1	Каска защитная	шт.	1 на 2 года	6	3	6
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные электротехнические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.	1 на 1,5 года	0	0	0
7	Экран дипевой	шт.		0	0	0

Электромонтер СИиД (п.91 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок износа, эксплуатации	Группа ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабелькомплект"		
				Общее количество пар/ смена	Общее количество СИЗ (приложение Комплект)	Общее количество СИЗ (приложение Фитиль)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп	5	5	5
2	Костюм для защиты от изнашивания	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от изнашивания растительного масла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 на 2,5 года	5	2	5
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепрофессиональных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепрофессиональных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Прачка Плюс"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0		0
12	Шапка шерстяная	шт		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0		0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара	5	5	5
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	5	2,5	5
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Перчатки с полимерным покрытием	пара	1 пара на 6 мес.	5		20
23	Подшлемник под каску	шт	1 на 2 года	5	2,5	5
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Пояс монтажный	шт		0		0
27	Наплечники	шт		0		0
28	Наколенники	шт		0		0
29	Налокотники	шт		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0		0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара		0		0
33	Полушубок меховой	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Валенки меховые	комп		0		0
37	Валенки меховые	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0		0
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	5	60	60
45	Куртки или халаты со СПЭ	шт		0		0
46	Очки защитные	шт	до износа	5	5	5
47	Маска сварщика	шт	до износа	5	5	5
48	СИЗ органов зрения (СИЗОЗ)	шт		0		0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасной производственной окружающей среды) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки кожаные термостойкие (суфайка/капсоли и суфайка, кирзовые сыромятные)	шт		0		0
15	Суфайка-сапоги из термо материалов	комп		0		0
16	Наколенники-сетка наголенная из термо материалов	комп		0		0
III	**СИЗ от действия влаги**					
1	Полушубок из овчины	шт	дежурные	5	5	5
2	Полушубок брезентовый	шт	дежурные	5	5	5
IV	**СИЗ для защиты рук работника**					
1	Средство защиты для кожи	комп	дежурные	5	5	5
V	**СИЗ для защиты рук работника**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт		5	2,5	5
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
4	Перчатки защитные электроизолирующие	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вышек для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп	1 на 1,5 года	0		0
6	Экранирующий комплект вышек для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп	1 на 1,5 года	0		0
7	Заземляющий	шт		0		0

Электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий (п.88 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение Филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Спецодежда от ОПЗ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	компл	1 компл. до износа	36	36	72
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	компл		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	компл		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	компл		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	компл	1 на 2 года	36	18	36
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	компл		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	компл		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	компл		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	компл		0		0
10	Костюм женский "Лагуна Нэви"	компл		0		0
11	Плащ для защиты от воды	компл		0		0
12	Шапка шерстяная	шт	1 на 2 года 1	36	18	36
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	36	18	36
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара	36	36	36
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара	36	36	36
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 пара на 4 года	36	9	144
23	Подшлемник под каску	шт	1 на 2 года	36	18	36
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0

26	Туфли кожаные	шт		0		0
27	Наплечники	шт		0		0
28	Наколенники	шт		0		0
29	Нарукавники	шт	дежурный	36	36	36
30	Фартук из полимерных материалов	шт	дежурный	36	36	36
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары	36	108	108
33	Перчатки резиновые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Белье нательное хлопчатобумажное	компл	2 компл.	36	72	72
37	Белье нательное	компл		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 на 2 года	36	178	36
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Тапочки кожанные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	36	432	432
45	Брюки для защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	36	36	36
47	Наушники противошумные	шт.	до износа	36	36	36
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Спецодежда от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	компл		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	компл		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	1 на 3 года	36	12	36

10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (клещей и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	компл		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные панталоны)	шт		0		0
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	компл		0		0
16	Накомарник-сетка наголовная из термо материалов	компл	1	36	0	36
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	дежурные	36	36	36
2	Диэлектрические боты	шт.	дежурные	36	36	36
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	компл	дежурная	36	36	36
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	1 компл	36		36
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	до износа	36		36
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	компл	1 на 2,5 года	36		36
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	3 пары	36		108
1	Каска защитная	шт.	до износа	36	36	36
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	компл	1 на 1,5 года	36		36
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	компл	1 на 1,5 года	36		36
4	Перчатки защитные электропроводящие	пара	6 пар	36	0	216
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл	1 на 1,5 года	0	0	0

6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл	1 на 1,5 года	0	0	0
7	Экран лицевой	шт.	1	36	0	36

Электромонтер по обслуживанию подстанций (п.86 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Описание, комплектация	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Клиента)	Общее количество СИЗ (предложение Исполн.)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	до износа	112	0	
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0	0	
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0	0	
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0	0	
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из меховых материалов	комп		0	0	
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	
10	Костюм зимний "Патруль Плюс"	комп		0	0	
11	Плащ для защиты от воды	комп		0	0	
12	Шлем защитный	шт.		0	0	
13	Спасательный пояс	шт		0	0	
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	112	112	112
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0	0	
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	
22	Валенки с резиновым низом	пара		0	0	
23	Подшлемник под каску	шт		0	0	
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0	0	
26	Тюбик кожаный	шт		0	0	
27	Напульсники	шт		0	0	
28	Наколенники	шт		0	0	
29	Налокотники	шт		0	0	
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0	0	
31	Полусапоги диэлектрические ПВХ	пара		0	0	
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с укрепляющими напульсниками	пара	3 пары	112	336	336
33	Полусапоги кожаные	пара		0	0	
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
36	Бахилы меховые	комп		0	0	
37	Бахилы меховые	комп		0	0	
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0	0	
40	Рукавицы хлопковые	шт		0	0	
41	Перчатки кожаные	пара		0	0	
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	112	1344	1344
45	Вязаные для защиты от ОПУ	шт.		0	0	
46	Очки защитные	шт.	до износа	112	112	112
47	Наушники противошумные	шт.	до износа	112	112	112
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0	0	
II	**Специальная огнезащитная экипировка**				0	
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 на 2 года	112	56	56
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	112	448	448
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 на 2 года	112	56	56
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт	1 на 2 года	112	56	56
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокобелстойкой подошве	пара	1 пара	112	112	112
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 на 2 года	112	56	56
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп	1 на 2 года	112	56	56
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокобелстойкой подошве	пара	1 пара	112	112	112
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	1 на 3 года	112	37	37
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	112	56	56
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	112	56	56
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пчелиного и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	
14	Пояса монтажные термостойкие (брезентовые и ремённые, с карабинами)	шт	2 комп	112	224	224
15	Ремень-пояс из термостойких материалов	комп	1 на 2 года	112	56	56
16	Наплечники-сетки многослойные из термостойких материалов	комп	1	112	0	
III	**СИЗ для зимних условий**				0	
1	Диэлектрические перчатки	шт.	дежурная	112	112	112
2	Диэлектрические боты	шт.	дежурная	112	112	112
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**				0	
1	Страховочная привязь в контейнере	комп	дежурная	112	112	112
V	**СИЗ для защиты рук при работах на высоте**				0	
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	
					*	
1	Каска защитная	шт.	до износа	0	0	
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (малый)	комп	1 на 1,5 года	0	0	
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (средний)	комп	1 на 1,5 года	0	0	
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	
5	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп	1 на 1,5 года	112	0	
6	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп	1 на 1,5 года	112	0	
7	Сигнализатор	шт.		0	0	

Электромонтер по эксплуатации распредсетей (п.92 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (предложение Комитет)	Общее количество СИЗ (предложение Филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная от СИЗ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	до износа	1.52	0	1.52
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на хлопковой подкладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Шахтер Плюс"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0		0
12	Шлем каскетка	шт	1	1.52	1.52	1.52
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0		0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с галошами мягкие	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Пояс монтер.	шт		0		0
27	Наушники	шт		0		0
28	Наушники	шт		0		0
29	Наушники	шт	поролон	1.52	1.52	1.52
30	Фартук из полимерных материалов	шт	дежурный	1.52	1.52	1.52
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	3 пары	1.52	4.56	4.56
33	Перчатки хлопковые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Напульсники	комп		0		0
37	Напульсники	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску ушивающийся	шт		0		0
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	1.52	1824	1824
45	Фонарь налобный от СИЗ	шт		0		0
46	Очки защитные	шт	до износа	1.52	1.52	1.52
47	Маска защитная	шт	до износа	1.52	1.52	1.52
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт	до износа	1.52	1.52	1.52
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 на 2 года	1.52	76	1.52
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	1.52	608	608
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 на 2 года	1.52	76	1.52
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сорочкой	шт	1 на 2 года	1.52	76	1.52
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара	1 пара	1.52	1.52	1.52
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 на 2 года	1.52	76	1.52
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на хлопковой подкладке	комп	1 на 2 года	1.52	76	1.52
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара	1пара	1.52	1.52	1.52
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	1 на 3 года	1.52	51	1.52
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	1.52	76	1.52
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	1.52	76	1.52
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пятый и пресно-сухие высокопар) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки валяные термостойкие (фуфайка/костюм и фуфайка, плащ, пальто)	шт	2 комплекта	1.52	304	304
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	комп		1.52	1.52	1.52
16	Наплечники-сетка наголовная из термо материалов	комп	1	1.52	0	1.52
III	**СИЗ от механических**					
1	Диэлектрические перчатки	шт	дежурные	1.52	1.52	1.52
2	Диэлектрические боты	шт	дежурные	1.52	1.52	1.52
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь к комплекту	комп	дежурная	1.52	1.52	1.52
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп	1 комп	1.52	0	1.52
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп	до износа	1.52	0	1.52
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп	1 на 2,5 года	1.52	0	1.52
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп	3 пары	1.52	0	4.56
1	Каска защитная	шт		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выражения ЭП-4 (летний)	комп		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выражения ЭП-4 (зимний)	комп		0		0
4	Перчатки защитные электроизоляция	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп	1 на 1,5 года	0		0
6	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп	1 на 1,5 года	0		0
7	Экран инвент	шт		0		0

Электромонтер ОВБ (п.85 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабардино-Балкарэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предприятие Комитет)	Общее количество СИЗ (предприятие филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	до износа	171	0	171
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп.		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
10	Костюм зимний "Патруль Плюс"	комп.		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0		0
12	Пояс монтерский	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	171	86	171
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 пара на 4 года	171	0	171
23	Полушубок под халат	шт.		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0		0
25	Жилет сигнальный отличительный 2 класса защиты	шт.		0		0
26	Туфли кожаные	шт.		0		0
27	Полуботинки	шт.		0		0
28	Наколенники	шт.		0		0
29	Налокотники	шт.		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.		0		0
31	Полукомбинезон для ПВУ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	3 пары	171	513	513
33	Перчатки резиновые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Варежки хлопковые	комп.		0		0
37	Варежки меховые	комп.		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Полушубок под халат удлиненный	шт.		0		0
40	Рукавицы меховые	шт.		0		0
41	Тулупчик меховой	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар	171	2052	2052
45	Ботики или галоши от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.		0		0
47	Наушники противошумные	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	1 на бригаду	171	171	171
II	**Специальная огнезащитная одежда**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 на 2 года	171	86	171
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	171	684	684
3	Полушубок под халату термостойкий	шт.	1 на 2 года	171	86	171
4	Халат термостойкий с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт.	1 на 2 года	171	86	171
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	171	171	171
6	Полушубок под халату термостойкий утепленный	шт.	1 на 2 года	171	86	171
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.	1 на 2 года	171	86	171
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1	171	171	171
9	Пояс термостойкий для защиты от воды	шт.	1 на 3 года	171	57	171
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	171	86	171
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	171	86	171
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасных и агрессирующих жидкостей) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара.		0		0
14	Валенки валяные термостойкие (суфайка/ватник и суфайка, плотные рыбацкие)	шт.	2 комп.	171	342	342
15	Суфайка-сливер из термо материала	комп.	1 на 2 года	171	86	171
16	Наколенники-сетка наголенная из огнеупорного	комп.	1	171	0	171
III	**СИЗ для электробезопасности**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	декурсная	171	171	171
2	Диэлектрические боты	шт.	декурсная	171	171	171
IV	**СИЗ для защитников работника малого**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.	декурсная	171	171	171
V	**СИЗ для защитников работника малого**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭЗ-4 (линий)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭЗ-4 (линий)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара.		0		0
5	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.	1 на 1,5 года	171	0	171
6	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.	1 на 1,5 года	171	0	171
7	Заземление	шт.		0		0

Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков (п.182 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Описание, исполнение	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Компании)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная от СИЗ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1	194	194	194
2	Костюм для защиты от кислот и брызг растительного масла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла на термической подготовке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из меховых материалов	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Ватник Плюс"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп	до износа	194	194	194
12	Шлем защитный	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	до износа	194	194	194
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1	194	194	194
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	194	97	194
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара	до износа	194	194	194
23	Подшипники под каску	шт.		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный оранжевый 2 класса защиты	шт		0		0
26	Нефть кожаная	шт.		0		0
27	Напульники	шт.		0		0
28	Наколенники	шт.		0		0
29	Налокотники	шт.		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0		0
31	Пальцевые тепловые ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары	194	582	582
33	Перчатки резиновые	пара.		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара.		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара.		0		0
36	Вязки виниловые	комп		0		0
37	Вязки виниловые	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшипники под каску утепленной	шт		0		0
40	Рукавицы хлопковые	шт.		0		0
41	Толстовка изолирующая	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара.		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара.		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара.	6 пар	194	1164	1164
45	Вязки для защиты от СИЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	194	194	194
47	Напашник противогазовый	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки термостойкие термостойкие	пара		0		0
3	Подшипники под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оболочкой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшипники под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасный и кровососущие насекомые) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара.		0		0
14	Вязки виниловые термостойкие (фуфайка/комбинезон и фуфайка, плащевые (куртка/брюки)	шт		0		0
15	Фуфайка-накидка из термо материалов	комп		0		0
16	Полукомбинезон-сетка наголовная из термо материалов	комп		0		0
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	диэлектрик	194	194	194
2	Диэлектрические боты	шт.	диэлектрик	194	194	194
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (линий)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (линий)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара.		0		0
5	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0		0
6	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0		0
7	Экран линейный	шт.		0		0
8	Куртка на утепляющей прокладке	шт.	1 на 2,5 года	194	78	194

Электромонтер по ремонту кабельных линий (п.89 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общая численность персонала	Общее количество СИЗ (при наличии Комплекта)	Общее количество СИЗ (при наличии бирки)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная от ОПЛ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	до износа	9	0	9
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Лагуна Нью"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0		0
12	Шапка шерстяная	шт		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	9	4,5	9
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный сигнальной 2 класса защиты	шт		0		0
26	Гибкие вкладки	шт		0		0
27	Наплечники	шт		0		0
28	Нарукавники	шт		9	9	9
29	Нарукавники	шт		9	9	9
30	Фартук из полимерных материалов	шт		9	9	9
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары	9	27	27
33	Перчатки резиновые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Белье нательное	комп		0		0
37	Белье нательное	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0		0
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Перчатки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Бахилы для защиты от ОПЛ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.		0		0
47	Напульсники полушерстяные	шт.	до износа	9	9	9
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	9	9	9
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 на 2 года	9	4,5	9
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	9	36	36
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 на 2 года	9	4,5	9
4	Каска термостойкая с защитным щитком диэлектр с термостойкой оснасткой	шт	1 на 2 года	9	4,5	9
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой износбезопасной подошве	пара	1 пара	9	9	9
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 на 2 года	9	4,5	9
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп	1 на 2 года	9	4,5	9
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой износбезопасной подошве	пара	1 пара	9	9	9
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	1 на 3 года	9	3	9
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	9	4,5	9
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	9	4,5	9
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (аэрозолей и производящих выделений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, плотное плетение)	шт	2 комплекта	9	18	18
15	Фуфайка-свитер из термо материала	комп	1 на 2 года	9	4,5	9
16	Наплечники-сетка выполнена из термо материалов	комп	1	9	0	9
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	ежедневно	9	9	9
2	Диэлектрические боты	шт.	ежедневно	9	9	9
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.	ежедневно	9	9	9
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	компл		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	компл		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл	1 на 1,5 года	0		0
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл	1 на 1,5 года	0		0
7	Пояс диэлектрический	шт.		0		0
8	Куртка на утепляющей прокладке	шт.		0		0

Электромонтер по ремонту силовых трансформаторов (п.86 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабардино-Бал		
				Общая численность персонала	Общая численность СИЗ (предложение Комитет)	Общая численность СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Средства от ОПФ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	до износа	17	0	17
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Лагуна-Нова"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0		0
12	Шапка шерстяная	шт		0		0
13	Гигиенический эбоз	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	17	9	17
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Перчатки с волокнами нити	пара		0		0
23	Подшипники под насту	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный сигнатийный 2 класса защиты	шт		0		0
26	Тубы кожаные	шт		0		0
27	Наплечники	шт		0		0
28	Нашенники	шт		0		0
29	Нагенники	шт		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0		0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с трикотажной основой	пара	3 пары	17	6	51
33	Перчатки резиновые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Белье нательное	комп		0		0
37	Белье нательное	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшипники под насту утепленный	шт		0		0
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Бахилы для защиты от СОЖ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	17	17	17
47	Наушники противошумные	шт.	до износа	17	17	17
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Средства от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 на 2 года	17	9	17
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	17	4	68
3	Подшипники под насту термостойкий	шт	1 на 2 года	17	9	17
4	Каска термостойкая с защитным щитком диэлектрика с термостойкой оснасткой	шт	1 на 2 года	17	9	17
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	17	17	17
6	Подшипники под насту термостойкий утепленный	шт	1 на 2 года	17	9	17
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп	1 на 2 года	17	9	17
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара	17	17	17
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	17	9	17
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 на 2 года	17	9	17
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (аэрозолей и производственных насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, пижама нательная)	шт	2 комплекта	17	34	34
15	Фуфайка-свитер из терио материала	комп	1 на 2 года	17	9	17
16	Наплечники-сетка выполнена из терио материалов	комп	1	17	0	17
III	**СИЗ для всех видов работ**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	дежурные	17	17	17
2	Диэлектрические боты	шт.	дежурные	17	17	17
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп	дежурных	17	17	17
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП 4 (летний)	комп		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП 4 (зимний)	комп		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП1	комп	1 на 1,5 года	17	0	17
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП3	комп	1 на 1,5 года	17	0	17
7	Очки лицевой	шт.		0		0
8	Куртка на утепляющей прокладке	шт.		0		0

Электромонтер по обслуживанию электроустановок (п.86 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Относящиеся ко СИЗ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	до износа	2	0	2
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепленной прокладке	комп.		0		0
5	Костюм на утепленной прокладке	комп.		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепленной прокладке	комп.		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комп.		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
10	Костюм женский "Царева Плюс"	комп.		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0		0
12	Щитки защитные	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Ботинки с металлическим мысом	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт.		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0		0
26	Чайник эмалир.	шт.		0		0
27	Мармелет	шт.		0		0
28	Кастрюлька	шт.		0		0
29	Мармелет	шт.		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.		0		0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с уплотнителем крагами	пара	3 пары	2	6	6
33	Полотенце вафельное	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Банка металлич.	комп.		0		0
37	Банка металлич.	комп.		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.		0		0
40	Резинки защитные	шт.		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Комплект одежды от СОТ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	2	2	2
47	Изолирующие противогазы	шт.	до износа	2	2	2
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Относящиеся от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 на 2 года	2	1	2
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары	2	8	8
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.	1 на 2 года	2	1	2
4	Маска термостойкая с защитным элементом для лица с термостойкой оплеткой	шт.	1 на 2 года	2	1	2
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара	1 пара	2	2	2
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.	1 на 2 года	2	1	2
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепленной прокладке	комп.	1 на 2 года	2	1	2
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара	1 пара	2	2	2
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0		0
10	Куртка-полукафтан из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	2	1	2
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.	1 на 2 года	2	1	2
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пчелиный и противоотечный вариант) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки валяные термостойкие (фуфайка/полукафтан и фуфайка, утепленная прокладка)	шт.	2 комплекта	2	4	4
15	Фуфайка-свитер из термостойкого материала	комп.	1 на 2 года	2	1	2
16	Наколенники-сетка вязаные из термостойких материалов	комп.	1	2	0	2
III	**СИЗ от механических**					
1	Предохранительные очки	шт.	до износа	2	2	2
2	Предохранительные боты	шт.	до износа	2	2	2
IV	**СИЗ для защиты рабочих на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.	до износа	2	2	2
V	**СИЗ для защиты рабочих на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.	1 на 1,5 года	2	0	2
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.	1 на 1,5 года	2	0	2
7	Халат синтет.	шт.		0		0
8	Куртка на утепляющей прокладке	шт.		0		0

Водитель автомобиля (п.104 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (в применении Комплект)	Общее количество СИЗ (в применении Филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Оснащение от ОПФ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	78	78	78
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	78	31,2	78
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из меховых материалов	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм зимний "Патруль Плюс"	комп		0		0
11	Плащ-дождевик для защиты от воды	комп	1 комп на 2 года	78	39	78
12	Шапка защитная	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	78	39	78
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	78	78	78
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	78	39	78
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Ботинки с металлическим мехом	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт	1+1	78	156	156
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Гетры кожаные	шт		0		0
27	Налокотники	шт		0		0
28	Наколенники	шт		0		0
29	Наколенники	шт		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0		0
31	Полусапоги термостойкие ПВХ	пара	6 пар	78	0	468
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	78	78	78
33	Перчатки меховые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Валенки кожаные	комп		0		0
37	Валенки меховые	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0		0
40	Рукавицы меховые	шт		0		0
41	Тулупы кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Вязки или защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.		0		0
47	Маска(щиток) сварщика	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Оснащение от термического воздействия**			0		0
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки термостойкие термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (людей и крупного скота: маслопад) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки маслобензотермостойкие (фурфейка/капсюли и фурфейка, плавающая пропиточная)	шт		0		0
15	Фурфейка-сапоги из термо маслобензо	комп		0		0
16	Наколенники-сетка наголенные из термо материалов	комп		0		0
III	**СИЗ электробезопасности**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0		0
2	Диэлектрические Боты	шт.		0		0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и монтажи	комп		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0		0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрозащитные	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вилий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп	1 на 1,5 года	0		0
6	Экранирующий комплект вилий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп	1 на 1,5 года	0		0
7	Чехол головной	шт.		0		0
8	Куртка на утепляющей прокладке	шт.		0		0

Мастер/Старший мастер (п.116 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабардино-Балкарэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (продолжение Комплекта)	Общее количество СИЗ (продолжение Комплекта)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	25	25	25
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2 года	25	12,5	25
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Патруль Плюс"	комп		0		0
11	Плащ-дождевик от воды	комп	1 комп на 2 года	25	12,5	25
12	Шлем-маска	шт		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	25	25	25
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	25	25	25
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	25	12,5	25
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым верхом	пара	1 пара на 4 года	25	0	25
23	Полусапожки под валку	шт	1 шт на 2 года	25	12,5	25
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт	до износа до износа	25	50	25
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Пейте основное	шт		0		0
27	Напульсники	шт		0		0
28	Наплечники	шт		0		0
29	Наколенники	шт		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0		0
31	Нарукавники термостойкие ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием и морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	2 пары на 1 год	25	50	50
33	Полушубок овчинный	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Валенки валяные	комп		0		0
37	Валенки валяные	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Полушубок под валку утепленный	шт		0		0
40	Рукавицы защитные	шт		0		0
41	Галоши кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	25	300	300
45	Плащ-дождевик от воды	шт		0		0
46	Очки защитные	шт	до износа	25	25	25
47	Маска сварщика	шт		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт		0		0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки термостойкие термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Маска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оплеткой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на термостойкой подкладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от кровяных и сывороточных биологических факторов (опасный и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Каска защитная термостойкая (фуражка-каскетка и фуражка, дополнительно)	шт		0		0
15	Фуражка-сетка из термостойких материалов	комп		0		0
16	Накомарник-сетка многоразовый из тонкого полотна	комп		0		0
III	**СИЗ от механических**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	диэлектрик	25	25	25
2	Диэлектрические боты	шт.	диэлектрик	25	25	25
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.	1 на 2 года	25	12,5	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжением 380-4 (легкий)	комп	1 на 1,5 года	0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжением 380-4 (средний)	комп	1 на 1,5 года	0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара	6 пар	0		0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп	1 на 1,5 года	0		0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп	1 на 1,5 года	0		0
7	Экран витой	шт.	1	0		0

Электрогазосварщик (п.180 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок износа, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Компании)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект		0		0
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комплект	1 комплект на 1 год	2	2	2
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комплект		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на хлопчатобумажной основе	комплект	1 комплект на 1 год	2	2	2
5	Костюм на утепляющей прокладке	комплект		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комплект		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комплект		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0		0
10	Костюм женский "Шарлиз Нано"	комплект		0		0
11	Плащ для защиты от кислот	комплект		0		0
12	Шляпа защитная	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0		0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 пара на 4 года	2	0,5	2
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	2	2	2
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	2	2	2
26	Туфли кожаные	шт.		0		0
27	Наплечники	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
28	Нарукавники	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
29	Нарукавники	шт.		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.		0		0
31	Полимерная пленочная ПЛУ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими прокладками	пара		0		0
33	Перчатки кожаные	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара	9 пар на 1 год	2	18	18
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара	3 пары на 1 год	2	6	6
36	Рукавицы кожаные	комплект	2 комплекта на 1 год	2	4	4
37	Рукавицы (краги)	комплект	1 комплект на 1 год	2	2	2
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.		0		0
40	Рукавицы меховые	шт.		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Очки для защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	2	2	2
47	Маска для сварщика	шт.		0		0
48	СИЗ органа зрения (СИЗОД)	шт.	до износа	2	2	2
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0		0
4	Каска термостойкая с защитным элементом для лица с термостойкой оправкой	шт.		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на теплоизоляционной прокладке	комплект		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасий и производственных загрязнений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
14	Боты валяные термостойкие (фуфайка/телогрейка и фуфайка, плащевые, валяные)	шт.		0		0
15	Фуфайка-спенсер из термополотна	комплект		0		0
16	Наплечники-сетка заготовные из термополотна	комплект		0		0
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	до износа	2	2	2
2	Диэлектрические боты	шт.	до износа	2	2	2
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и компоненты	комплект		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комплект		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0		0
4	Перчатки защитные электроизолирующие	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрического поля промышленной частоты ЭП-1	комплект		0		0
6	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрического поля промышленной частоты ЭП-3	комплект		0		0
7	Тапки кожаные	шт.		0		0

Аккумуляторщик (п.99 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (Предприятие Котлинец)	Общее количество СИЗ (Предприятие Нальчик)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.		0		0
2	Костюм для защиты от изор и брызг расплавленного металла	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
4	Костюм для защиты от изор и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	1	0,4	1
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и неткание материалов	комп.		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
10	Костюм женский "Лагуна Плюс"	комп.		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0		0
12	Шляпа защитная	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0		0
23	Подшипники под каску	шт.		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0		0
26	Тифли кожаные	шт.		0		0
27	Напульсники	шт.		0		0
28	Наколенники	шт.		0		0
29	Налокотники	шт.		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.	двухслой	1	1	1
31	Галоши с текстильным ВЮТ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	2 пары на 1 год	1	2	2
33	Перчатки резиновые	пара	6 пар на 1 год	1	6	6
34	Перчатки для защиты от изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Пояс монтажный	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
37	Пояс монтажный (страховка)	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшипники под каску утепляющий	шт.		0		0
40	Футляры защитные	шт.		0		0
41	Головные повязки	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Козырек для защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	1	1	1
47	Напашник противоожоговый	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	1	1	1
II	**Специальная термическая защита**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшипники под каску термостойкий	шт.		0		0
4	Маска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оголовкой	шт.		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшипники под каску термостойкий утепляющий	шт.		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пыли и производственных загрязнений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Пояс монтажный термостойкий (фуфайка/комбинезон и фуфайка, лямочные, пряжечные)	шт.		0		0
15	Фуфайка-самозатягивающаяся термостойкая	комп.		0		0
16	Наколенники-сетка наголенная из термостойких	комп.		0		0
III	**СИЗ от механических воздействий**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	до износа	1	1	1
2	Диэлектрические боты	шт.	до износа	1	1	1
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (левый)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (левый)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вилений для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0		0
6	Экранирующий комплект вилений для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0		0
7	Заземление	шт.		0		0

Электрослесарь (п.181 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общая численность персонала	Общая численность СИЗ (предложение Компании)	Общая численность СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект	1 комплект на 1 год	1	0	1
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комплект		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комплект		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комплект		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комплект		0		0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комплект		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комплект		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0		0
10	Костюм женский "Легкий Плюс"	комплект		0		0
11	Очки для защиты от кислот	комплект		0		0
12	Щиток защитный	шт.		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0		0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0		0
23	Полушубок или кашку	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класс защиты	шт		0		0
26	Нарукавники	шт		0		0
27	Напульсники	шт		0		0
28	Наколенники	шт		0		0
29	Налокотники	шт		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт	по износа	1	1	1
31	Галоши диэлектрические ПВУ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	2 пары на 1 год	1	2	2
33	Перчатки диэлектрические	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Пояса монтажные	комплект		0		0
37	Пояса монтажные	комплект		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0		0
40	Респираторы защитные	шт		0		0
41	Тулупы комбинированные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	1	12	12
45	Беруши для защиты от СИЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.		0		0
47	Изделия противогололедные	шт.	по износа	1	1	1
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	по износа	1	1	1
II	**Специальная обувь от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект	1 комплект на 2 года	1	0,5	1
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары на 1 год	1	4	4
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 шт на 2 года	1	0,5	1
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оголовкой	шт	1 шт на 2 года	1	0,5	1
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 пара на 2 года	1	0,5	1
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комплект	1 комплект на 2 года	1	0,5	1
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт	1 шт на 3 года	1	0,333333333	1
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 шт на 2 года	1	0,5	1
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 шт на 2 года	1	0,5	1
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасных и вредоносных насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Боты валяные термостойкие (фуфайка/полусома и фуфайка, плавные, пыльники)	шт	2 комплекта на 1 год	1	2	2
15	Фуфайка-сигнал из термоматериала	комплект	1 комплект на 2 года	1	0,5	1
16	Наколенники-сетка вагонные из термоматериала	комплект	1 комплект на 1 год	1	1	1
III	**СИЗ от механических воздействий**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	дежурная	1	1	1
2	Диэлектрические боты	шт.	дежурная	1	1	1
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комплект	дежурный	1	1	1
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комплект		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0		0
1	Каска защитная	шт.		0		0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (левый)	комплект		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (правый)	комплект		0		0
4	Перчатки защитные электроизолирующие	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вечей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комплект		1	0	1
6	Экранирующий комплект вечей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комплект		1	0	1
7	Очки защитные	шт.		0		0

Слесарь (гл.161 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Калмэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (приложение Комплект)	Общее количество СИЗ (приложение Штучно)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	2	2	2
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на огнеупорной подкладке	комп.		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	2	0,8	2
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из металлических материалов	комп.		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
10	Костюм женский "Лагуна Нова"	комп.		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0		0
12	Шапка меховая	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0		0
23	Подшипники под заказ	шт.		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0		0
26	Туфли кожаные	шт.		0		0
27	Наплечники	шт.		0		0
28	Нарукавники	шт.		0		0
29	Нарукавники	шт.		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.		0		0
31	Полусапоги технологические ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими прокладками	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
33	Перчатки кожаные	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Варежки кожаные	комп.		0		0
37	Варежки меховые	комп.		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшипники под заказ утепленный	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
40	Рукавицы хлопчатые	шт.		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	2	24	24
45	Вязки или защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	2	2	2
47	Наушники противошумные	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Специальная обувь от механического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшипники под заказ термостойкий	шт.		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт.		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшипники под заказ термостойкий утепленный	шт.		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пятен и крови сухих выделений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки кожаные термостойкие (фурфайка/ватник и фурфайка, длинные ламинские)	шт.		0		0
15	Фурфайка-спенсер из термо материалов	комп.		0		0
16	Нагрудники-сетка магнитные из термо материалов	комп.		0		0
III	**СИЗ электробезопасные**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0		0
2	Диэлектрические боты	шт.		0		0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и компенсатор	комп.		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0		0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0		0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выше 1000 В (линия)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выше 1000 В (линия)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вилий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0		0
6	Экранирующий комплект вилий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0		0
7	Указатель высокой	шт.		0		0

Сантехник (п.162 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитет)	Общее количество СИЗ (предложение филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	2	2	2
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	2	0,8	2
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп	до износа	2	0	2
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Пальто Нова"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от кислот	комп		0		0
12	Шлем защитный	шт.		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Нарукавники	шт		0		0
27	Напульсники	шт		0		0
28	Наплечники	шт		0		0
29	Налокотники	шт		0		0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт	до износа	2	2	2
31	Полушубок тулупный ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
33	Перчатки хлопковые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Белье нательное	комп	1 комп на 1 год	2	2	2
37	Белье нательное утепленное	комп	1 комп на 1 год	2	2	2
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 шт на 2 года	2	1	2
40	Рюкзак хозяйственный	шт		0		0
41	Головной комплект	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар на 1 год	2	24	24
45	Фартук для защиты от СОЖ	шт		0		0
46	Очки защитные	шт.		0		0
47	Напульсник противопорезный	шт.		0		0
48	СИЗ органа зрения (СИЗОД)	шт.	до износа	2	2	2
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт		0		0
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пчелиный и кровососущие насекомые) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском(термостойкие)	пара		0		0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, плечевое напольное)	шт		0		0
#####	Фуфайка-спенсер из термо маслобеза	комп		0		0
#####	Напульсники-сетка вязаные из термо полотенца	комп		0		0
III	**СИЗ органа зрения**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0		0
2	Диэлектрические боты	шт.		0		0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь с компенс.	комп		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0		0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0		0
4	Переносное защитное заземляющее	пара		0		0
5	Экранирующий комплект линий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп		0		0
6	Экранирующий комплект линий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп		0		0
7	Заземляющий	шт.		0		0

Автослесарь (п.158 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Одновременно, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Клиента)	Общее количество СИЗ (предложение Исполн.)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
2	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	1	0,4	1
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп.	до износа	1	0	1
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Летний Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от кислот	комп.		0	0	0
12	Шапка шестиклинка	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ботинки с полимерным мысом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Пояс монтажный	шт.		0	0	0
27	Наплечники	шт.		0	0	0
28	Наколенники	шт.		0	0	0
29	Налокотники	шт.		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием и морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Валенки кожаные	комп.		0	0	0
37	Валенки кожаные	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.		0	0	0
40	Респиратор защитный	шт.		0	0	0
41	Портянки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	1	12	12
45	Комплект защиты от СОЖ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	1	1	1
47	Маска для сварщика	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов зрения (СОЗОР)	шт.		0	0	0
II	**Специальная обувь термического и химического воздействия**			0	0	0
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным элементом для лица с термостойкой сеткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от кислот	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пищей и производственных выделений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Валенки кожаные термостойкие (фуфайка/куртка-сосы и фуфайка, плащ-накидка, полусапоги)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термомеха	комп.		0	0	0
16	Накладки-сетка наголенные из термомеха	комп.		0	0	0
III	**СИЗ органов дыхания**					
1	Полумаска фильтрующая	шт.	до износа	1	1	1
2	Полумаска фильтрующая	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и компоненты	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, пониженных и пониженных	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, пониженных и пониженных	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, пониженных и пониженных на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, пониженных и пониженных	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	1	1	1
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Экран витой	шт.		0	0	0

Токарь (п.68 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (предложение Комитет)	Общее количество СИЗ (предложение Филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	3	3	3
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	3	1,2	3
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Полюс Норд"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0	0	0
12	Шапка ушанка	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	3	1,5	3
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым верхом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
25	Жилет сигнальный оранжевый 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Тёплая кожаная	шт.		0	0	0
27	Подшлемник	шт.		0	0	0
28	Наколенники	шт.		0	0	0
29	Налокотники	шт.		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.		0	0	0
31	Пальто или тулуп кожаные ПВУ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
33	Перчатки кожаные	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комп.		0	0	0
37	Белье нательное	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	3	3	3
40	Рукавицы хлопковые	шт.		0	0	0
41	Толстовка кожаная	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пара 1 год	3	36	36
45	Бахилы или защита от ОПЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	3	3	3
47	Наушники противошумные	шт.	до износа	3	3	3
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	3	3	3
II	**Специальная метрологическая одежда**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки термостойкие трикотажные	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оболочкой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокотемпературной подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокотемпературной подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (плесней и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные рукава)	шт.		0	0	0
#####	Фуфайка-свитер из термо материалов	комп.		0	0	0
#####	Наколенники-сетка наголенные из термо материалов	комп.		0	0	0
III	**СИЗ для диспансеризации**					
1	Диагностические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диагностические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и компоненты	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки термостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКЛ-1 (левый)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКЛ-1 (правый)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Халат витой	шт.		0	0	0

Машинист буровой установки (п.105 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Калбэнергосервис"		
				Общая количество персонала	Общее количество СИЗ (предполагаемое Количество)	Общее количество СИЗ (предполагаемое филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект	1 комплект на 1 год	4	4	4
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комплект		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей подкладке	комплект		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комплект	1 комплект на 2,5 года	4	1,6	4
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей подкладке	комплект		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
10	Костюм зимний "Пальма Нова"	комплект		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комплект	1 шт на 2 года	4	2	4
12	Шлем защитный	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	4	2	4
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	4	4	4
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	4	2	4
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с кожаным низом	пара		0	0	0
23	Полуботинки под каску	шт	1 шт на 2 года	4	2	4
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт	1 шт на 1 год	4	4	4
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Тифти кожаные	шт		0	0	0
27	Наплечники	шт		0	0	0
28	Нарукавники	шт		0	0	0
29	Нарукавники	шт	до износа	4	4	4
30	Фартуки из полимерных материалов	шт	до износа	4	4	4
31	Полотенце противопожарное ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары на 1 год	4	12	4
33	Перчатки зимние	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комплект		0	0	0
37	Белье нательное	комплект		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 шт на 2 года	4	4	4
40	Рукавицы хлопчатые	шт		0	0	0
41	Полотно полимерное	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	4	48	4
45	Вошки или защитные от ОПЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	4	4	4
47	Напашник противогазовый	шт.	до износа	4	4	4
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	4	4	4
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным элементом для лица с термостойкой сеткой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепляющий	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей подкладке	комплект		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от кратковр и опасных биологических факторов (клещей и кровососущих комаров) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект	1 комплект на 1 год	4	0	4
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/комбинезон и фуфайка, плотные материалы)	шт		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	комплект		0	0	0
16	Накидки-сетка наголовная из термо материалов	комплект	1 комплект на 1 год	4	4	4
III	**СИЗ экстренные**					
1	Дыхательные аппараты	шт.		0	0	0
2	Дыхательные боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**					
1	Страхующая привязь и компенсатор	комплект		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	4	2	4
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект вышек для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комплект		0	0	0
6	Экранирующий комплект вышек для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комплект		0	0	0
7	Тапки вышкой	шт.		0	0	0

Машинист экскаватора (п.105 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (продолжение 1 сезона)	Общее количество СИЗ (продолжение 2 сезона)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	9	9	9
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	9	3,6	9
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из смешанных материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Ватник Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.	1 шт на 2 года	9	4,5	9
12	Шапка ушанка	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	9	4,5	9
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Комплект нижнего	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	9	9	9
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	9	4,5	9
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым мысом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт на 2 года	9	4,5	9
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	9	9	9
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Пайта хлопковая	шт.		0	0	0
27	Наголенники	шт.		0	0	0
28	Нарукавники	шт.		0	0	0
29	Налокотники	шт.	по износу	9	9	9
30	Фартук из полимерных материалов	шт.	по износу	9	9	9
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	3 пары на 1 год	9	27	27
33	Полежетки хлопковые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Каска защитная	комп.		0	0	0
37	Каска защитная	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	9	4,5	9
40	Рукавицы защитные	шт.		0	0	0
41	Перчатки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар на 1 год	9	108	108
45	Вязаные элементы для СИЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	по износу	9	9	9
47	Наушники противошумные	шт.	по износу	9	9	9
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	по износу	9	9	9
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пищей и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 комп на 1 год	9	0	9
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Бахилы кожаные термостойкие (фуфайка/комбинезон и фуфайка, длинные напитанные)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-сплит из термо материала	комп.		0	0	0
16	Нашивками-сетка наголенная из термо материала	комп.	1 комп на 1 год	9	9	9
III	**СИЗ для электрозащиты**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диэлектрические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	9	9	9
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (низкий)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (средний)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект шлемов для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект шлемов для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Экран лицевой	шт.		0	0	0

Машинист автовышки (п.126 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общая количество персонал	Общая количество СИЗ (предложение Клиента)	Общая количество СИЗ (предложение Исполн.)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	9	9	9
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	9	3,6	9
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
10	Костюм женский "Летний Ниагара"	комп		0	0	0
11	Плащ для защиты от кислот	комп		0	0	0
12	Шляпа защитная	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	9	9	9
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	9	9	9
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	9	4,5	9
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ботинки с резиновым мысом	пара		0	0	0
23	Полуботинки под кальку	шт		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт	1 шт на 1 год	9	9	9
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Нарукавники	шт		0	0	0
27	Наплечники	шт		0	0	0
28	Наколенники	шт		0	0	0
29	Напульсники	шт		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары на 1 год	9	27	27
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Бахилы кожаные	комп		0	0	0
37	Бахилы валяные	комп		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 шт на 2 года	9	4,5	9
40	Респиратор защитный	шт		0	0	0
41	Пояс монтажный	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	9	108	108
45	Очки для защиты от ОДУ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.		0	0	0
47	Капюшон противошумный	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0	0	0
II	**Специальная огнеупорная одежда**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оплеткой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на теплоизоляционной прокладке	комп		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от кислот	шт		0	0	0
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасий и производственных выделений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Бахилы валяные термостойкие (фуфайки/комбинезоны и фуфайки, пимокат, валенки)	шт		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	комп		0	0	0
16	Напульсники-сетка вязаные из термо материалов	комп		0	0	0
III	**СИЗ для лечебной обуви**					
1	Диагностические вкладки	шт.		0	0	0
2	Диагностические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах в холоде**					
1	Спецночная пряжа к комплекту	комп		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах в холоде**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	9	4,5	9
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп		0	0	0
7	Халат витой	шт.		0	0	0

Машинист крана (п.129 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (продолжение 6 месяц)	Общее количество СИЗ (продолжение 6месяц)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	12	12	12
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от распоров кислот и щелочей	комп		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	12	4,8	12
6	Костюм для защиты от распоров кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из меховых материалов	комп		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
10	Костюм женский "Ангара Плюс"	комп		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп	1 шт на 2 года	12	6	12
12	Шапка меховая	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	12	12	12
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	12	6	12
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ботинки с полимерным мысом	пара		0	0	0
23	Полуботинки под валку	шт	1 шт на 2 года	12	6	12
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт	1 шт на 1 год	12	12	12
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Набор лезвий	шт		0	0	0
27	Наплечники	шт		0	0	0
28	Нарукавники	шт		0	0	0
29	Полусапоги	шт		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	3 пары на 1 год	12	36	36
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Валенки комбинир.	комп		12	12	12
37	Валенки комбинир.	комп		0	0	0
38	Резиновые галоши	пара		0	0	0
39	Полуботинки под валку утепленный	шт	1 пар на 2 года	12	6	12
40	Рукавицы защитные	шт		0	0	0
41	Тапочки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар на 1 год	12	144	144
45	Вышивка эмблемы организации	шт		0	0	0
46	Очки защитные	шт	до износа	12	12	12
47	Маска защитная сварщика	шт	до износа	12	12	12
48	СИЗ органа зрения (СИЗОЗ)	шт	до износа	12	12	12
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Маска термостойкая с защитным козырьком для лица с термостойкой сеткой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасной и ядовитой растительности) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Валенки кожаные термостойкие (фурфейль/антисепсин-фурфейль, пленочно- пьезитовые)	шт		0	0	0
15	Ф-фейль-сапоги из терио материалов	комп		0	0	0
16	Нагревательные вкладыши из терио материалов	комп		0	0	0
III	**СИЗ от механических**					
1	Предохранительные наколенники	шт	документы	12	12	12
2	Предохранительные боты	шт	документы	12	12	12
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт	1 шт на 2 года	12	6	12
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выражения ЭП-4 (летний)	компл		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в сети напряжения выражения ЭП-4 (зимний)	компл		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект одежд для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл		0	0	0
6	Экранирующий комплект одежд для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл		0	0	0
7	Диэлектрический	шт		0	0	0

Машинист бульдозера (гл.105 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	1	0,4	1
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Чистое Небо"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.	1 шт на 2 года	1	0,5	1
12	Шапка шерстяная	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	1	1	1
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	1	0,5	1
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ботинки с полимерным мысом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт на 2 года	1	0,5	1
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	1	1	1
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Чехол плащевой	шт.		0	0	0
27	Наплечники	шт.		0	0	0
28	Наплечники	шт.		0	0	0
29	Нарукавники	шт.	по износу	1	1	1
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.	по износу	1	1	1
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары на 1 год	1	3	3
33	Перчатки хлопковые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Валенки хлопковые	комп.		0	0	0
37	Валенки кожаные	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	1	0,58	1
40	Рукавицы хлопковые	шт.		0	0	0
41	Тулупы хлопковые	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	1	12	12
45	Накомарник защитный СИЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	по износу	1	1	1
47	Маска защитная комбинированная	шт.	по износу	1	1	1
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	по износу	1	1	1
II	**Спецобувь из термостойких материалов**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Маска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оправой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Куртка-полукомбинезон из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасных производственных выделений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 комп на 1 год	1	0	1
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Валенки кожаные термостойкие (буфайка/ватник и буфайка, длинные полушубок)	шт.		0	0	0
15	Буфайка-сюртук из термомеха	комп.		0	0	0
16	Накидки-сетки наголовные из термомеха	комп.	1 комп на 1 год	1	1	1
III	**СИЗ дыхательные**					
1	Полумаска фильтрующая	шт.		0	0	0
2	Полумаска фильтрующая	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь и компенсатор	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**				0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	1	0,5	1
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (летний)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (зимний)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект интий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект интий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Зонты инвент.	шт.		0	0	0

Машинист ямобура (п.105 №340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (продолжение Комплект)	Общее количество СИЗ (продолжение Женщ.)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	3	3	3
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	3	1,2	3
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Пачка Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
12	Шляпа шестовая	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	3	1,5	3
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	3	1,5	3
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0	0	0
23	Подшипники под каску	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт.	1 шт на 1 год	3	3	3
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класс защиты	шт.		0	0	0
26	Пояс кожаный	шт.		0	0	0
27	Напульсники	пар		0	0	0
28	Напульсники	пар		0	0	0
29	Напульсники	шт.	по износу	3	3	3
30	Фартуки из полимерных материалов	шт	по износу	3	3	3
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием и морозостойкие с утеплителем комбинированные	пара	3 пары на 1 год	3	9	9
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Нитки хлопчатобумажные	комп.		0	0	0
37	Нитки капроновые	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшипники под каску утепленной	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
40	Рукавицы замшевые	шт.		0	0	0
41	Тапочки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	3	36	36
45	Комплект защиты от СОЖ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	по износу	3	3	3
47	Щитки защитные лицевые	шт.	по износу	3	3	3
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	по износу	3	3	3
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара.		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара.		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на теплоизолирующей прокладке	комп		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара.		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (пищей и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 комп на 1 год	3	0	3
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара.		0	0	0
14	Баня васильева термостойкая (фуфайка/комбинезон фуфайка, штаны, рукавицы)	шт		0	0	0
15	Фуфайка-сигнал из термо материалов	комп		0	0	0
16	Накидка-сетка маскировочная из термо материалов	комп	1 комп на 1 год	3	3	3
III	**СИЗ органа зрения**					
1	Защитные очки	шт.		0	0	0
2	Защитные очки Буллз	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты рук работника**					
1	Средство очистки и полировки	комп		0	0	0
V	**СИЗ для защиты ног работника**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп		0	0	0
7	Зонды линейной	шт.		0	0	0

Тракторист (т.105 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп.на 1 год	2	2	2
2	Костюм для защиты от кислот и щелочей	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп.на 2,5 года	2	0,8	2
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из металлизированных материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм зимний "Пальма Нова"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.	1 шт.на 2 года	2	1	2
12	Шлем-маска	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с кожаным низом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт.на 2 года	2	1	2
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	2	2	2
25	Жилет сигнальный отражающий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Тифия кожаная	шт.		0	0	0
27	Наплечники	шт.		0	0	0
28	Нарукавники	шт.		0	0	0
29	Нарукавники	шт.	по износа	2	2	2
30	Фартук из полимерных материалов	шт.	до износа	2	2	2
31	Пальто-тулуп овчинно-ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары на 1 год	2	6	6
33	Перчатки меховые	пара.		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара.		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара.		0	0	0
36	Варежки двупалые	комп.		0	0	0
37	Варежки меховые	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара.		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт.на 2 года	2	1	2
40	Рукавицы меховые	шт.		0	0	0
41	Пальто меховое	пара.		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара.		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара.		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара.	12 пар в 1 год	2	24	24
45	Фланки для защиты от ОПЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	2	2	2
47	Наушники противошумные	шт.	до износа	2	2	2
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	2	2	2
II	**Спецобувь от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара.		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным элитом для лица с термостойкой сеткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара.		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепляющий	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара.		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Коруна-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Коруна-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от кровяных и опасных биологических факторов (клещей и кровососущих комаров) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 комп.на 1 год	2	0	2
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара.		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/комбинезон и фуфайка, длинные рукавами)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термо материала	комп.		0	0	0
16	Нарукавники-сетка наголенные из термо материала	комп.	1 комп.на 1 год	2	2	2
III	**СИЗ экстренные**					
1	Дыхательная маска	шт.		0	0	0
2	Дыхательная боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь и компенсатор	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на воде**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт.на 2 года	2	1	2
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрокожаные	пара.		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Тапки витой	шт.		0	0	0

Машинист (п.105 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм.	Сроки выдачи, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Клиента)	Общее количество СИЗ (предложение Филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	14	14	14
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	14	5,6	14
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Летний Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от кислот	комп.	1 шт на 2 года	14	7	14
12	Плащ защитный	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	14	7	14
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	14	14	14
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	14	7	14
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ботинки с полимерным мысом	пара		0	0	0
23	Подшипники под заказ	шт.	1 шт на 2 года	14	7	14
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 1 год	14	14	14
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Туфли кожаные	шт.		0	0	0
27	Напальчники	шт.		0	0	0
28	Налокотники	шт.		0	0	0
29	Наколенники	шт.	до износа	14	14	14
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.	до износа	14	14	14
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	3 пары на 1 год	14	42	42
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Бахилы кожаные	комп.		0	0	0
37	Бахилы кожаные	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшипники под заказ утепленный	шт.	1 шт на 2 года	14	7	14
40	Рукавицы хлопчатые	шт.		0	0	0
41	Тапочки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пары 1 год	14	168	168
45	Фишки для защиты от СИЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	14	14	14
47	Маски для сварщиков	шт.	до износа	14	14	14
48	СИЗ органа зрения (СИЗОР)	шт.	до износа	14	14	14
II	**Специальная обувь термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшипники под заказ термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшипники под заказ термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (птицей и крупного скота выполнено) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.	1 комп на 1 год	14	0	14
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Бахилы кожаные термостойкие (фуфайка/телогрейка и фуфайка, плащевые, рыбацкие)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-сплит из термо материала	комп.		0	0	0
16	Подшивание-сетка наголовная из термо материала	комп.	1 комп на 1 год	14	14	14
III	**СИЗ для специальных работ**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диэлектрические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь и компенсатор	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	14	7	14
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Зонты витой	шт.		0	0	0

Кладовщик (т.120 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (предприятие Комплекс)	Общее количество СИЗ (предприятие филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	18	18	18
2	Костюм для защиты от изор и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.	1 комп на 1 год	18	18	18
4	Костюм для защиты от изор и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	18	0	18
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из легких материалов	комп.		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от кислот	комп.		0	0	0
12	Шляпа летняя	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	18	9	18
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	18	18	18
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	18	0	18
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с галошами мягкие	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт.	1 шт на 1 год	18	18	18
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класс защиты	шт.		0	0	0
26	Пифы кожаные	шт.		0	0	0
27	Наплечники	шт.		0	0	0
28	Нарукавники	шт.		0	0	0
29	Нарукавники	шт.		0	0	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.	до износа	18	18	18
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	18	0	18
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комп.		0	0	0
37	Белье нательное	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.		0	0	0
40	Рукавицы хлопчатые	шт.		0	0	0
41	Головные уборные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, изор и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	6 пар 1 год	18	108	108
45	Куртки для защиты от ОПЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	18	18	18
47	Изделия противогололедные	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0	0	0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокотехнологичной подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокотехнологичной подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасной и производственно-вызывающей) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Вставка нательная термостойкая (фуфайка/полусвитер и фуфайка, длинные рукава)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термополотенца	комп.		0	0	0
16	Нательная сетка изготовленная из термополотенца	комп.		0	0	0
III	**СИЗ от механических воздействий**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диэлектрические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты рук работника**					
1	Средства для защиты рук	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты ног работника**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	18	9	18
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (низкий)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (низкий)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект штанг для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Зонды штанговой	шт.		0	0	0

Грузчик (п.108 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	2	2	2
2	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0	0	0
4	Костюм для защиты от кислот и брызг расплавленного металла на хлопчатобумажной подкладке	комп.		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	2	0,8	2
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	комп.	по износа	2	0	2
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0	0	0
10	Костюм женский "Ланча Плюс"	комп.		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп.		0	0	0
12	Шапка меховая	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Компенсация	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	2	2	2
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	2	1	2
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Комплект летнего белья	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Пайта хлопчат.	шт.		0	0	0
27	Наколенники	шт.		0	0	0
28	Налокотники	шт.		0	0	0
29	Налокотники	шт.	по износа	2	2	2
30	Фартуки из полимерных материалов	шт.	по износа	2	2	2
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	2 пары на 1 год	2	4	4
33	Полотенце вафельное	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Костюм хлопчатоб.	комп.		0	0	0
37	Костюм хлопчатоб.	комп.		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
40	Рукавицы защитные	шт.		0	0	0
41	Пятачки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	2	24	24
45	Вышивка элементов СИЗ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	по износа	2	2	2
47	Накомарники противогнусовые	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	по износа	2	2	2
II	**Специальная огнезащитная одежда**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оснасткой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от кремния и сильно биологических факторов (химий и агрохимикатов) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные рукава/кальсоны)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-сигнал из термо материала	комп.		0	0	0
16	Накомарник-сетка противогнусовый из термо материала	комп.		0	0	0
III	**СИЗ для электрозащиты**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0	0	0
2	Диэлектрические боты	шт.		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь в комплекте	комп.		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп.		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп.		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	2	1	2
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп.		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп.		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрокожаные	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект нитей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0	0	0
6	Экранирующий комплект нитей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0	0	0
7	Зеркало ручное	шт.		0	0	0

Уборщик служебных помещений (п.169 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (продолжение Комплекта)	Общее количество СИЗ (продолжение филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	50	50	50
2	Костюм для защиты от изнаш и брызг расплавленного металла	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0	0	0
4	Костюм для защиты от изнаш и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	50	20	50
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комп		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп	1 комп на 1 год	50	50	50
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
10	Костюм женский "Пальто Нова"	комп		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0	0	0
12	Шляпа диэлектрич	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	50	50	50
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	50	25	50
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	50	25	50
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с защитным мыском	пара		0	0	0
23	Полуботинки под галошу	шт		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Пояс монтаж.	шт		0	0	0
27	Монтажный	шт		0	0	0
28	Монтажный	шт		0	0	0
29	Монтажный	шт		0	0	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0	0	0
31	Нарукавники термостойкие ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утеплителем комбинированные	пара	1 пара на 1 год	50	50	50
33	Полиэтиленовый	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Пояс монтажный	комп		0	0	0
37	Пояс монтажный	комп		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 шт на 2 года	50	25	50
40	Рукавицы замшевые	шт		0	0	0
41	Тапочки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	50	600	600
45	Иные виды одежды СИЗ	шт		0	0	0
46	Очки защитные	шт	до износа	50	50	50
47	Маска защитная	шт		0	0	0
48	СИЗ органа зрения (СИЗОГ)	шт	до износа	50	50	50
II	**Специальная одежда термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оголовкой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на теплоизоляционной прокладке	комп		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт		0	0	0
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасной производственной окружающей) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Валенки кожаные термостойкие (буфайка/полусапоги и буфайка, длинные голенища)	шт		0	0	0
15	Буфайка-сапоги из термомолескина	комп		0	0	0
16	Нарукавники-сетка вязаные из хлопчатобумажных	комп		0	0	0
III	**СИЗ органов дыхания**					
1	Полумаска фильтрующая	шт		0	0	0
2	Полумаска фильтрующая	шт		0	0	0
IV	**СИЗ для защиты рук работника**					
1	Средство защитное для кожи	комп		0	0	0
V	**СИЗ для защиты ног работника**			0	0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт	1 шт на 2 года	50	25	50
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	комп		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	комп		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп		0	0	0
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп		0	0	0
7	Знаки защитные	шт.		0	0	0

Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий (п.152 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	13	13	13
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2,5 года	13	5,2	13
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Летучая Мышь"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп	1 комп на 2 года	13		13
12	Шляпа шерстяная	шт		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0		0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от пониженных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	13	13	13
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	13	6,5	13
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Ремень с регулируемой пряжкой	шт		0		0
23	Подшлемник под каску	шт	1 шт на 2 года	13	6,5	13
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт		0		0
26	Рабочие костюмы	шт		0		0
27	Куртка	шт		0		0
28	Полукомбинезон	шт		0		0
29	Куртка утепленная	шт		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0	13	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющим вкладышем	пара	1 пара на 1 год	13	13	13
33	Полуперчатки кожаные	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Валенки кожаные	комп	2 комп на 1 год	13		26
37	Валенки кожаные утепленные	комп		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	1 шт на 2 года	13	6,5	13
40	Рукавицы хлопковые	шт		0		0
41	Перчатки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	13	156	156
45	Вкладыш к каске защитной СИЗОД	шт		0		0
46	Очки защитные	шт	до износа	13	13	13
47	Наушники противошумные	шт	до износа	13	13	13
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт		0	13	0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оголовкой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасный и производственно вызывающие) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валенки валяно-термостойкие (суфайка/валенсы и суфайка, клеевые вытяжные)	шт		0		0
15	Суфайка-сапоги из термо материалов	комп		0		0
16	Наколенники-сетка вязаные из термо материалов	комп	1 комп на 1 год	13		13
III	**СИЗ от действия механических**					
1	Пластмассовые напальчники	шт.	ежедневно	13	13	13
2	Пластмассовые боты	шт.	ежедневно	13	13	13
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь в комплекте	комп	ежедневно	13		13
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0		0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	13	6,5	13
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в том напряжения ЭП-4 (новый)	компл		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в том напряжения ЭП-4 (новый)	компл		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл		0		0
6	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл		0		0
7	Указка диэлектрической	шт.		0		0

Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике (п.157 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Калмэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитента)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комплект	1 комплект на 1 год	3	3	3
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комплект		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на хлопчатобумажной подкладке	комплект		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комплект	1 комплект на 2,5 года	3	1,2	3
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических повреждений	комплект		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комплект		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Плюс"	комплект		0	0	0
11	Плащ для защиты от кислот	комплект		0	0	0
12	Фланель хлопчатая	шт.		0	0	0
13	Головной убор	шт.		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0	0	0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	3	1,5	3
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт.		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	0	0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0	0	0
26	Туфли кожаные	шт.		0	0	0
27	Напульсники	шт.		0	0	0
28	Наколенники	шт.		0	0	0
29	Налокотники	пар		0	0	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.		0	0	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
33	Перчатки кожаные	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Белье нательное	комплект		0	0	0
37	Белье нательное утепленное	комплект		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
40	Рукавицы хлопчатые	шт.		0	0	0
41	Полотенце хлопковое	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	4 пары 1 год	3	12	12
45	Бахилы для защиты от СОЖ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт.	до износа	3	3	3
47	Маска защитная противогазовая	шт.	до износа	3	3	3
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	до износа	3	3	3
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оправкой	шт.		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от кислот	шт.		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0	0	0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасных и производственных загрязнений) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комплект		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны из фуфайки, плавки, панталоны)	шт.		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термостойких материалов	комплект		0	0	0
16	Наколенники-сетка вязаные из термостойких материалов	комплект		0	0	0
III	**СИЗ от электромагнитных полей**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	по курсам	3	3	3
2	Диэлектрические боты	шт.	по курсам	3	3	3
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь в комплекте	комплект	по курсам	3	3	3
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**				0	0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комплект		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комплект		0	0	0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	3	1,5	3
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (линий)	комплект		0	0	0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект линий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комплект		0	0	0
6	Экранирующий комплект линий для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комплект		0	0	0
7	Экран линейный	шт.		0	0	0

Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств (п.181 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Кабардино-Балкарэнерго"		
				Общее количество (чел.-смен)	Общее количество СИЗ (Предложение Компании)	Общее количество СИЗ (Предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	47	0	47
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп		0	0	0
8	Халат для защиты от общепрофессиональных загрязнений	комп		0	0	0
9	Халат для защиты от общепрофессиональных загрязнений	комп		0	0	0
10	Костюм женский "Лагуна Плюс"	комп		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0	0	0
12	Шляпа шестовая	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	47	47	47
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Валенки с резиновым низом	пара		0	0	0
23	Подшлемник под каску	шт		0	0	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класса защиты	шт		0	0	0
26	Пальто хлопчат.	шт		0	0	0
27	Наименование	шт		0	0	0
28	Наименование	шт		0	0	0
29	Наименование	шт		0	0	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт	до износа	47	47	47
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с уменьшенными вибрациями	пара	2 пары на 1 год	47	94	94
33	Перчатки резиновые	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Валенки хлопчат.	комп		0	0	0
37	Валенки кожаные	комп		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт		0	0	0
40	Рукавицы защитные	шт		0	0	0
41	Перчатки кожаные	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	47	564	564
45	Жилет для защиты от ОПЗ	шт		0	0	0
46	Очки защитные	шт		0	0	0
47	Наушники противошумные	шт	до износа	47	47	47
48	СИЗ органа дыхания (СИЗОД)	шт	до износа	47	47	47
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп	1 комп на 2 года	47	23,5	47
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	4 пары на 1 год	47	188	188
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 шт на 2 года	47	23,5	47
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой сеткой	шт	1 шт на 2 года	47	23,5	47
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара на 1 год	47	47	47
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 пара на 2 года	47	23,5	47
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на теплоизоляционной подкладке	комп	1 комп на 2 года	47	23,5	47
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	1 пара на 1 год	47	47	47
9	Плащ термостойкий для защиты от искр	шт	1 шт на 3 года	47	15,67	47
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 шт на 2 года	47	23,5	47
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	1 шт на 2 года	47	23,5	47
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (опасной кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Валенки кожаные термостойкие (буфайка/ватник и буфайка, длинные, рыжие)	шт	2 комп на 1 год	47	94	94
15	Буфайка-сигнал из термо материалов	комп	1 комп на 2 года	47	23,5	47
16	Наплечники-сетка изолирующие из термо материалов	комп	1 комп на 1 год	47	0	47
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.	дежурная	47	47	47
2	Диэлектрические боты	шт.	дежурная	47	47	47
IV	**СИЗ для защиты рабочих на высоте**					
1	Страховочная привязь к конвоиру	комп	дежурная	47	47	47
V	**СИЗ для защиты рабочих на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт.		0	0	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (низкий)	комп		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (низкий)	комп		0	0	0
4	Перчатки защитные электроизолирующие	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп		0	0	0
6	Экранирующий комплект вещей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп		0	0	0
7	Сапоги резиновые	шт.		0	0	0

Механик (п.134 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм.	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонал	Общее количество СИЗ (предложение Клиента)	Общее количество СИЗ (предложение филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда СИЗ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп.	1 комп на 1 год	10	10	10
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп.		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп.		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп.	1 комп на 2,5 года	10	4	10
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп.		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических материалов	комп.		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп.		0		0
10	Костюм женский "Пастель Плюс"	комп.		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп.	1 комп на 1 год	10		10
12	Шляпа шестовая	шт.		0		0
13	Головной убор	шт.		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	10	5	10
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	10	10	10
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 2 года	10	5	10
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Ботинки с полимерным мысом	пара		0		0
23	Подшлемник под каску	шт.		0	5	0
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт.		0	20	0
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт.		0		0
26	Чехол хлопок	шт.		0		0
27	Манжеты	шт.		0		0
28	Манжеты	шт.		0		0
29	Нарукавники	пар.		0	10	0
30	Фартук из полимерных материалов	шт.		0	1	0
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с уплотнителями крагами	пара	1 пара	10	10	20
33	Перчатки хлопковые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Каска монтажника	комп.	1 комп на 1 год	10		10
37	Каска защитная электрозащитная	комп.		0		0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0		0
39	Подшлемник под каску утепленный	шт.	1 шт на 2 года	10	5	10
40	Рукавицы хлопковые	шт.		0		0
41	Тапочки кожаные	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар на 1 год	10	120	120
45	Комплект халата от СИЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт.	до износа	10	10	10
47	Маска защитная хлопковая	шт.	до износа	10	10	10
48	СИЗ органа зрения (СИЗОР)	шт.	до износа	10	10	10
II	**Специальная обувь от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт.		0		0
4	Халат термостойкий с защитным капюшоном для лица с термостойкой сеткой	шт.		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0		0
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт.		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп.		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой высокопрочной подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт.		0		0
10	Куртка-полушка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт.		0		0
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (гнуса и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп.		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Валик заплечный термостойкий (фуфайка/ватник/сюртук и фуфайка, пятнами, пыльником)	шт.		0		0
15	Фуфайка-сетка из термостойких материалов	комп.		0		0
16	Нарукавники-сетка из термостойких материалов	комп.		0		0
III	**СИЗ для диэлектрических защит**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0		0
2	Диэлектрические боты	шт.		0		0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страхующая привязь к комплекту	комп.		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**			0		0
1	Костюм для защиты от механических воздействий, пропитка и пропов	комп.		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, пропитка и пропов	комп.		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, пропитка и пропов на утепляющей прокладке	комп.		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, пропитка и пропов	комп.		0		0
1	Каска защитная	шт.	1 шт на 2 года	10	5	10
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (левый)	комп.		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЗКН-4 (правый)	комп.		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара.		0		0
5	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	комп.		0		0
6	Экранирующий комплект витой для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	комп.		0		0
7	Экран линейный	шт.		0		0

Инженер (п.116 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общая численность персонала	Общая численность СИЗ (предприятие Комитет)	Общая численность СИЗ (предприятие филиал)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Спецодежда от ОПФ**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	34	34	34
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0	0	0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2 года	34	17	34
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из меховых материалов	комп		0	0	0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0	0	0
10	Костюм зимний "Патруль Плюс"	комп		0	0	0
11	Плащ для защиты от воды	комп	1 комп на 2 года	34	17	34
12	Шапка ушанка	шт		0	0	0
13	Головной убор	шт		0	0	0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	34	34	34
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
17	Ботинки кожаные	пара		0	0	0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	34	34	34
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	34	34	34
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0	0	0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	0	0
22	Ремень с металлическим весом	пара	1 пара на 4 года	34	8,5	34
23	Подшлемник под каску	шт	1 шт на 2 года	34	17	34
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт	до износа	34	34	34
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класс защиты	шт		0	0	0
26	Трафик ножевик	шт		0	0	0
27	Наплечники	шт		0	0	0
28	Нарукавники	шт		0	0	0
29	Напульсники	шт		0	0	0
30	Фартуки из полимерных материалов	шт		0	0	0
31	Полукомбинезоны ПВХ	пара		0	0	0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с уменьшенными напальцами	пара	2 пары на 1 год	34	68	68
33	Перчатки медицинские	пара		0	0	0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
36	Бахилы кожаные	комп		0	0	0
37	Бахилы диэлектрик	комп		0	0	0
38	Рукавицы брезентовые	пара		0	0	0
39	Подшлемник под каску увеличенный	шт		0	0	0
40	Рукавицы хлопчатобумажные	шт		0	0	0
41	Тальман кожаный	пара		0	0	0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0	0	0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	12 пар 1 год	34	408	408
45	Нарукавники защитные от ОПФ	шт.		0	0	0
46	Очки защитные	шт	до износа	34	34	34
47	Накладки противоскользящие	шт.		0	0	0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0	0	0
II	**Спецодежда от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0	0	0
3	Подшлемник под каску термостойкий	шт		0	0	0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оранжевой	шт		0	0	0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
6	Подшлемник под каску термостойкий увеличенный	шт		0	0	0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0	0	0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0	0	0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0	0	0
12	Костюм для защиты от кратких и опасных биологических факторов (опасной кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0	0	0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0	0	0
14	Бахилы кожаные термостойкие (фуфайка/костюм и фуфайка, куртка с капюшоном)	шт		0	0	0
15	Фуфайка-свитер из термо материала	комп		0	0	0
16	Наматрасник-сетка матрасовки из термо материала	комп		0	0	0
III	**СИЗ медицинские**					
1	Дыхательная маска	шт.	до износа	34	34	34
2	Дыхательная Боты	шт.	до износа	34	34	34
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и комплект	комп		0	0	0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0	0	0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0	0	0
1	Каска защитная	шт.		0	0	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	компл		0	0	0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	компл		0	0	0
4	Перчатки защитные электроизоляция	пара		0	0	0
5	Экранирующий комплект зимний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл		0	0	0
6	Экранирующий комплект зимний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл		0	0	0
7	Сапоги зимние	шт.		0	0	0

Механик-диспечер (п.111 № 340н)

№ п/п	Наименование оборудования, материала	Ед. изм	Срок носки, эксплуатации	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалэнерго"		
				Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Компании)	Общее количество СИЗ (предложение филиала)
1	2	3	4	5	6	7
I	**Специальная одежда**					
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп	1 комп на 1 год	3	3	3
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	комп		0		0
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	комп		0		0
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	комп		0		0
5	Костюм на утепляющей прокладке	комп	1 комп на 2 года	3	1,5	3
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	комп		0		0
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	комп		0		0
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений	комп		0		0
10	Костюм женский "Лагуна Плюс"	комп		0		0
11	Плащ для защиты от воды	комп		0		0
12	Шляпа меховая	шт		0		0
13	Головной убор	шт		0		0
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара		0		0
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
17	Ботинки кожаные	пара		0		0
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 пара на 1 год	3	3	3
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0	1,5	0
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара		0		0
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара		0		0
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 пара на 4 года	3		12
23	Подшипники под валку	шт		0		0
24	Жилет сигнальный 2 класс защиты	шт		0		0
25	Жилет сигнальный сигнальный 2 класс защиты	шт		0		0
26	Туфли кожаные	шт		0		0
27	Наименование	шт		0		0
28	Наименование	шт		0		0
29	Наименование	шт		0		0
30	Фартук из полимерных материалов	шт		0		0
31	Полусапоги технологические ПВХ	пара		0		0
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара		0		0
33	Перчатки резиновые	пара		0		0
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
35	Перчатки утепненные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
36	Белье нательное	комп		0		0
37	Белье нательное	комп		0		0
38	Реквизиты бинтовые	пара		0		0
39	Подшипники под валку увеличенный	шт		0		0
40	Рукавицы хлопчатые	шт		0		0
41	Тальман кожаный	пара		0		0
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара		0		0
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара		0		0
45	Валенки для защиты от ОПЗ	шт.		0		0
46	Очки защитные	шт	до износа	3	3	3
47	Напашник противогазовый	шт.		0		0
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.		0		0
II	**Специальная от термического воздействия**					
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара		0		0
3	Подшипники под валку термостойкий	шт		0		0
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой оранжевой	шт		0		0
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
6	Подшипники под валку термостойкий утепленный	шт		0		0
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	комп		0		0
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара		0		0
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт		0		0
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт		0		0
12	Костюм для защиты от кратких и опасных биологических факторов (пятен и крови от скота, мышевидных) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	комп		0		0
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара		0		0
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные рукава/низ)	шт		0		0
15	Фуфайка-сигнал не термо маскировка	комп		0		0
16	Наименование-сетка маскировочная не термо маскировка	комп		0		0
III	**СИЗ диэлектрические**					
1	Диэлектрические перчатки	шт.		0		0
2	Диэлектрические боты	шт.		0		0
IV	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Страховочная привязь и компоненты	комп		0		0
V	**СИЗ для защиты при работах на высоте**					
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	комп		0		0
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	комп		0		0
1	Каска защитная	шт.		0	1,5	0
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (левый)	компл		0		0
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (левый)	компл		0		0
4	Перчатки защитные диэлектрические	пара		0		0
5	Экранирующий комплект вилей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл		0		0
6	Экранирующий комплект вилей для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл		0		0
7	Пальто меховой	шт.		0		0

Расчет по приобретению необходимой спецодежды, спецобуви, средств индивидуальной защиты для обеспечения персонала в 2023 году в соответствии с требованиями Типовых норм № 340н

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Ед. изм	Цена 2022 года за единицу, рублей с НДС	Индекс-дефлятор 2023 года	Цена 2023 года за единицу с учетом индекс-дефлятора, рублей с НДС	филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго"			
						Общее количество персонала	Общее количество СИЗ (предложение Комитета)	Предложение Комитета на 2023 год, рублей	Предложение Филиала на 2023 год, рублей
I	**Спецодежда от ОПЗ**								
1	Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	компл	3 027,60	1,06	3 209,26	1 139,00	539,00	1 729 788,98	3 655 342,58
2	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла	компл	6 888,00	1,06	7 301,28	2,00	2,00	14 602,56	14 602,56
3	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	компл	3 144,00	1,06	3 332,64	19,00	19,00	63 320,16	63 320,16
4	Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла на утепляющей прокладке	компл	15 024,00	1,06	15 925,44	2,00	2,00	31 850,88	31 850,88
5	Костюм на утепляющей прокладке	компл	5 701,20	1,06	6 043,27	434,00	140,60	849 684,04	2 622 780,05
6	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей на утепляющей прокладке	компл	8 332,80	1,06	8 832,77	1,00	0,40	3 533,11	8 832,77
7	Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений из нетканых материалов	компл	1 140,00	1,06	1 208,40	5,00	0,00	0,00	6 042,00
8	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений (М)	компл	1 140,00	1,06	1 208,40	73,00	73,00	88 213,20	88 213,20
9	Халат для защиты от общепроизводственных загрязнений (Ж)	компл	2 352,00	1,06	2 493,12	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Костюм женский "Лагуна Нэви"	компл	1 761,60	1,06	1 867,30	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Плащ для защиты от воды	компл	928,80	1,06	984,53	399,00	285,00	280 590,48	392 826,67
12	Шапка шерстяная	шт	308,40	1,06	326,90	188,00	170,00	55 573,68	61 457,95
13	Головной убор	шт	352,00	1,06	373,12	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Сапоги резиновые с защитным подноском	пара	1 026,00	1,06	1 087,56	801,00	611,50	665 042,94	871 135,56
15	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	2 497,20	1,06	2 647,03	2,00	2,00	5 294,06	5 294,06
16	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	2 982,00	1,06	3 160,92	2,00	2,00	6 321,84	6 321,84
17	Ботинки кожаные	пара	1 866,00	1,06	1 977,96	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Ботинки кожаные с защитным подноском	пара	1 688,40	1,06	1 789,70	629,00	539,50	965 545,31	1 125 723,82
19	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском	пара	3 907,20	1,06	4 141,63	537,00	296,00	1 225 923,07	2 224 056,38
20	Сапоги кожаные с защитным подноском	пара	2 461,20	1,06	2 608,87	50,00	25,00	65 221,80	130 443,60
21	Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском	пара	4 359,60	1,06	4 621,18	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Валенки с резиновым низом	пара	1 491,00	1,06	1 580,46	565,00	213,50	337 428,21	892 959,90
23	Подшлемник под каску	шт	175,20	1,06	185,71	171,00	87,50	16 249,80	31 756,75
24	Жилет сигнальный 2 класса защиты	шт	331,20	1,06	351,07	213,00	335,00	117 609,12	74 778,34
25	Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса защиты	шт	2 404,43	1,06	2 548,69	2,00	2,00	5 097,39	7 469,18
26	Туфли кожаные	шт	1 492,80	1,06	1 582,37	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Наплечники	шт	2 040,00	1,06	2 162,40	2,00	2,00	4 324,80	4 324,80
28	Наколенники	шт	813,60	1,06	862,42	11,00	11,00	9 486,58	9 486,58
29	Нарукавники	шт	266,40	1,06	282,38	232,00	242,00	68 336,93	65 513,09
30	Фартук из полимерных материалов	шт	776,40	1,06	822,98	301,00	315,00	259 239,96	247 718,18
31	Перчатки трикотажные ПВХ	пара	43,20	1,06	45,79	78,00	0,00	0,00	3 571,78
32	Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	пара	661,20	1,06	700,87	1 051,00	2 613,67	1 831 845,78	736 616,47
33	Перчатки резиновые	пара	229,20	1,06	242,95	1,00	6,00	1 457,71	242,95
34	Перчатки для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара	630,00	1,06	667,80	2,00	18,00	12 020,40	1 335,60
35	Перчатки утепленные для защиты от искр и брызг расплавленного металла	пара	949,20	1,06	1 006,15	2,00	6,00	6 036,91	2 012,30
36	Белье нательное	компл	714,00	1,06	756,84	76,00	91,00	68 872,44	57 519,84
37	Белье нательное (утепленное)	компл	663,00	1,06	702,78	5,00	5,00	3 513,90	3 513,90
38	Рукавицы брезентовые	пара	127,20	1,06	134,83	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Подшлемник под каску утепленный	шт	374,40	1,06	396,86	181,00	254,08	100 835,21	71 832,38
40	Рукавицы защитные	шт	76,80	1,06	81,41	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Тапочки кожанные	пара	1 004,40	1,06	1 064,66	6,00	6,00	6 387,98	6 387,98
42	Сапоги кожаные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	5 406,00	1,06	5 730,36	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Сапоги кожаные утепленные для защиты от повышенных температур, искр и брызг расплавленного металла	пара	3 876,00	1,06	4 108,56	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Перчатки с полимерным покрытием	пара	320,00	1,06	339,20	949,00	10 092,00	3 423 206,40	321 900,80
45	Брюки для защиты от ОПЗ	шт.	1 880,00	1,06	1 992,80	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Очки защитные	шт.	435,60	1,06	461,74	825,00	736,00	339 837,70	380 932,20
47	Наушники противошумные	шт.	249,60	1,06	264,58	455,00	455,00	120 382,08	120 382,08
48	СИЗ органов дыхания (СИЗОД)	шт.	84,00	1,06	89,04	498,00	511,00	45 499,44	44 341,92
II	**Спецодежда от термического воздействия**			1,06				0,00	
1	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	компл	17 029,20	1,06	18 050,95	525,00	262,50	4 738 374,90	9 476 749,80
2	Перчатки трикотажные термостойкие	пара	1 331,49	1,06	1 411,38	525,00	2 036,25	2 873 923,46	780 658,20

3	Подшлемник под каску термостойкий	шт	1 068,00	1,06	1 132,08	525,00	262,50	297 171,00	594 342,00
4	Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	шт	3 792,87	1,06	4 020,44	525,00	262,50	1 055 366,08	2 252 489,40
5	Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	3 418,80	1,06	3 623,93	525,00	525,00	1 902 562,20	1 902 562,20
6	Подшлемник под каску термостойкий утепленный	шт	1 960,80	1,06	2 078,45	525,00	262,50	545 592,60	1 091 185,20
7	Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	компл	27 876,00	1,06	29 548,56	525,00	262,50	7 756 497,00	15 512 994,00
8	Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	пара	3 342,00	1,06	3 542,52	525,00	525,00	1 859 823,00	1 859 823,00
9	Плащ термостойкий для защиты от воды	шт	17 534,40	1,06	18 586,46	538,00	179,67	3 339 368,03	9 999 517,63
10	Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	14 424,30	1,06	15 289,75	525,00	262,50	4 013 560,36	11 571 638,40
11	Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	шт	6 645,60	1,06	7 044,34	525,00	262,50	1 849 138,20	3 698 276,40
12	Костюм для защиты от вредных и опасных биологических факторов (клещей и кровососущих насекомых) из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	компл	1 069,20	1,06	1 133,35	33,00	0,00	0,00	37 400,62
13	Сапоги резиновые с защитным подноском (термостойкие)	пара	1 226,40	1,06	1 299,98	10,00	5,00	6 499,92	12 999,84
14	Белье нательное термостойкое (фуфайка/кальсоны и фуфайка, длинные панталоны)	шт	7 490,40	1,06	7 939,82	525,00	1 050,00	8 336 815,20	4 168 407,60
15	Фуфайка-свитер из термо материалов	компл	7 359,60	1,06	7 801,18	525,00	338,50	2 640 698,08	4 095 617,40
16	Накомарник-сетка наголовная из термо материалов	компл	998,40	1,06	1 058,30	601,00	34,00	35 982,34	636 040,70
III	**СИЗ диэлектрические**			1,06				0,00	
1	Диэлектрические перчатки	шт.	1 118,40	1,06	1 185,50	851,00	851,00	1 008 863,90	1 008 863,90
2	Диэлектрические боты	шт.	882,00	1,06	934,92	850,00	850,00	794 682,00	794 682,00
IV	**СИЗ для защиты при работе на высоте**			1,06				0,00	
1	Страховочная привязь в комплекте	компл	14 808,00	1,06	15 696,48	568,00	555,00	8 711 546,40	8 915 600,64
V	**СИЗ для защиты при работе на высоте**			1,06				0,00	
1	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	11 340,00	1,06	12 020,40	188,00	0,00	0,00	2 259 835,20
2	Перчатки для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	3 600,00	1,06	3 816,00	188,00	0,00	0,00	717 408,00
3	Костюм для защиты от механических воздействий, проколов и порезов на утепляющей прокладке	компл	15 326,40	1,06	16 245,98	188,00	0,00	0,00	3 054 244,99
4	Перчатки морозостойкие для защиты от механических воздействий, проколов и порезов	компл	3 550,00	1,06	3 763,00	188,00	0,00	0,00	707 444,00
VI				1,06				0,00	
1	Каска защитная	шт.	183,60	1,06	194,62	230,00	139,50	27 148,93	39 896,28
2	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (летний)	компл	51 322,80	1,06	54 402,17	36,00	0,00	0,00	1 958 478,05
3	Защитный комплект от поражения электрическим током при работах в зоне наведенного напряжения ЭП-4 (зимний)	компл	54 765,60	1,06	58 051,54	36,00	0,00	0,00	2 089 855,30
4	Перчатки защитные электропроводящие	пара	2 568,00	1,06	2 722,08	36,00	0,00	0,00	97 994,88
5	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-1	компл	70 737,60	1,06	74 981,86	303,00	0,00	0,00	22 719 502,37
6	Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты ЭП-3	компл	71 560,80	1,06	75 854,45	303,00	0,00	0,00	22 983 897,74
7	Экран лицевой	шт.	3 954,00	1,06	4 191,24	36,00	0,00	0,00	150 884,64
Итого по расходам на охрану труда и технику безопасности, рублей								**64 621 788,46**	**149 582 131,50**
Итого по расходам на охрану труда и технику безопасности (без НДС), рублей								**53 851 490,38**	**124 651 776,25**
Итого по расходам на МТР по охране труда (без НДС), рублей								**7 370 132,58**	**7 911 317,62**
Итого на 2023 год (расходы по охране труда и технике безопасности и МТР по охране труда), рублей								**61 221 622,96**	**132 563 093,88**
Итого на 2023 год (расходы по охране труда и технике безопасности и МТР по охране труда), тыс. руб.								**61 221,62**	**132 563,09**

№ п/п	Наименование договора	Стоимость по договору на Общество, (тыс. руб. без НДС)	Предложение Филиала на 2023 год (тыс. руб. без НДС)	Предложение Комитета на 2023 год (тыс. руб. без НДС)	Обоснование Комитета
1	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» № 97/2021 от 24.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № 32110259421 № 11/46р от 10.08.2021)	9 481,55			
2	ООО «ЭТНА» № 181565 от 17.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 260821/3 от 26.08.2021)	33 489,82			
3	ООО «Электроприбор» № 181315 от 31.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 050821/12 от 05.08.2021)	17 516,14	1 767,90	1 767,90	
4	ООО «Спецпошив» № 177218 от 01.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 050821/16 от 05.08.2021)	8 464,83	2 991,89	2 991,89	
5	ООО «Южэнерготехзащита» № 174295 от 04.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 210721/9 от 21.07.2021)	1 414,43	259,89	259,89	
6	ООО «Южэнерготехзащита» № 174330 от 04.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 210721/13 от 21.07.2021)	850,83	50,75	50,75	
7	ИП Тен И.В. № 176650 от 25.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/6 от 02.08.2021)	166,66	331,96	331,96	
8	ООО «Южэнерготехзащита» № 176660 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/6 от 02.08.2021)	1 381,45	214,53	214,53	
9	ООО «Контур - 21 век» № 176674 от 25.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 060821/5 от 06.08.2021)	887,49	39,79	39,79	
10	ООО «Предприятие «ФЭСТ» № 176678 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 030821/11 от 03.08.2021)	815,79	38,88	38,88	
11	ООО «Южэнерготехзащита» № 176758 от 26.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 030821/12 от 03.08.2021)	654,16	21,02	21,02	
12	ИП Кенетова Е.А № 180619 от 13.09.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 250821/6 от 25.08.2021)	2 148,58	387,83	387,83	
13	ООО «ПРОНЛАЙН Системы Безопасности» № 176665 от 23.08.2021 (Протокол подведения итогов процедуры № ПП 020821/7 от 02.08.2021)	3 839,50	506,92		Расходы по данному договору учтены Комитетом по статье затрат "Материалы на пожарную безопасность"
Всего МТР по охране труда		**81 111,24**	**6 611,36**	**6 104,44**	
Всего МТР по охране труда с учетом индексов-дефляторов 2022 и 2023 годов			**7 911,32**	**7 370,13**	

Расчет среднего тарифного коэффициента филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2023 год

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
Руководство	директор филиала	01	1	
	первый заместитель директора-главный инженер	01	1	9,64
	заместитель директора по капитальному строительству	01	1	7,88
	заместитель директора по реализации и развитию услуг	01	1	7,88
	советник директора по экономико-правовым вопросам	01	1	6,87
	помощник	01	1	6,88
	заместитель главного инженера по производственной деятельности	01	1	6,88
	заместитель главного инженера - руководитель Группы производственной безопасности, охраны труда и производственного контроля	01	1	6,88
	заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС	01	1	6,88
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
Отдел капитального строительства	начальник	01	1	5,29
Отдел управления делами	начальник	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,83
	секретарь руководителя	03	1	1,83
	делопроизводитель	03	1	1,83
	делопроизводитель	03	1	1,83
Служба производственного планирования	начальник	01	1	3,90
	ведущий инженер	02	1	3,48
	ведущий инженер	02	1	3,48
Производственно техническая служба	начальник	01	1	3,90
Группа производственной безопасности, охраны труда и производственного контроля	ведущий специалист по противопожарной профилактике	02	1	3,48
	ведущий специалист по охране труда	02	1	3,48
Управление эксплуатации и ТОиР	начальник	01	1	4,63
Служба подстанций	начальник	01	1	4,37
	ведущий инженер	02	1	3,48
Нальчикская группа подстанций	начальник	01	1	3,90
	старший мастер	01	1	3,25
	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	инженер	02	1	2,62
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Баксанская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 3 разряда	04	1	1,67
	электромонтер по обслуживанию подстанций 3 разряда	04	1	1,67
	электромонтер по обслуживанию подстанций 3 разряда	04	1	1,67
Майская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Чегемская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	Оперативно-выездная бригада			
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Черекская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
Прохладненская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	Оперативно-выездная бригада			
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Малкинская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
(Зольский РЭС)	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Терская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	Оперативно-выездная бригада			
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Эльбрусская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Нарткалинская группа подстанций	старший мастер	01	1	3,25
(Урван РЭС)	мастер	01	1	2,87
	инженер	02	1	2,62

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	Электрослесари по ремонту оборудования распредустройств			
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций			
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 5 разряда	04	1	2,06
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию подстанций 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,13
Группа распредсетей	ведущий инженер	02	1	3,48
Служба высоковольтных линий	начальник	01	1	4,37
	старший мастер	01	1	3,48
Производственно техническая группа	мастер	01	1	3,48
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	Электромонтеры по ремонту воздушных линий электропередач			
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 6 разряда	04	1	2,07

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по ремонту и монтажу воздушных линий электропередач 3 разряда	04	1	1,46
Служба изоляции и диагностики оборудования	начальник	01	1	3,90
	ведущий инженер	02	1	3,48
	мастер	01	1	2,33
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Участок по ремонту высоковольтного оборудования	начальник	01	1	3,48
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	04	1	2,06
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
	электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	04	1	1,82
ЦЕНТР УПРАВЛЕНИЯ СЕТЯМИ (ЦУС)				
Диспетчерская служба (ДС)	начальник	01	1	4,37
	Отдел оперативного управления			
	диспетчер	02	1	3,48
	диспетчер	02	1	3,48
	диспетчер	02	1	3,48
	диспетчер	02	1	3,48
	инженер 1 категории по планированию режимов сетей	02	1	3,11
	Отдел электрических режимов			
	заместитель начальника ДС- начальник отдела	01	1	3,90
	ведущий инженер по режимам	02	1	3,48

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	инженер 1 категории по балансам и потерям электроэнергии	02	1	3,11
Оперативно-диспетчерская группа по Баксанским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Чегемским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Черекским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Прохладненским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Зольским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
Оперативно-диспетчерская группа по Терским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Эльбрусским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Урванским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Оперативно-диспетчерская группа по Лескенским РЭС	старший диспетчер	02	1	3,11
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
	диспетчер	02	1	2,60
Служба АСТУ и связи	начальник	01	1	3,90
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 6 разряда	04	1	2,07
Служба технологического развития и инноваций	начальник	01	1	3,11
Служба РЗА и метрологии	начальник	01	1	4,37
	заместитель начальника - руководитель группы метрологи	01	1	3,90
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Группа метрологии	инженер 1 категории	02	1	3,11
	электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений 6 разряда	04	1	2,07
	электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений 6 разряда	04	1	2,07
	электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений 5 разряда	04	1	1,83

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
Служба корпоративных и технологических АСУ	начальник	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,69
	инженер по защите информации	02	1	2,33
Группа информационных технологий по энергосбытовой деятельности	ведущий инженер-программист	02	1	3,48
	ведущий инженер-программист	02	1	3,48
	ведущий инженер-программист	02	1	3,48
	ведущий инженер-программист	02	1	3,48
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
	инженер-программист 1 категории	02	1	3,11
Служба реализации услуг и учета электроэнергии	начальник	01	1	3,90
	заместитель начальника службы	01	1	3,69
	инженер	02	1	2,33
	инженер	02	1	2,33
	инженер	02	1	2,33
	инженер	02	1	2,33
	инспектор по транспорту электроэнергии	02	1	2,33
	инспектор по транспорту электроэнергии	02	1	2,33
	инспектор по транспорту электроэнергии	02	1	2,33
	инспектор по транспорту электроэнергии	02	1	2,33
	инспектор по транспорту электроэнергии	02	1	2,33
Группа технического аудита	инспектор	02	1	2,60
	инспектор	02	1	2,60
	инспектор	02	1	2,60
Группа по эксплуатации автоматизированных систем учета электроэнергии	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 2 категории	02	1	2,60
Отдел технологического присоединения	начальник	01		
	заместитель начальника	01		
Отдел взаимодействия с клиентами и дополнительных услуг	начальник	01	1	3,90
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 1 категории	02	1	3,11
Центр обслуживания потребителей	инженер 1 категории	02	1	3,11
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 2 категории	02	1	2,80
	инженер 3 категории	02	1	2,35
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
	инженер	02	1	2,08
Служба логистики и МТО	начальник	01	1	4,37
	заместитель начальника	01	1	3,90
	Группа логистики и МТО по энергосбытовой деятельности			
	ведущий инженер	02	1	3,48
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20
	специалист по транспортному обеспечению	02	1	2,20

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	слесарь-электрик по ремонту электрооборудования 4 разряда	04	1	1,83
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	Сектор транспорта и хозяйственного обеспечения			
	начальник	01	1	3,90
	техник	02	1	1,62
	уборщик производственных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик производственных помещений	04	1	1,00
	дворник	04	1	1,00
	дворник	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	Слесарь по ремонту и эксплуатации оборудования 5 разряда	04	1	1,83
	рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 6 разряда	04	1	2,07
	Транспорт			
	мастер по эксплуатации автотранспорта	01	1	2,60
	мастер по эксплуатации автотранспорта	01	1	2,60
	механик	02	1	2,33
	диспетчер	02	1	2,60
	слесарь по ремонту автомобилей 6 разряда	04	1	2,07
	токарь 6 разряда	04	1	2,07
	электрогазосварщик 6 разряда	04	1	2,07
	Водитель легк.автомашин			
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	Спецмеханизмы			
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист бульдозера 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 5 разряда	04	1	2,07
	машинист крана (крановщик) 6 разряда	04	1	2,07

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	машинист крана (крановщик) 6 разряда	04	1	2,07
	Сектор эксплуатации зданий и сооружений			
	мастер	01	1	2,60
	рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 5 разряда	04	1	1,83
	слесарь-сантехник 6 разряда	04	1	2,07
	рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 6 разряда	04	1	2,07
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	дворник	04	1	1,00
	слесарь-сантехник 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по обслуживанию электрических установок 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по обслуживанию электрических установок 6 разряда	04	1	2,07
	Сектор логистики и МТО			
	заведующий складом	01	1	2,33
	кладовщик	04	1	1,83
	экспедитор по перевозке грузов	03	1	1,62
	грузчик	04	1	1,62
	грузчик	04	1	1,62
Отделение"Энергосбыт"	заместитель директора филиала - директор отделения "Энергосбыт"	01	1	9,12
	заместитель директора отделения "Энергосбыт" по техническим вопросам	01	1	7,62
	заместитель директора отделения "Энергосбыт" по работе с потребителями	01	1	7,62
	инспектор	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	ведущий инженер по работе с дебиторской задолженность	02	1	3,11
	юрисконсульт 2 категории	02	1	2,60
	инженер по договорной работе	02	1	2,60
	инженер по договорной работе	02	1	2,60
	инженер по договорной работе	02	1	2,60
	инженер по договорной работе	02	1	2,60
БАКСАНСКИЕ РЭС	начальник	01	1	4,56
	заместитель начальника	01	1	3,48
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Баксанский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электрогазосварщик 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Куркужинский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Заюковский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда	04	1	1,46
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист бурокрановой машины 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
Баксанский участок	мастер по транспорту электроэнергии	01	1	2,60
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
УКЭС г. Баксан	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
С/У	старший мастер	01	1	3,11
	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
участок г Баксан по учету электроэнергии	инженер по транспорту электроэнергии 1 категории	02	1	2,66
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Майские РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Майский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	токарь 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Майский УКЭС	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист бурокрановой машины 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	тракторист 4 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
Чегемские РЭС	начальник	01	1	4,56
	заместитель начальника	01	1	3,48
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Чегемский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Первочегемский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
Шалушкинский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	**1,62**
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	**1,62**
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист бурокрановой машины 5 разряда	04	1	1,83
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Чегемский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	оператор обработки данных	04	1	1,29
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Черекские РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	техник	02	1	1,83
	кладовщик	04	1	1,13
Аушигерский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Мухольский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бабугентский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Черекский УКЭС	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Черекский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
ПРОХЛАДНЕНСКИЕ РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	техник	02	1	1,83
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Прималкинский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Солдатский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист ямобура 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Прохладненский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Зольские РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	кладовщик	04	1	1,13
Малкинский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Залукокоажский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Каменномостский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Зольский УКЭС	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
Зольский участок	инженер по транспорту электроэнергии 1 категории	02	1	2,66
по учету электроэнергии	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Терские РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
	техник	02	1	1,79
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
	мастер	01	1	2,60
Терский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Терский УКЭС	старший мастер	01	1	3,11
	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист ямобура 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
Терский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Эльбрусские РЭС	начальник	01	1	4,56
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	Оперативно-выездная бригада			
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Былымский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	Группа по эксплуатации электросчетчиков			
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	2,07
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
	сторож	04	1	1,00
Эльбрусский участок	инженер по транспорту электроэнергии 1 категории	02	1	2,66
по учету электроэнергии	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
	оператор обработки данных		1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Урванские РЭС	начальник	01	1	4,70
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Черекский С/У	старший мастер	01	1	3,11
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Нарткалинский УКЭС	старший мастер	01	1	3,11
	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада УКЭС	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	механик	02	1	2,33
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
	машинист ямобура 5 разряда	04	1	1,83
	машинист крана (крановщик) 5 разряда	04	1	1,83
	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик территории	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Урванский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
по учету электроэнергии	мастер	01	1	2,60
	оператор обработки данных	04	1	1,29

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Лескенские РЭС	начальник	01	1	4,56
	заместитель начальника	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,90
	главный инженер	01	1	3,90
	делопроизводитель	03	1	1,28
	делопроизводитель	03	1	1,28
	инженер по эксплуатации	02	1	2,62
	кладовщик	04	1	1,13
Лескенский С/У	мастер	01	1	2,60
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
	электромонтер 3 разряда по эксплуатации электросчетчико	04	1	1,46
Бригада по замене приборов учета	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Оперативно-выездная бригада	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 6 разряда	04	1	2,07
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 5 разряда	04	1	1,83
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
	электромонтер 4 разряда	04	1	1,62
Транспорт	машинист экскаватора 5 разряда	04	1	1,83
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	водитель автомобиля 4 разряда	04	1	1,62
	машинист 5 разряда	04	1	1,83
Подсобные рабочие	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Лескенский участок	инженер по транспорту электроэнергии 2 категории	02	1	2,35
по учету электроэнергии	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
	оператор обработки данных	04	1	1,29
Чегемское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	заместитель начальника	01	1	3,48

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	оператор по обработке данных	04	1	1,44
	оператор по обработке данных	04	1	1,44
Черекское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	диспетчер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Баксанское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	оператор по обработке данных	04	1	1,44
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Энергосбытовое отделение г. Баксан	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
Прохладненское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	диспетчер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,32
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Зольское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	диспетчер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,32
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Терское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	диспетчер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	кассир	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,32
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
Эльбрусское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,09
	заместитель начальника	01	1	3,48
	диспетчер	02	1	2,35
	специалист	02	1	2,33
	кассир	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
Урванское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,89
	заместитель начальника	01	1	5,24
	заместитель начальника	01	1	3,48
	мастер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33
	кассир	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 3 разряда	04	1	1,82
	оператор по обработке данных	04	1	1,62
Лескенское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	5,89
	мастер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	специалист	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,82
	уборщик служебных помещений	04	1	1,62
	оператор по обработке данных	04	1	1,00
	специалист	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,82
	водитель	04	1	1,62
	оператор по обработке данных	04	1	1,62
Нальчикское энергосбытовое отделение	начальник	01	1	7,04
	заместитель начальника	01	1	6,26
	заместитель начальника	01	1	4,80
	заместитель начальника	01	1	4,80
	программист 1 категории	02	1	4,80
	механик	02	1	2,47
	секретарь	03	1	2,33
	водитель	04	1	1,83
	водитель	04	1	1,62
	охранник	04	1	1,62
	водитель	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,62
	уборщик служебных помещений	04	1	1,00
	начальник	01	1	1,00
	заместитель начальника	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,90
	заместитель начальника	01	1	3,90

Структурное подразделение наименование	Наименование должности (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Категория	К-во шт. ед	Тарифный коэффициент
1	2	3	4	5
	заместитель начальника	01	1	3,90
	диспетчер	02	1	3,31
	мастер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	мастер	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	техник	02	1	1,82
	техник	02	1	1,82
	заместитель начальника	01	1	3,90
	инженер 1 категории	02	1	3,31
	мастер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,33
	инспектор	02	1	2,33
	начальник	01	1	
	заместитель начальника	01	1	3,90
	старший мастер	02	1	3,31
	диспетчер	02	1	2,47
	диспетчер	02	1	2,35
	мастер	02	1	2,35
	электромонтер по обслуживанию электрооборудования 4 разряда	04	1	2,33
	электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 3 разряда	04	1	1,72
	электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 3 разряда	04	1	1,72
	электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 3 разряда	04	1	1,72
	электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 3 разряда	04	1	1,72
	кассир	02	1	0,00
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	0,00
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	1,82
	кассир	02	1	1,82
	Итого:		**1661,00**	**2,0595**

Расчет средней ступени оплаты филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Каббалкэнерго" на 2023 год

Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, с учетом изменений и		
		Таблица 1
Единая тарифная сетка оплаты труда работников Организаций		
Ступени оплаты труда	Тарифные коэффициенты для определения тарифных ставок рабочих в зависимости от ступени оплаты труда	Обоснование Комитета
6	1,84	
6,91	2,0595	Определена методом линейной
7	2,08	

Приложение № 14 к экспертному заключению на 2024 год

Расчет налога на имущество России за 2021 год									
№ п/п	Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Период: 2021 год					
				Остаточная стоимость на начало периода	Начисление амортизации за период	Остаточная стоимость на конец периода	Среднегодовая стоимость	Ставка налога на имущество	Налог на имущество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вид налоговой базы: Среднегодовая стоимость									
Неэлектросетевое имущество				**67 957 053,08**	**5 509 061,20**	**62 447 991,88**	**65 168 791,34**		**1 433 713**
1	БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КБЭС	Б00002241	31.03.2008	517 168,09	46 661,76	470 506,33	493 837,21	2,20	10 864
2	БАЗА ППЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	Б00001982	31.03.2008	841 029,04	219 398,88	621 630,16	731 329,60	2,20	16 089
3	Внутриплощадочный проезд ПС 35 кВ Чалмас	КБ004289	31.12.2019	667 376,32	27 807,36	639 568,96	653 472,64	2,20	14 376
4	ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	31.03.2008	177 211,12	85 061,16	92 149,96	134 680,54	2,20	2 963
5	ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	Б00006972	31.03.2008	128 473,19	15 893,64	112 579,55	120 526,37	2,20	2 652
6	ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	31.03.2008	5 642 237,88	1 057 919,40	4 584 318,48	5 113 278,18	2,20	112 492
7	ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	Б00004962	31.03.2008	830 958,51	155 804,52	675 153,99	753 056,25	2,20	16 567
8	КОНТОРА РЭС	Б00005718	31.03.2008	797 823,12	149 591,88	648 231,24	723 027,18	2,20	15 907
9	КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	Б40001979	31.03.2008	52 793 697,39	2 596 411,32	50 197 286,07	51 495 491,73	2,20	1 132 901
10	ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	31.03.2008	731 042,32	219 312,48	511 729,84	621 386,08	2,20	13 670
11	Ограждение наружное ж/б ПС 35 кВ Чалмас	КБ004294	31.12.2019	755 739,42	125 956,56	629 782,86	692 761,14	2,20	15 241
12	ПОДСОБНОЕ ПОМЕЩЕНИЕ (2отдель)	Б00001443	31.03.2008	11 475,38	11 475,38	0,00	3 972,23	2,20	87
13	Подъездная дорога ПС 35 Чалмас	КБ004288	31.12.2019	581 524,49	30 606,60	550 917,89	566 221,19	2,20	12 457
14	ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	Б00005722	31.03.2008	202 876,28	97 381,20	105 497,08	154 187,68	2,20	3 392
15	ПРОХОДНАЯ-ЗДАНИЕ ОДНОЭТАЖНОЕ	Б00007147	31.03.2008	9 207,92	977,76	8 230,16	8 719,04	2,20	192
16	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008	103 888,22	103 888,22	0,00	19 978,43	2,20	440
17	СКЛАД (одноэтажное здание)	Б00006970	31.03.2008	253 958,35	31 417,68	222 540,67	238 249,51	2,20	5 241
18	СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	Б00006973	31.03.2008	260 206,06	32 190,48	228 015,58	244 110,82	2,20	5 370
19	Уборная при ПС 35 Чалмас	КБ004292	31.12.2019	182 694,92	7 612,32	175 082,60	178 888,76	2,20	3 936
20	Шкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-96 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002380	31.12.2015	2 468 463,06	493 692,60	1 974 770,46	2 221 616,76	2,20	48 876
Электросетевое имущество				**2 530 527 962,44**	**143 186 538,47**	**2 426 152 549,10**	**2 475 779 596,92**		**54 467 151**
21	В/Л 0,4 кВ Ф-728 п/ст.Прималкинская ТП-2	Б00006000	31.03.2008	27 380,48	23 468,64	3 911,84	15 646,16	2,20	344
22	В/Л 0,4 кВ Ф-748 п/ст.Заречная ТП-14	Б00005801	31.03.2008	405 391,03	60 808,68	344 582,35	374 986,69	2,20	8 250
23	В/Л 0,4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-15	Б00005814	31.03.2008	116 752,99	37 865,64	78 887,29	97 820,11	2,20	2 152
24	В/Л 0,4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-8	Б00005809	31.03.2008	102 336,96	33 191,16	69 147,80	85 743,38	2,20	1 886
25	В/Л 0,4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-9	Б00005810	31.03.2008	750 753,26	33 792,96	716 960,30	733 856,78	2,20	16 145
26	В/Л 0,4 кВ Ф-778 п/ст.Саратовская ТП-26	Б00005873	31.03.2008	29 310,36	7 993,56	21 316,80	25 313,58	2,20	557
27	В/Л 0,4 кВ Ф-780 п/ст.Саратовская ТП-12	Б00005888	31.03.2008	290 409,31	129 070,56	161 338,75	225 874,03	2,20	4 969
28	В/Л 0,4 кВ Ф-780 п/ст.Саратовская ТП-8	Б00005884	31.03.2008	433 433,50	192 637,20	240 796,30	337 114,90	2,20	7 417
29	В/Л 0,4 кВ Ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-5	Б00005935	31.03.2008	336 009,40	149 337,36	186 672,04	261 340,72	2,20	5 749
30	В/Л 0,4 кВ Ф-792 п/ст.Ново-полтавская ТП-1	Б00005924	31.03.2008	103 509,91	4 652,16	98 857,75	101 183,83	2,20	2 226
31	В/Л 10КВ Ф-416 п-ст Аушигер	Б00001249	31.03.2008	1 541 367,51	149 164,68	1 392 202,83	1 466 785,17	2,20	32 269
32	В/Л 35 кВ от ПС 110 кВ Кашхатауде ОРУ Верхнебалкарской МГЭС 42,2 км.	КБ004595	30.06.2020	1 447 167 331,95	41 946 879,24	1 405 220 452,71	1 426 193 892,33	2,20	31 376 266
33	В/Л-0,38КВ С. БЕЗЕНГИ ЧЕРЕКСКОГО РАЙОНА	Б40001926	31.03.2008	3 144,09	3 144,09	0,00	241,86	2,20	5
34	В/Л-0,4 кВ п\ст "Баксан-110" Ф-245ТП-7 ф2,3	Б00002489	31.03.2008	1 646 084,58	48 652,80	1 597 431,78	1 621 758,18	2,20	35 679
35	В/Л-0,4 кВ п\ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф1	Б00002487	31.03.2008	1 357 735,84	40 130,16	1 317 605,68	1 337 670,76	2,20	29 429
36	В/Л-0,4 кВ п\ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-20 ф1	Б00002447	31.03.2008	95 832,92	23 958,24	71 874,68	83 853,80	2,20	1 845
37	В/Л-0,4 кВ п\ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-13 ф1,2	Б00002488	31.03.2008	117 790,46	29 447,76	88 342,70	103 066,58	2,20	2 267
38	В/Л-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002411	31.03.2008	0,00	0,00	2 004 339,98	154 180,00	2,20	3 392
39	В/Л-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002781	31.03.2008	0,00	0,00	1 116 955,73	85 919,67	2,20	1 890
40	В/Л-0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003302	31.03.2008	0,00	5 699,94	242 247,48	131 975,55	2,20	2 903
41	В/Л-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003323	31.03.2008	0,00	60 037,74	2 551 604,87	1 390 105,09	2,20	30 582
42	В/Л-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002776	31.03.2008	0,00	0,00	823 344,34	63 334,18	2,20	1 393
43	В/Л-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003327	31.03.2008	0,00	30 069,96	1 277 973,67	696 235,42	2,20	15 317
44	В/Л-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003441	31.03.2008	0,00	8 723,82	370 761,84	201 989,71	2,20	4 444
45	В/Л-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003324	31.03.2008	0,00	46 705,14	1 984 969,34	1 081 404,10	2,20	23 791
46	В/Л-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003448	31.03.2008	0,00	22 669,80	963 467,37	524 893,52	2,20	11 548
47	В/Л-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002694	31.03.2008	0,00	0,00	1 823 676,14	140 282,78	2,20	3 086
48	В/Л-0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003279	31.03.2008	0,00	81 188,70	3 450 520,54	1 879 831,09	2,20	41 356
49	В/Л-0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003262	31.03.2008	0,00	73 267,38	3 113 862,06	1 696 421,03	2,20	37 321
50	В/Л-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПСПлотина	Б00002682	31.03.2008	0,00	0,00	3 967 278,26	305 175,25	2,20	6 714
51	В/Л-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003240	31.03.2008	21 023,43	31 673,88	664 873,31	368 869,93	2,20	8 115
52	В/Л-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003243	31.03.2008	0,00	50 409,12	2 142 388,20	1 167 165,33	2,20	25 678
53	В/Л-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003296	31.03.2008	0,00	42 315,96	1 798 428,92	979 777,56	2,20	21 555
54	В/Л-0,4 кВ Ф-911 ТП-18 (ф 1-4)	Б00005281	31.03.2008	829 813,40	368 806,20	461 007,20	645 410,30	2,20	14 199
55	В/Л-0,4 кВ Ф-911 ТП-6 (ф-1-2)	Б00005134	31.03.2008	877 675,73	390 077,88	487 597,85	682 636,79	2,20	15 018
56	В/Л-0,4 ТП-18 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002768	31.03.2008	0,00	0,00	520 711,94	40 054,76	2,20	881
57	В/Л-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002766	31.03.2008	222 309,31	9 991,44	1 935 044,52	349 831,02	2,20	7 696
58	В/Л-0,4КВ от ЗТП-5/585 (школа)	Б00004766	31.03.2008	132 924,10	132 924,10	0,00	66 462,05	2,20	1 462
59	В/Л-0,4КВ от ЗТП-7/585 (правление)	Б00004818	31.03.2008	45 185,98	15 061,92	30 124,06	37 655,02	2,20	828
60	В/Л-0,4КВ ОТ КТП-13/580	Б00004724	31.03.2008	2 648,78	2 648,28	0,50	1 324,64	2,20	29
61	В/Л-0,4КВ Ф-611 ТП-8 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001480	31.03.2008	192 263,63	85 450,68	106 812,95	149 538,29	2,20	3 290
62	В/Л-04 Ф-1011 ТП-26 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002406	31.03.2008	634 430,52	95 164,44	539 266,08	586 848,30	2,20	12 911
63	В/Л-04 L=3000 м. с. Кичмалка	Б00003366	31.03.2008	5 381,02	5 381,02	0,00	1 034,74	2,20	23
64	В/Л-04 КВ. 6,27км. Ф-106, ПО С.БЕЛОКАМЕНКА	Б00003399	31.03.2008	103 587,80	47 809,44	55 778,36	79 683,08	2,20	1 753
65	В/Л-04 Ф-1011 ТП-11 п\ст "КЫЗБУРУН-110"	Б00002313	31.03.2008	58 897,90	58 897,90	0,00	15 857,20	2,20	349
66	В/Л-04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 п\ст "Кызбуруну-110"	Б00002398	31.03.2008	969 026,53	190 033,41	797 269,27	876 452,10	2,20	19 282
67	В/Л-04 Ф-106 ТП-10 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002837	31.03.2008	948 955,24	130 890,24	818 065,00	883 510,12	2,20	19 437
68	В/Л-04 Ф-106 ТП-21 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002395	31.03.2008	506 991,54	69 929,88	437 061,66	472 026,60	2,20	10 385
69	В/Л-04, 3,6км, Ф-163 ПО С.КАМЛЮКОВО	Б00003334	31.03.2008	20 795,91	20 795,91	0,00	3 999,26	2,20	88
70	В/Л-04Ф-201 ТП-3 п\ст "Баксаненок"	Б00002529	31.03.2008	2 094 322,22	61 901,16	2 032 421,06	2 063 371,64	2,20	45 394
71	В/Л-04Ф1 2 3 ТП-7/391 Мух ГЭС	Б00001353	31.03.2008	51 092,47	51 092,47	0,00	25 546,22	2,20	562
72	В/Л-10 КВ	Б40001788	31.03.2008	8 612,22	1 879,08	6 733,14	7 672,68	2,20	169
73	В/Л-10 кВ п/ст 'Екатериноградская'Ф-906	Б00005763	31.03.2008	0,00	78 981,44	473 888,64	118 472,16	2,20	2 606
74	В/Л-10 кВ п/ст 'Пролетарская'Ф-737	Б00005757	31.03.2008	85 491,40	2 502,36	82 993,04	84 244,22	2,20	1 853
75	В/Л-10 кВ п/ст 'Саратовская'Ф-778	Б00005774	31.03.2008	2 645 060,17	364 835,88	2 280 224,29	2 462 642,23	2,20	54 178
76	В/Л-10 кВ п/ст 'Саратовская'Ф-784	Б00005778	31.03.2008	55 607,85	41 706,12	13 901,73	34 754,79	2,20	765
77	В/Л-10 кВ п/ст 'Солдатская'Ф-769	Б00005770	31.03.2008	571 275,34	326 442,96	244 832,38	408 053,86	2,20	8 977
78	В/Л-10 КВ П/СТ ЗАЛУКОДЕС Ф-130 L=0,62 КМ	Б00003328	31.03.2008	12 385,83	12 385,83	0,00	2 382,03	2,20	52
79	В/Л-10 КВ Ф-104п-ст Кашхатау	Б00001326	31.03.2008	3 712 849,63	397 805,28	3 315 044,35	3 513 946,99	2,20	77 307
80	В/Л-10 КВ Ф-108 П/СТ КАМЕННОМОСТ L=11,3 КМ	Б00003392	31.03.2008	112 856,11	12 539,64	100 316,47	106 586,29	2,20	2 345
81	В/Л-10 КВ Ф-163 П/СТ МАЛКА 1 =28.715 КМ	Б00003293	31.03.2008	2 585 076,83	250 168,68	2 334 908,15	2 459 992,49	2,20	54 120
82	В/Л-10 КВ Ф-295 П/СТ Н.ЧЕГЕМ	Б00001642	31.03.2008	3 020 724,58	1 510 362,36	1 510 362,22	2 265 543,40	2,20	49 842
83	В/Л-10 КВ Ф-386 п-ст Кара-Су	Б00001327	31.03.2008	42 358,87	42 358,87	0,00	8 145,88	2,20	179
84	В/Л-10 КВ Ф-400 п-ст Советская	Б00001335	31.03.2008	52 892,70	45 336,60	7 556,10	30 224,40	2,20	665
85	В/Л-10 КВ Ф-504 ЦРП СТ.ЧЕРЕК	Б00006944	31.03.2008	868 548,57	162 852,84	705 695,73	787 122,15	2,20	17 317
86	В/Л-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-1011 Ф-105 п\ст "Кызбурун-110м	Б00002356	31.03.2008	0,00	13 886,10	23 143,50	23 143,50	2,20	509
87	В/Л-10КВ Ф-154 П/СТ САРМАКОВО L=5,32 КМ	Б00003416	31.03.2008	21 865,33	21 865,33	0,00	4 204,90	2,20	93
88	В/Л-10КВ Ф-108 L= 17.9км ПС КАМЕННОМОСТ	Б00003346	31.03.2008	179 791,48	134 843,64	44 947,84	112 369,66	2,20	2 472
89	В/Л-10КВ Ф-560 п/ст."Котляревская"	Б00004705	31.03.2008	1 151 193,84	212 528,16	938 665,68	1 044 929,76	2,20	22 988
90	В/Л-10КВ Ф-571 П/СТ.МАЙСКАЯ	Б00004678	31.03.2008	8 919,97	8 919,97	0,00	1 715,46	2,20	38
91	В/Л-10КВ Ф-925 п/ст."Александровская"	Б00004699	31.03.2008	313 840,80	18 461,28	295 379,52	304 610,16	2,20	6 701
92	В/Л-10КВ п/ст.Прохладная-2 Ф-589	Б00005739	31.03.2008	85 495,41	2 502,36	82 993,05	84 244,23	2,20	1 853
93	В/Л-110 КВ ВЫДАЧА МОЩНОСТИ 3,1 КВ	Б40001872	31.03.2008	0,67	0,67	0,00	0,05	2,20	0
94	В/Л-110 КВ ОТПС КАШХАТАУ ДОЗДАНИЯ ГЭС(ГИБКАЯ СВЯЗЬ)	Б40001878	31.03.2008	0,16	0,16	0,00	0,01	2,20	0
95	В/Л-110 кВ. L 8,895 км ПС "Завод Телемеханики - ПС Завод Полупроводников" Л-102	КБ000887	05.04.2012	3 378 621,76	533 466,72	2 845 155,04	3 111 888,40	2,20	68 462
96	В/Л-110 КВЛ-191 ПСЫГАНСУ-КАШХАТАУ L-18.772 КМ	Б00007766	31.03.2008	168 727,07	168 727,07	0,00	32 447,63	2,20	714
97	В/Л-110 КВЛ-192 L-23,2 км	КБ000757	30.09.2010	36 820 458,58	6 803 470,84	30 016 987,74	34 418 723,16	2,20	757 212
98	В/Л-110 Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКАЯ L-31.639км	Б00006709	31.03.2008	53 315,29	53 315,29	0,00	10 253,08	2,20	226
99	В/Л-110 Л-181/182 ЦРУ-АДЫЛ-СУ L-32.558 КМ	Б00001139	31.03.2008	1 018 264,10	436 398,84	581 865,26	800 064,68	2,20	17 601
100	В/Л-110 Л-185 ТЕРЕК-АКБАШ L-11.307 КМ	Б00001147	31.03.2008	11 076,82	11 076,82	0,00	2 130,19	2,20	47
101	В/Л-110 Л-190 КАШХАТАУ Ч-ГЭС L-6.605КМ	Б00007767	31.03.2008	7 329 311,68	273 992,88	7 055 318,80	7 192 315,24	2,20	158 231
102	В/Л-110КВ Л-211 ВГЭС-МАЛКА L-21.779КМ	Б00001162	31.03.2008	19 104,35	19 104,35	0,00	3 673,87	2,20	81
103	В/Л-110КВ Л-87 НАРТКАЛА-ПРОХЛАДНАЯ-1	Б00001165	31.03.2008	5 238,29	5 238,29	0,00	1 007,29	2,20	22
104	В/Л-110КВ Л-100 ПТФ-НАЛЬЧИК.ТЯГОВАЯ L-2.654КМ	Б00006895	31.03.2008	3 825 969,48	340 086,12	3 485 883,36	3 655 926,42	2,20	80 430
105	В/Л-110КВ Л-101 ИСКОЖ-ДУБКИ L-6.880КМ	Б00001128	31.03.2008	5 343 610,64	781 991,76	4 561 618,88	4 952 614,76	2,20	108 958
106	В/Л-110КВ Л-103 Б-33О-Б-110 L-20.802 КМ	Б00001168	31.03.2008	32 631,10	32 631,10	0,00	6 275,18	2,20	138
107	В/Л-110КВ Л-104 ВОДОЗАБОР-ПТФ	Б00001148	31.03.2008	13 519,29	13 519,29	0,00	2 599,87	2,20	57
108	В/Л-110КВ Л-111 НАПЬЧИК.ТЯГОВАЯ-ИСКОЖ L-2.884 КМ	Б00006894	31.03.2008	2 841 936,46	252 616,56	2 589 319,90	2 715 628,18	2,20	59 744
109	В/Л-110КВ Л-172 МАЛКА-КАМЕННОМОСТСКОЕ L-31.639КМ	Б00001175	31.03.2008	27 262,41	27 262,41	0,00	5 242,69	2,20	115
110	В/Л-110КВ Л-173 БГЭС-ТЫРНЫАУЗ	Б00001155	31.03.2008	23 455,19	23 455,19	0,00	4 510,58	2,20	99
111	В/Л-110КВ Л-186 ПРОХЛАДНАЯ ТЯГ.-МАЙСКАЯ L-16.681 КМ	Б00001156	31.03.2008	10 611,76	10 611,76	0,00	2 040,82	2,20	45
112	В/Л-110КВ Л-187 МАЙСКАЯ-ТЕРЕК-2 L-17.5КМ	Б00001138	31.03.2008	16 834,45	16 834,45	0,00	3 237,34	2,20	71
113	В/Л-110КВ Л-189 ПТФ-АУШИГЕР	Б00001137	31.03.2008	25 129,74	25 129,74	0,00	4 832,56	2,20	106
114	В/Л-110КВ Л-209 МУРТАЗОВО- ЭЛЬХОТОВО L-22.0 КМ	Б00001157	31.03.2008	13 829,49	13 829,49	0,00	2 659,61	2,20	59
115	В/Л-110КВ Л-243 БАКСАН-110-ВОДОЗАБОР L-10.060КМ.	Б00001159	31.03.2008	32 314,64	32 314,64	0,00	6 214,38	2,20	137
116	В/Л-110КВ Л-42 ДУБКИ-ДОЛИНСК L-8.774КМ	Б00001141	31.03.2008	8 520,90	8 520,90	0,00	1 638,70	2,20	36
117	В/Л-110КВ Л-5 СТ.ЛЕСКЕН-ЗМЕЙСКАЯ L-19.361 КМ	Б00006889	31.03.2008	32 751,77	32 751,77	0,00	6 298,49	2,20	139
118	В/Л-110КВ Л-8 ПТФ-НАРТКАЛА L-21.670КМ + ОТП L-0.015	Б00006893	31.03.2008	36 584,34	36 584,34	0,00	7 035,58	2,20	155
119	В/Л-110КВ Л-85 ПРОХЛАДН-2-МАЙСКАЯ L-23.992КМ	Б00001130	31.03.2008	22 424,08	22 424,08	0,00	4 312,35	2,20	95
120	В/Л-110КВ Л-89 ОТПАЙКА НА ПС ЕКАТЕРИНОГР. L-0.008КМ	Б00001131	31.03.2008	8 534,31	8 534,31	0,00	1 641,13	2,20	36
121	В/Л-110КВ Л-9 КАХУН-СТ.ЛЕСКЕН L-22.613 КМ	Б00006890	31.03.2008	38 176,06	38 176,06	0,00	7 341,63	2,20	162
122	В/Л-110КВ Л-99 ПРОХЛ.2-НАПЬЧИК-110 L-56.937 КМ	Б00001133	31.03.2008	53 424,99	53 424,99	0,00	10 273,98	2,20	226
123	В/Л-35 КВ Ф-228 РП "заюково"	Б00002842	31.03.2008	7 672 332,34	822 035,52	6 850 296,82	7 261 314,58	2,20	159 749
124	В/Л-35 КВ НА МЕТ.ОПОРАХ	Б40001875	31.03.2008	0,59	0,59	0,00	0,05	2,20	0
125	В/Л-35КВ Л-457 ТЫРНЫАУЗ-ТЕРСКОЛ	Б00001117	31.03.2008	1 900 022,77	85 394,28	1 814 628,49	1 857 325,63	2,20	40 861
126	В/Л-35КВ Л-460 п.ЧЕГЕМ-1 0,6КМ	Б00007205	31.03.2008	420 949,92	187 088,76	233 861,16	327 405,54	2,20	7 203
127	В/Л-35КВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н.ЧЕГЕМ	Б00001171	31.03.2008	474 339,41	210 817,44	263 521,97	368 930,69	2,20	8 116
128	В/Л-35КВ Л-482 МАЛКА-ЗАЛУКОДЕС	Б00001134	31.03.2008	6 526 039,23	425 611,20	6 100 428,03	6 313 233,63	2,20	138 891
129	В/Л-6 КВ В ГАБАРИТАХ 35 КВ Ф62.068 п/ст "ЦРУ" L-4.4 км	Б00002841	31.03.2008	20 499,25	12 946,56	7 552,69	14 025,97	2,20	309
130	Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003582	31.12.2015	113 989,57	11 398,92	102 590,65	108 290,11	2,20	2 382

131	Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003598	31.12.2015	109 041,06	10 904,04	98 137,02	103 589,04	2,20	2 279
132	Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003616	31.12.2015	114 530,69	11 453,04	103 077,65	108 804,17	2,20	2 394
133	Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003628	31.12.2015	117 994,94	11 799,48	106 195,46	112 095,20	2,20	2 466
134	Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003692	30.11.2016	113 388,63	10 386,72	103 001,91	108 195,27	2,20	2 380
135	ЗДАНИЕ ОПУ, ПС ЦРУ -110/6 кВ с ЛЭП-110 кВЛ-35/174	Б00002035	31.03.2008	5 274 528,08	956 959,08	4 317 569,00	4 796 048,54	2,20	105 513
136	ЗДАНИЕ П/станция 'ЗАВОДСКАЯ'	Б00003970	31.03.2008	5 501 317,39	1 031 496,96	4 469 820,43	4 985 568,91	2,20	109 683
137	ЗДАНИЕ П/станция 'ПСЫ ГАНСУ	Б00004014	31.03.2008	5 108 069,40	721 139,28	4 386 930,12	4 747 499,76	2,20	104 445
138	ЗДАНИЕ СИНХР. КОМПЛ.	Б00004961	31.03.2008	3 299 072,30	618 576,24	2 680 496,06	2 989 784,18	2,20	65 775
139	ЗРУ 6кВ	Б00003968	31.03.2008	8 322,24	8 322,24	0,00	1 600,47	2,20	35
140	ЗТП 10/0,4 №13 Ф-946 160 кВа п\ст "В.Акбаш"	Б00005334	31.03.2008	395 015,58	30 385,80	364 629,78	379 822,68	2,20	8 356
141	ЗТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-277 ТМ-250 кВА п/ст 'Адыл-Су'	Б00002078	31.03.2008	368 335,82	12 701,28	355 634,54	361 985,18	2,20	7 964
142	ЗТП-160КВА Ф-101 ТП-11 пс'Заводская'	Б00004347	31.03.2008	2 570 752,13	233 704,68	2 337 047,45	2 453 899,79	2,20	53 986
143	ЗТПП 10/04КВ Ф-921 П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001881	31.03.2008	22 105,44	22 104,96	0,48	11 052,96	2,20	243
144	ЗТПП-250 Ф-539 ПС'УРУК' ТП-17	Б00003941	31.03.2008	25 819,91	8 373,96	17 445,95	21 632,93	2,20	476
145	Кабельные каналы ПС 35 кВ Чалмас	КБ004309	31.12.2019	223 839,12	7 718,64	216 120,48	219 979,80	2,20	4 840
146	Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003578	31.12.2015	75 631,33	7 563,12	68 068,21	71 849,77	2,20	1 581
147	Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003595	31.12.2015	73 200,48	7 320,00	65 880,48	69 540,48	2,20	1 530
148	Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003614	31.12.2015	76 004,28	7 600,44	68 403,84	72 204,06	2,20	1 588
149	Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003624	31.12.2015	92 012,84	9 201,24	82 811,60	87 412,22	2,20	1 923
150	Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003691	30.11.2016	150 299,80	13 767,96	136 531,84	143 415,82	2,20	3 155
151	КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-515 ТМ-250 кВА ПС'Аргудан'	Б00004136	31.03.2008	313 592,60	10 813,56	302 779,04	308 185,82	2,20	6 780
152	Л3П 10 КВ Ф-391 Мух ГЭС	Б00001250	31.03.2008	3 966 472,80	178 268,40	3 788 204,40	3 877 338,60	2,20	85 301
153	Л3П 6КВ Ф-623 П/СТ ЧЕГЕМ-1	Б00001640	31.03.2008	0,00	272 871,00	6 958 209,21	6 003 160,93	2,20	132 070
154	Л3П-0,4 КВА Ф-65 ТП-13 Ф(1-5) ПС'НАРТКАЛА'	Б00003948	31.03.2008	145 951,20	64 867,08	81 084,12	113 517,66	2,20	2 497
155	Л3П-0,4кВ Ф-103 ТП-2ф(1-5) пс'Псыгансу'	Б00004401	31.03.2008	103 669,51	27 044,28	76 625,23	90 147,37	2,20	1 983
156	Л3П-0,4кВ Ф-108 ТП-7ф(1-3) пс'Псыгансу'	Б00004467	31.03.2008	1 257 425,61	209 570,88	1 047 854,73	1 152 640,17	2,20	25 358
157	Л3П-0,4кВ. Ф-101 ТП-19ф(1-3) ПС'Заводская'	Б00004229	31.03.2008	269 508,43	119 781,72	149 726,71	209 617,57	2,20	4 612
158	Л3П-0,4кВ. Ф-101 ТП-14ф(1,2) ПС'Заводская'	Б00004234	31.03.2008	203 671,00	90 520,20	113 150,80	158 410,90	2,20	3 485
159	Л3П-04 Ф-181 ТП-11 п\ст "Куркужин-35"	Б00002600	31.03.2008	1 110 890,62	634 794,72	476 095,90	793 493,26	2,20	17 457
160	Л3П-04 Ф-232 ТП-8 п\ст "Гунделен"	Б00002684	31.03.2008	116 993,23	116 992,80	0,43	58 496,83	2,20	1 287
161	Л3П-04 Ф-246 ТП-15 п\ст "Баксан-110"	Б00002504	31.03.2008	93 731,67	93 731,52	0,15	46 865,91	2,20	1 031
162	Л3П-04 Ф-1011 ТП-13 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002522	31.03.2008	1 183 024,57	163 175,88	1 019 848,69	1 101 436,63	2,20	24 232
163	Л3П-04 Ф-1011 ТП-22 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002523	31.03.2008	561 960,70	187 320,36	374 640,34	468 300,52	2,20	10 303
164	Л3П-04 Ф-1012 ТП-3 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002476	31.03.2008	85 278,13	21 319,56	63 958,57	74 618,35	2,20	1 642
165	Л3П-04 Ф-1012 ТП-9 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002471	31.03.2008	606 394,88	269 509,08	336 885,80	471 640,34	2,20	10 376
166	Л3П-04 Ф-106 ТП-6К-110	Б00002800	31.03.2008	158 232,53	118 674,72	39 557,81	98 895,17	2,20	2 176
167	Л3П-04 Ф-201 ТП-4 п\ст "Баксаненок"	Б00002450	31.03.2008	629 432,86	18 603,96	610 828,90	620 130,88	2,20	13 643
168	Л3П-04 Ф-231 ТП-14 п/ст 'Кенделен'	Б00002794	31.03.2008	148 622,40	148 622,40	0,00	74 311,11	2,20	1 635
169	Л3П-04 Ф-246 ТП-13 "Б-110"	Б00002707	31.03.2008	143 771,31	143 770,80	0,51	71 885,91	2,20	1 581
170	Л3П-04 Ф-515 ТП-7 Ф(1,2) П/СТ "АРГУДАН"	Б00004016	31.03.2008	232 486,39	33 212,40	199 273,99	215 880,19	2,20	4 749
171	Л3П-04 Ф-604 п/ст 'Былым'	Б00002030	31.03.2008	108 568,95	108 568,95	0,00	54 284,35	2,20	1 194
172	Л3П-04Ф1 2 3 ТП-8/102п-ст Бабугент	Б00001285	31.03.2008	179 330,04	59 776,80	119 553,24	149 441,64	2,20	3 288
173	Л3П-04Ф1 2 ТП-6/400 п/ст Бабугент	Б00001281	31.03.2008	41 754,74	41 754,74	0,00	20 877,37	2,20	459
174	Л3П-04Ф1 2 ТП-9/391 Мух ГЭС	Б00001364	31.03.2008	177 396,62	78 842,88	98 553,74	137 975,18	2,20	3 035
175	Л3П-10 Ф-230 п/ст 'Кенделен'	Б00002360	31.03.2008	17 611,93	17 611,93	0,00	2 709,57	2,20	60
176	Л3П-10 Ф-230 п/ст 'Кенделен'	Б00002821	31.03.2008	18 763,79	18 763,79	0,00	2 886,71	2,20	64
177	Л3П-10-6КВ Ф-515 ПС'АРГУДАН'	Б00004045	31.03.2008	61 008,50	26 146,68	34 861,82	47 935,16	2,20	1 055
178	Л3П-10-6 КВ Ф-444 ПС'КАХУН'	Б00004033	31.03.2008	1 294 665,80	176 545,44	1 118 120,36	1 206 393,08	2,20	26 541
179	Л3ПСМЗКВ ф-181 п\ст "Куркужин"	Б00002828	31.03.2008	1 306 212,99	1 306 212,84	0,15	653 106,57	2,20	14 368
180	Л3П-ЮКВ Ф-983 ПС "Пенькозаводская""	Б00005074	31.03.2008	4 607 940,92	134 866,56	4 473 074,36	4 540 507,64	2,20	99 891
181	Л3П-6 Ф-605 п/ст 'Былым'	Б00002009	31.03.2008	5 101,82	5 101,82	0,00	784,87	2,20	17
182	Ограничитель перенапряжен ОПНН-П/3ЭУ-110/56/10/550 УХЛ1 ПС Екатериногродская110/35/1 кВ ОПНТ-1 Ф-С	КБ003831	27.12.2017	27 270,21	1 604,16	25 666,05	26 468,13	2,20	582
183	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-110/77/10/550 УХЛ1 на ПС Долинск110/10/6 кВ ОПН-1 Фаза-С	КБ003830	27.12.2017	24 933,99	1 466,76	23 467,23	24 200,61	2,20	532
184	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-110/77/10/550 УХЛ1 на ПС ПТФ 110/6 кВ ОПНТ-2 Фаза В	КБ003825	27.12.2017	22 087,34	1 299,24	20 788,10	21 437,72	2,20	472
185	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-110/77/10/550 УХЛ1 на ПС ПТФ 110/6 кВ ОПН-1 фаза В	КБ003826	27.12.2017	22 087,34	1 299,24	20 788,10	21 437,72	2,20	472
186	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-110/77/10/550 УХЛ1 на ПС ПТФ 110/6 кВ ОПН-1 фаза С	КБ003827	27.12.2017	22 087,34	1 299,24	20 788,10	21 437,72	2,20	472
187	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-35/40,5/10/550 УХЛ1 на ПС Н.Курп 35/10 кВ ОПНТ-31 Ф-А	КБ003832	27.12.2017	9 933,23	584,28	9 348,95	9 641,09	2,20	212
188	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-35/40,5/10/550 УХЛ1 на ПС Н.Курп 35/10 кВ ОПНТ-31 Ф-В	КБ003833	27.12.2017	9 933,23	584,28	9 348,95	9 641,09	2,20	212
189	Ограничитель перенапряжения ОПН-П/З ЭУ-35/40,5/10/550 УХЛ1 на ПС Н.Курп 35/10 кВ ОПН Т-31 Ф-С	КБ003834	27.12.2017	9 933,22	584,28	9 348,94	9 641,08	2,20	212
190	Ограничитель перенапряжения ОПНН-П/З ЭУ-110/56/10/550 УХЛ1 на ПС Искож 110/6 кВ ОПН Т-1-0	КБ003828	27.12.2017	22 258,73	1 309,32	20 949,41	21 604,07	2,20	475
191	Ограничитель перенапряжения ОПНН-П/З ЭУ-110/56/10/550 УХЛ1 на ПС Искож 110/6 кВ ОПН Т-2-0	КБ003829	27.12.2017	22 258,72	1 309,32	20 949,40	21 604,06	2,20	475
192	Ограничитель перенапряжения ОПНН-П/З ЭУ-110/56/10/550 УХЛ1 на ПС Майская 110/35/10 кВ ОПН Т-1-0	КБ003835	27.12.2017	25 523,72	1 501,44	24 022,28	24 773,00	2,20	545
193	Ограничитель перенапряжения ОПННП-110/56/10/550 УХЛ1 ПС 110/35/10 кВ	КБ001686	01.10.2015	14 061,46	1 430,04	12 631,42	13 346,44	2,20	294
194	Ограничитель перенапряжения ОПННП-110/56/10/550 УХЛ1 ПС 110/35/10 кВ Прохладная-1	КБ001687	01.10.2015	14 061,46	1 430,04	12 631,42	13 346,44	2,20	294
195	ОРУ-35/1 ОкВ п/с Прималкинская	Б00000411	31.03.2008	71 457,76	16 490,16	54 967,60	63 212,68	2,20	1 391
196	ОРУ П/СТ НАРТКАЛА	Б00003967	31.03.2008	608 848,20	580 459,08	28 389,12	318 618,66	2,20	7 010
197	Открытое распределительное устройство (ОРУ-35 кВ строительная часть) ПС 35/0,4 кВ Чалмас	КБ004293	31.12.2019	4 551 591,34	156 951,48	4 394 639,86	4 473 115,60	2,20	98 409
198	П/СТ 110/10/6КВ "Нальчик"	Б00005004	31.03.2008	286 699 507,37	21 624 315,60	265 075 191,77	275 887 349,57	2,20	6 069 522
199	П/СТ110/10/6КВ "СКЭП"	Б00005005	31.03.2008	54 244 833,23	3 012 519,60	51 232 313,63	52 738 573,43	2,20	1 160 249
200	П/СТ 110/35/10 "Терек-2"	Б00005506	31.03.2008	504 578,96	504 578,96	0,00	155 255,01	2,20	3 416
201	П/СТ 110/35/10 п/ст Аушигер	Б00001386	31.03.2008	661 646,12	661 646,12	0,00	101 791,73	2,20	2 239
202	П/СТ 110/35/10 ПС'В.АЛБАШ"	Б00005522	31.03.2008	85 964,16	85 964,16	0,00	16 531,64	2,20	364
203	П/СТ 110/35/1 ОКВ АДЫЛ-СУ(реконструкция)	Б00008013	31.03.2008	404 580,57	33 253,20	371 327,37	387 953,97	2,20	8 535
204	П/СТ 110/35КВ ПРОХЛ-1	Б00000402	31.03.2008	116 918,63	93 534,60	23 384,03	70 151,33	2,20	1 543
205	П/СТ 110/6 КВ РМЗ	КБ0000986	30.11.2011	6 589 585,97	314 687,04	6 274 898,93	6 432 242,45	2,20	141 509
206	П/СТ 110/6/6 Телемеханика-1 (вторая очередь)	Б00004969	31.03.2008	29 388 075,34	1 885 865,88	27 502 209,46	28 445 142,40	2,20	625 793
207	П/СТ110/6КВ "ПТФ"	Б00004995	31.03.2008	16 399 307,28	2 555 736,24	13 843 571,04	15 121 439,16	2,20	332 672
208	П/СТ 11 ОКВ "Долинск"	Б00004989	31.03.2008	87 447 354,50	3 279 275,76	84 168 078,74	85 807 716,62	2,20	1 887 770
209	П/СТ 15000КВ "Дубки"	Б00004991	31.03.2008	152 130 902,34	9 266 856,96	142 864 045,38	147 497 473,86	2,20	3 244 944
210	П/СТ 35/1 ОКВ п/ст Советская	Б00001412	31.03.2008	112 711,80	112 711,80		56 355,90	2,20	1 240
211	П/СТБАКСАН 110/35/10	Б00006564	31.03.2008	26 960 923,65	1 937 311,92	25 023 611,73	25 992 267,69	2,20	571 830
212	П/СТ БАКСАН 35/1 ОКВ 1/6300 ОТ АВ-ТЬ	Б00006559	31.03.2008	508 313,29	35 671,20	472 642,09	490 477,69	2,20	10 791
213	П/СТ БАКСАНЕНОК	Б00006563	31.03.2008	218 470,09	84 569,04	133 901,05	176 185,57	2,20	3 876
214	П/СТ В.КУРП - 35/10 КВ	Б00005569	31.03.2008	45 417,72	38 928,96	6 488,76	25 953,24	2,20	571
215	П/СТ ВОДОГРЕЙНАЯ	БК0000040	31.03.2008	60 902,59	4 684,80	56 217,79	58 560,19	2,20	1 288
216	П/СТ ГУНДЕЛЕН 110/10	Б00006566	31.03.2008	565 925,95	219 068,04	346 857,91	456 391,93	2,20	10 041
217	П/СТ КАШХАТАУ 110/35/10 КВ	Б00007765	31.03.2008	20 139 149,13	1 345 143,24	18 794 005,89	19 466 577,51	2,20	428 265
218	П/СТ КРЕМ-КОНСТАНТИНОВКА 35/1 ОКВ	Б00006562	31.03.2008	853 324,46	60 216,48	793 107,98	823 216,22	2,20	18 111
219	П/СТ КУРКУЖИН 35/10	Б00006560	31.03.2008	544 367,48	38 201,16	506 166,32	525 266,90	2,20	11 556
220	П/СТ КЫЗБУРУН 110/10	Б00006565	31.03.2008	8 033 509,35	1 074 009,48	6 959 499,87	7 496 504,61	2,20	164 923
221	П/СТ СТ. ЛЕСКЕН ЭРУ-10 КВ	Б00004578	31.03.2008	7 278 430,40	1 782 472,68	5 495 957,72	6 387 194,06	2,20	140 518
222	П/СТ ЦСБ 4000/35/10	БЧ0001877	31.03.2008	1 298 534,73	86 569,08	1 211 965,65	1 255 250,19	2,20	27 616
223	П/СТ-110/35 КАМЕННОМОСТ	Б00003817	31.03.2008	1 217 129,06	540 946,20	676 182,86	946 655,96	2,20	20 826
224	П/СТ-110/35/1 ОКВ "Черек - 2"	Б00001890	31.03.2008	9 156 944,60	1 934 075,52	7 222 869,08	8 189 906,84	2,20	180 178
225	ПС-110/10 КВ ЗАВОДСКАЯ С ВЛ-110КВ Л-107 L-9 КМ	Б00001176	31.03.2008	2 707 367,90	507 613,68	2 199 754,22	2 453 552,06	2,20	53 978
226	Панель учета присоединений 110 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002384	31.12.2015	236 965,95	118 482,96	118 482,99	177 724,47	2,20	3 910
227	Панель учета присоединений 6-10 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002387	31.12.2015	236 965,95	118 482,96	118 482,99	177 724,47	2,20	3 910
228	ПОДСТАНЦИЯ ПЛОТИНА-110	Б00003122	31.03.2008	564 434,11	138 228,60	426 205,51	495 319,81	2,20	10 897
229	ПОДСТАНЦИЯ ЧАЛМАС -35 /0,4 кВ с ВЛ-35кВ 1=0.2км	Б00006978	31.03.2008	65 772,57	8 136,96	57 635,61	61 704,09	2,20	1 357
230	ПС 110/35/10 кВ"Малка"	Б00001966	31.03.2008	17 028 346,40	1 116 612,84	15 911 733,56	16 470 039,98	2,20	362 341
231	ПС 35 кВ "Героев Эльбруса"	БЧ0001930	31.03.2008	4 161 877,82	471 156,00	3 690 721,82	3 926 299,82	2,20	86 379
232	ПС БАКСАН-35 с ВЛ-10кв Ф-109 0,42км КТП-60	Б00007293	31.03.2008	193 637,88	30 981,96	162 655,92	178 146,90	2,20	3 919
233	ПС ЧЕГЕТ-35/10 кВ ОРУ (35/10) кВ	Б00002081	31.03.2008	83 770,92	83 770,92		35 441,45	2,20	780
234	Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/10 кВ Ново-Ивановка	КБ001688	01.10.2015	94 549,36	6 374,04	88 175,32	91 362,34	2,20	2 010
235	Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001689	01.10.2015	94 549,36	6 374,04	88 175,32	91 362,34	2,20	2 010
236	Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001690	01.10.2015	122 048,28	8 227,92	113 820,36	117 934,32	2,20	2 595
237	Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001691	01.10.2015	122 048,28	8 227,92	113 820,36	117 934,32	2,20	2 595
238	Разъединитель РГН 1а-110 11/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001692	01.10.2015	217 181,46	14 641,44	202 540,02	209 860,74	2,20	4 617
239	Разъединитель РГН 1а-110 11/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001694	01.10.2015	217 181,46	14 641,44	202 540,02	209 860,74	2,20	4 617
240	Распределительная трансформаторная подстанция-1 (73,6 кв.м.)	КБ0000758	27.07.2010	2 679 791,22	253 208,52	2 426 582,70	2 553 186,96	2,20	56 170
241	Распределительная трансформаторная подстанция-2 (89,7 кв.м.)	КБ0000759	27.07.2010	4 743 917,08	490 749,96	4 253 167,12	4 498 542,10	2,20	98 968
242	РАСШИРЕНИЕ П/С-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	Б00003464	31.03.2008	436 406,14	141 536,88	294 869,26	365 637,70	2,20	8 044
243	СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР П/СТ НАРТКАЛА	БК0000190	31.03.2008	462 311,93	86 683,68	375 628,25	418 970,09	2,20	9 217
244	ТП-6/0,4 кВ ТМГ-25 кВа ПС 35 кВ Чалмас	КБ004310	31.12.2019	1 430 517,12	49 328,16	1 381 188,96	1 405 853,04	2,20	30 929
245	Трансформатор напряжения НАМИ -110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001683	01.10.2015	263 857,63	17 788,08	246 069,55	254 963,59	2,20	5 609
246	Трансформатор напряжения НАМИ -110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001684	01.10.2015	263 857,63	17 788,08	246 069,55	254 963,59	2,20	5 609
247	Трансформатор напряжения НАМИ -110 УХЛ1 герметич. 110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001685	01.10.2015	263 857,64	17 788,08	246 069,56	254 963,60	2,20	5 609
248	Трансформатор напряжения ТН-31 НАМИ-35 ПС 110 кВ Кашхатау	КБ004313	31.12.2019	615 794,40	21 234,24	594 560,16	605 177,28	2,20	13 314
249	ТРАНСФОРМАТОР ТДТН 10000 кВа ПС "ЛЕСКЕН 1"	Б00004553	31.03.2008	25 204,63	25 204,63	0,00	4 847,18	2,20	107
250	Трансформатор ТДТН-16000/110 ПС 110 Кашхатау	КБ004314	31.12.2019	37 577 500,18	1 295 775,84	36 281 724,34	36 929 612,26	2,20	812 451
251	ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 П.СТ ГЕРМЕНЧИК	Б00004557	31.03.2008	173 313,94	14 148,12	159 165,82	166 239,88	2,20	3 657

252	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003584	31.12.2015	237 031,39	23 703,12	213 328,27	225 179,83	2,20	4 954
253	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003592	31.12.2015	210 889,62	21 089,04	189 800,58	200 345,10	2,20	4 408
254	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003611	31.12.2015	236 555,32	23 655,60	212 899,72	224 727,52	2,20	4 944
255	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ003585	31.12.2015	237 031,38	23 703,12	213 328,26	225 179,82	2,20	4 954
256	Трансформатор тока ТОМ 10 фаза-В	КБ003593	31.12.2015	210 889,62	21 089,04	189 800,58	200 345,10	2,20	4 408
257	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ003612	31.12.2015	236 555,32	23 655,60	212 899,72	224 727,52	2,20	4 944
258	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003586	31.12.2015	237 031,38	23 703,12	213 328,26	225 179,82	2,20	4 954
259	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003594	31.12.2015	210 889,62	21 089,04	189 800,58	200 345,10	2,20	4 408
260	Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003613	31.12.2015	236 555,32	23 655,60	212 899,72	224 727,52	2,20	4 944
261	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-39	КБ003695	30.12.2016	382 410,29	34 764,60	347 645,69	365 027,99	2,20	8 031
262	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-40	КБ003698	30.12.2016	382 410,29	34 764,60	347 645,69	365 027,99	2,20	8 031
263	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-39	КБ003693	30.12.2016	382 410,31	34 764,60	347 645,71	365 028,01	2,20	8 031
264	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-40	КБ003696	30.12.2016	382 410,29	34 764,60	347 645,69	365 027,99	2,20	8 031
265	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-39	КБ003694	30.12.2016	382 410,29	34 764,60	347 645,69	365 027,99	2,20	8 031
266	Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-40	КБ003697	30.12.2016	382 410,29	34 764,60	347 645,69	365 027,99	2,20	8 031
267	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 110/10 "ЗАЛУКОКОАЖЕ"	Б00001968	31.03.2008	2 217 003,63	2 217 003,63	0,00	1 023 232,52	2,20	22 511
268	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 110/6КВ "Искож"	Б00004988	31.03.2008	88 403 316,90	5 796 493,92	82 606 822,98	85 505 069,94	2,20	1 881 112
269	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 35/10 "Ново-Ивановка"	Б00000399	31.03.2008	3 322 694,93	996 808,68	2 325 886,25	2 824 290,59	2,20	62 134
270	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ НА ГЛАВНОМ ВОДОЗАБОР.СООРУЖ.	Б00004997	31.03.2008	37 085,70	37 085,70	0,00	7 131,89	2,20	157
271	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ. 35/10 Александровская	Б00004704	31.03.2008	86 624,60	24 174,36	62 450,24	74 537,42	2,20	1 640
272	Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003581	31.12.2015	21 178,33	4 235,64	16 942,69	19 060,51	2,20	419
273	Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003597	31.12.2015	20 397,59	4 079,52	16 318,07	18 357,83	2,20	404
274	Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003615	31.12.2015	21 366,99	4 273,32	17 093,67	19 230,33	2,20	423
275	Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003627	31.12.2015	22 041,93	4 408,44	17 633,49	19 837,71	2,20	436
276	Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ2607	КБ003575	31.12.2015	842 893,68	168 578,64	674 315,04	758 604,36	2,20	16 689
277	Шкаф №31 определения места повреждения на линии ОМП	КБ003690	30.11.2016	477 782,77	80 751,96	397 030,81	437 406,79	2,20	9 623
278	Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ с шефмонтажом ШЭ	КБ003688	30.11.2016	1 430 089,12	241 705,20	1 188 383,92	1 309 236,52	2,20	28 803
279	Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003573	31.12.2015	1 440 792,48	288 158,40	1 152 634,08	1 296 713,28	2,20	28 528
280	ШкаФ дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003574	31.12.2015	671 428,31	134 285,64	537 142,67	604 285,49	2,20	13 294
281	Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003608	31.12.2015	703 169,00	140 633,76	562 535,24	632 852,12	2,20	13 923
282	Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003620	31.12.2015	728 232,54	145 646,52	582 586,02	655 409,28	2,20	14 419
283	Шкаф догрузочных сопротивлений ТН-1 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002385	31.12.2015	277 256,22	55 451,28	221 804,94	249 530,58	2,20	5 490
284	ШкаФ догрузочных сопротивлений ТН-2 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002386	31.12.2015	277 256,22	55 451,28	221 804,94	249 530,58	2,20	5 490
285	Шкаф зажимов ШЗВ-120	КБ003699	30.12.2016	17 561,32	2 926,92	14 634,40	16 097,86	2,20	354
286	Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003583	31.12.2015	21 215,45	4 243,20	16 972,25	19 093,85	2,20	420
287	Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003599	31.12.2015	20 664,74	4 132,92	16 531,82	18 598,28	2,20	409
288	Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003617	31.12.2015	21 312,09	4 262,40	17 049,69	19 180,89	2,20	422
289	Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607	КБ003589	31.12.2015	752 720,27	150 544,08	602 176,19	677 448,23	2,20	14 904
290	Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607	КБ003607	31.12.2015	852 111,11	170 422,32	681 688,79	766 899,95	2,20	16 872
291	Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607	КБ003619	31.12.2015	568 740,39	113 748,12	454 992,27	511 866,33	2,20	11 261
292	Шкаф защиты трансформатора напряжения с комплектом защиты ТН-35 кВ ПС 110 кВ Кашхатау	КБ004312	31.12.2019	852 119,79	94 680,00	757 439,79	804 779,79	2,20	17 705
293	Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003591	31.12.2015	264 712,98	52 942,68	211 770,30	238 241,64	2,20	5 241
294	Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	31.12.2015	289 654,96	57 930,96	231 724,00	260 689,48	2,20	5 735
295	Шкаф основной защиты линии на базе терминала L60 (GE)	КБ003590	31.12.2015	1 725 907,99	345 181,68	1 380 726,31	1 553 317,15	2,20	34 173
296	Шкаф основных защит двухобмоточного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	31.12.2019	578 142,90	64 238,04	513 904,86	546 023,88	2,20	12 013
297	Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	31.12.2015	24 794,85	4 958,88	19 835,97	22 315,41	2,20	491
298	Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	31.12.2015	26 032,14	5 206,44	20 825,70	23 428,92	2,20	515
299	Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	31.12.2015	27 892,03	5 578,32	22 313,71	25 102,87	2,20	552
300	Шкаф резервной защиты линии 110 кВ с шефмонтажом ШЭ 2607 016	КБ003689	30.11.2016	1 281 040,06	216 513,84	1 064 526,22	1 172 783,14	2,20	25 801
301	Шкаф серии ШЭ перевода основных защит на ОВ и РПР ОВ 110 кВ	КБ003621	31.12.2015	295 035,08	59 007,00	236 028,08	265 531,58	2,20	5 842
302	Шкаф центральной сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ Чалмас	КБ004308	31.12.2019	664 641,22	73 849,08	590 792,14	627 716,68	2,20	13 810
303	Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130 130	КБ003623	31.12.2015	516 046,95	103 209,48	412 837,47	464 442,21	2,20	10 218
304	Ячейка ВВ Т-31 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004304	31.12.2019	3 704 158,67	154 339,92	3 549 818,75	3 626 988,71	2,20	79 794
305	Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Т-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004296	31.12.2019	1 420 651,44	59 193,84	1 361 457,60	1 391 054,52	2,20	30 603
306	Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004298	31.12.2019	1 420 651,44	59 193,84	1 361 457,60	1 391 054,52	2,20	30 603
307	Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-62; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004299	31.12.2019	1 420 651,44	59 193,84	1 361 457,60	1 391 054,52	2,20	30 603
308	Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-63; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004300	31.12.2019	1 420 651,44	59 193,84	1 361 457,60	1 391 054,52	2,20	30 603
309	Ячейка КРУ 6 кВ; ТН-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004297	31.12.2019	1 420 651,44	59 193,84	1 361 457,60	1 391 054,52	2,20	30 603
310	Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ	КБ003609	31.12.2015	931 680,18	93 168,00	838 512,18	885 096,18	2,20	19 472
311	Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ	КБ003625	31.12.2015	837 909,02	83 790,96	754 118,06	796 013,54	2,20	17 512
312	Ячейка КРУ СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ СКЭП	КБ003806	31.10.2017	1 098 338,36	65 247,84	1 033 090,52	1 065 714,44	2,20	23 446
313	Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф 620 II СШ 6 кВ ПС 1 Юж.В СКЭП	КБ004221	31.10.2019	1 646 677,68	57 110,16	1 589 567,52	1 618 122,60	2,20	35 599
314	Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф-621 I СШ 6 кВ ПС 1 Юж.В СКЭП	КБ004220	31.10.2019	1 646 677,68	57 110,16	1 589 567,52	1 618 122,60	2,20	35 599
315	Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003807	31.10.2017	1 762 584,36	104 708,04	1 657 876,32	1 710 230,34	2,20	37 625
316	Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003808	31.10.2017	1 176 710,46	69 903,60	1 106 806,86	1 141 758,66	2,20	25 119
317	Ячейка КРУН 10 кВ Ф-798 ПС 35/10 кВ ПС "Ново-Полтавская"	КБ003805	29.09.2017	1 121 306,35	66 943,68	1 054 362,67	1 087 834,51	2,20	23 932
318	Ячейка Л-457 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004302	31.12.2019	858 936,73	35 789,04	823 147,69	841 042,21	2,20	18 503
319	Ячейка Л-459 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004303	31.12.2019	1 276 900,58	53 204,16	1 223 696,42	1 250 298,50	2,20	27 507
Итого:				**2 598 485 015,52**	**148 695 599,67**	**2 488 600 540,98**	**2 540 948 388,26**		**55 900 865**
Вид налоговой базы: Кадастровая стоимость									
1	АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	Б00006969	31.03.2008				931 266,00	2	18 625
2	РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00005048	31.03.2008				4 019 946,00	2	80 399
Итого:							**4 951 212,00**		**99 024**
Всего налог на имущество:									**55 999 889**

Расчет амортизационных отчислений филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"-"Каббалкэнерго" на 2023 год

Основное средство	Инвентарный номер	Принятие к учету	Срок полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,мес.	Стоимость для вычисления амортизации	Остаточная стоимость на 01.01.2023	Амортизация за 2023 год	Остаточная стоимость на 31.12.2023
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос№ М 685 КС 07	КБ006139	29.06.2021	120	5 195 000,00	4 372 458,33	519 500,00	3 852 958,33
Автогидроподъемник ПСС-131. 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 гос.№ К 325 КА 07	КБ005981	24.12.2020	120	4 305 906,00	3 408 842,25	430 590,60	2 978 251,65
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720897 гос.№ Е 923 КТ 07	КБ005805	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720898 гос.№ Е 769 КТ 07	КБ005806	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720899 гос.№ Е 922 КТ 07	КБ005807	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720913 гос.№ Е 931 КТ 07	КБ005808	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720916 гос.№ Е 927 КТ 07	КБ005809	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720917 гос.№ Е 893 КТ 07	КБ005810	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720918 гос.№ Е 954 КТ 07	КБ005811	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720919 гос.№ Е 914 КТ 07	КБ005812	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720921 гос.№ Е 970 КТ 07	КБ005813	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720923 гос.№ Е 803 КТ 07	КБ005814	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720928 гос.№ Е 917 КТ 07	КБ005815	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720929 гос.№ Е 958 КТ 07	КБ005816	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720930 гос.№ Е 936 КТ 07	КБ005817	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720931 гос.№ Е 900 КТ 07	КБ005818	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720932 гос.№ Е 837 КТ 07	КБ005819	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720934 гос.№ Е 880 КТ 07	КБ005820	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720935 гос.№ Е 915 КТ 07	КБ005821	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720936 гос.№ Е 930 КТ 07	КБ005822	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720940 гос.№ Е 789 КТ 07	КБ005861	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720941 гос.№ Е 940 КТ 07	КБ005823	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720944 гос.№ Е 706 КТ 07	КБ005824	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720945 гос.№ Е 918 КТ 07	КБ005825	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720947 гос.№ Е 901 КТ 07	КБ005826	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720948 гос.№ Е 939 КТ 07	КБ005827	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720949 гос.№ Е 766 КТ 07	КБ005828	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720950 гос.№ Е 866 КТ 07	КБ005829	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720951 гос.№ Е 909 КТ 07	КБ005830	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720952 гос.№ Е 889 КТ 07	КБ005831	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720953 гос.№ Е 903 КТ 07	КБ005832	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720962 гос.№ Е 935 КТ 07	КБ005833	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720963 гос.№ О 482 КС 07	КБ005834	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720973 гос.№ Е 941 КТ 07	КБ005835	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720974 гос.№ Е 952 КТ 07	КБ005836	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720977 гос.№ Е 845 КТ 07	КБ005837	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720978 гос.№ Е 886 КТ 07	КБ005838	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720979 гос.№ Е 865 КТ 07	КБ005839	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720980 гос.№ Е 820 КТ 07	КБ005840	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720982 гос.№ Е 776 КТ 07	КБ005841	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720984 гос.№ Е 921 КТ 07	КБ005842	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720985 гос.№ Е 858 КТ 07	КБ005843	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720986 гос.№ Е 891 КТ 07	КБ005844	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720989 гос.№ Е 932 КТ 07	КБ005845	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0720990 гос.№ Е 835 КТ 07	КБ005846	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721207 гос.№ Е 906 КТ 07	КБ005847	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721208 гос.№ Е 916 КТ 07	КБ005848	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721212 гос.№ Е 870 КТ 07	КБ005849	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721213 гос.№ Е 929 КТ 07	КБ005850	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721214 гос.№ Е 838 КТ 07	КБ005851	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721215 гос.№ Е 895 КТ 07	КБ005852	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721216 гос.№ Е 949 КТ 07	КБ005853	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721217 гос.№ Е 908 КТ 07	КБ005854	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721218 гос.№ Е 937 КТ 07	КБ005855	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721219 гос.№ Е 848 КТ 07	КБ005856	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721220 гос.№ Е 805 КТ 07	КБ005857	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721221 гос.№ Е 948 КТ 07	КБ005858	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721222 гос.№ Е 924 КТ 07	КБ005859	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина LADA 219010 Белое облако VIN XTA219010M0721223 гос.№ Е 779 КТ 07	КБ005860	17.11.2020	60	412 515,83	233 758,97	82 503,17	151 255,80
Автомашина ГАЗ-3309-397; VIN X96330900D1038851 гос.№ Н 028 ЕН 07	КБ001054	02.07.2013	120	625 020,34	31 251,02	31 251,02	0,00
Автомашина ГАЗ-3309-397; VIN X96330900D1038881 гос.№ Н 029 ЕН 07	КБ001055	02.07.2013	120	625 020,34	31 251,02	31 251,02	0,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55, VIN X9L212300J0673855 гос.№ А 619 КА 07	КБ003928	18.12.2018	60	541 491,53	99 273,45	99 273,45	0,00
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866157 гос№ А 502 КА 07	КБ003930	18.12.2018	60	914 491,53	167 656,78	167 656,78	0,00
Автомобиль ГАЗ 2705-777, VIN X96270500K0866206 гос№ А 691 КА 07	КБ003929	18.12.2018	60	914 491,53	167 656,78	167 656,78	0,00
АДМИНИСТРАТИВНО-БЫТОВОЙ КОРПУС	Б00006969	31.03.2008	250	1 747 771,29	503 358,13	83 893,02	419 465,11
Аккумуляторная батарея Classic 4 OCSM 320 (102 элемента) ПС 110кВ Чегем-2	КБ005962	30.12.2020	120	9 762 336,53	7 728 516,42	976 233,65	6 752 282,77
Аккумуляторная батарея STARK 5 OPzS 25 WET (108 шт) ПС 110 кВ Нарткала	КБ004261	30.12.2019	120	5 189 250,04	3 589 231,28	518 925,00	3 070 306,27
АККУМУЛЯТОРНАЯ БАТАРЕЯ ПСТ МАЙСКАЯ	КБ0000096	28.11.2008	240	1 068 900,62	311 762,68	53 445,03	258 317,65
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Баксан 110/35/10	КБ003885	28.09.2018	120	2 521 361,30	1 428 771,40	252 136,13	1 176 635,27
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Заводская 110/10/6	КБ003888	28.09.2018	120	2 518 142,97	1 426 947,68	251 814,30	1 175 133,39
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Залукокоаже110/10	КБ003900	28.09.2018	120	2 541 592,96	1 440 236,01	254 159,30	1 186 076,71
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Кахун 110/10	КБ003894	28.09.2018	120	2 582 178,62	1 463 234,55	258 217,86	1 205 016,69
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Псыгансу 110/10	КБ003891	28.09.2018	120	2 532 659,48	1 435 173,71	253 265,95	1 181 907,76
Аккумуляторная батарея; STARK 7 OPzS 490 LA;108 элементов; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003897	28.09.2018	120	2 538 384,01	1 438 417,61	253 838,40	1 184 579,20
Аккумуляторная батарея; Varta Block 2306;112 элементов; ПС Малка 110/35/10	КБ003909	31.10.2018	120	2 506 981,32	1 441 514,26	250 698,13	1 190 816,13
Анализатор ВЧ-связи по ЛЭП и PLC AnCom A-7/533200/307	КБ001069	17.09.2013	120	219 667,37	14 644,49	14 644,49	0,00
АНГАР	Б00007313	31.03.2008	279	260 463,95	94 289,82	11 202,75	83 087,07
Аппарат для определения пробивного напряжения жидких диэлектриков АИМ-90А (с поверкой)	КБ006434	30.09.2021	84	367 083,33	297 162,70	52 440,48	244 722,22
Аппарат испытательный АИД-70М (с поверкой)	КБ006437	08.10.2021	84	367 083,33	301 532,74	52 440,48	249 092,26
БАЗА ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ КБЭС	Б00002241	31.03.2008	286	1 112 105,53	419 955,93	46 661,77	373 294,16
БАЗА ППЭС ЭЛЬБРУССКОГО РАЙОНА г.Тырныауз	Б00001982	31.03.2008	199	3 638 364,76	383 948,04	219 398,88	164 549,16
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п\ст "Водозабор"	КБ0000903	31.07.2011	361	550 847,45	340 274,19	18 310,72	321 963,47
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п\ст "Долинск"	КБ0000901	31.07.2011	361	550 847,46	340 274,19	18 310,72	321 963,47
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п\ст "Кашхатау"	КБ0000902	31.07.2011	361	550 847,46	340 274,19	18 310,72	321 963,47
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п\ст "Нальчик"	КБ0000898	31.07.2011	361	550 847,46	340 274,19	18 310,72	321 963,47
БРОНЕКОЛПАК "ЧУМ-5" п\ст "ПТФ"	КБ0000900	31.07.2011	361	550 847,46	340 274,19	18 310,72	321 963,47
Бурильная машина БМ-205 на шасси МТЗ-82.1 гос№ 8891 ХХ 07	КБ005924	02.12.2020	84	3 379 711,50	2 373 844,98	482 815,93	1 891 029,05
ВЛ 0,4 кВ ф-13 от РУ-0,4 кВ ТП-60А Ф-65 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ004214	31.10.2019	420	42 232,06	38 310,51	1 206,63	37 103,88
ВЛ 0.4 кВ Ф-748 п/ст.Заречная ТП-14	Б00005801	31.03.2008	233	1 079 353,90	254 783,11	55 589,04	199 194,07
ВЛ 0.4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-15	Б00005814	31.03.2008	190	413 367,11	26 107,40	26 107,40	0,00
ВЛ 0.4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-8	Б00005809	31.03.2008	190	362 336,38	22 884,40	22 884,40	0,00
ВЛ 0.4 кВ Ф-768 п/ст.Солдатская ТП-9	Б00005810	31.03.2008	420	751 892,54	433 233,32	21 482,64	411 750,68
ВЛ 0.4 кВ Ф-778 п/ст.Саратовская ТП-26	Б00005873	31.03.2008	197	124 566,95	12 014,07	7 587,83	4 426,24
ВЛ 0.4 кВ Ф-780 п/ст.Саратовская ТП-12	Б00005888	31.03.2008	180	1 322 973,79	14 699,71	14 699,71	0,00
ВЛ 0.4 кВ Ф-780 п/ст.Саратовская ТП-8	Б00005884	31.03.2008	180	1 974 531,10	21 939,23	21 939,23	0,00
ВЛ 0.4 кВ Ф-789 п/ст Ново-Полтавская ТП-5	Б00005935	31.03.2008	180	1 829 383,00	20 326,48	20 326,48	0,00
ВЛ 0.4 кВ Ф-792 п/ст.Ново-полтавская ТП-1	Б00005924	31.03.2008	420	103 509,91	59 641,42	2 957,43	56 684,00
ВЛ 10 кВ от Ф-988 ПС"Терекская"	КБ001378	31.12.2014	180	159 695,88	73 637,54	10 646,39	62 991,15
ВЛ 10 кВ Ф-1010	КБ001070	07.10.2013	180	319 803,98	122 591,53	21 320,27	101 271,26
ВЛ 10 кВ Ф-106	КБ001099	07.10.2013	180	106 820,20	40 947,74	7 121,35	33 826,40
ВЛ 10 кВ Ф-189	КБ001083	07.10.2013	180	526 148,91	201 690,42	35 076,59	166 613,82
ВЛ 10 кВ Ф-200 от ТП-8 с.Баксаненок	КБ001177	30.12.2013	180	230 897,49	91 076,23	15 393,17	75 683,07
ВЛ 10 кВ Ф-224	КБ001079	07.10.2013	180	125 612,71	48 151,54	8 374,18	39 777,36
ВЛ 10 кВ Ф-232	КБ001074	07.10.2013	180	50 649,06	19 415,47	3 376,60	16 038,87
ВЛ 10 кВ Ф-515	КБ001129	30.11.2013	180	248 656,61	96 699,79	16 577,11	80 122,69
ВЛ 10 кВ Ф-520	КБ001125	30.11.2013	180	64 043,54	24 905,82	4 269,57	20 636,25
ВЛ 10 кВ Ф-534	КБ001133	30.11.2013	180	92 748,73	36 068,95	6 183,25	29 885,70
ВЛ 10 кВ Ф-540	КБ001137	30.11.2013	180	101 078,53	39 308,32	6 738,57	32 569,75
ВЛ 10 кВ Ф-967	КБ001087	07.10.2013	180	187 769,05	71 978,14	12 517,94	59 460,20
ВЛ 10 кВ Ф-976	КБ001091	07.10.2013	180	221 787,11	85 018,39	14 785,81	70 232,58
ВЛ 10 кВ Ф-989	КБ001095	07.10.2013	180	106 604,05	40 864,89	7 106,94	33 757,95
ВЛ 10КВ Ф-416 п-ст Аушигер	Б00001249	31.03.2008	277	2 883 849,63	1 030 689,94	124 932,11	905 757,83

ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Кашхатау до ОРУ Верхнебалкарской МГЭС 42,2 км.	КБ004595	30.06.2020	420	1 468 140 771,57	1 359 778 000,34	41 946 879,19	1 317 831 121,15
ВЛ-0,22 кВ от опоры №1/5 ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС Чегем-2 - 0,11 км.	КБ004108	30.04.2019	420	77 650,80	69 331,07	2 218,59	67 112,48
ВЛ-0,38 кВ от РУ-0,4 РТП-10/0,1 №1 Ф-260 ПС "Терской"	КБ003799	29.09.2017	180	126 364,99	81 435,22	8 424,33	73 010,88
ВЛ-0,38 кВ ф-1 ТП-31 Ф-778 ПС Саратовская (совместный подвес с ВЛ 10кВ)	КБ004583	29.05.2020	420	125 555,92	115 989,75	3 587,31	112 402,44
ВЛ-0,38 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"(совместный подвес с ВЛ-10 кВ)	КБ004557	28.02.2020	420	60 803,00	55 736,08	1 737,23	53 998,85
ВЛ-0,4 кВ п\ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф2,3	Б00002489	31.03.2008	420	1 702 846,18	981 163,75	48 652,75	932 511,00
ВЛ-0,4 кВ п\ст "Баксан-110" Ф-245 ТП-7 ф1	Б00002487	31.03.2008	420	1 404 554,36	809 290,85	40 130,12	769 160,72
ВЛ-0,4 кВ п\ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-20 ф1	Б00002447	31.03.2008	201	311 457,08	35 639,37	18 594,45	17 044,91
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005754	29.10.2020	420	122 523,98	114 647,44	3 500,69	111 146,75
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-277 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004101	29.03.2019	420	84 358,66	75 119,38	2 410,25	72 709,13
ВЛ-0,4 КВ ГКТП 9/630 Ф-4 Л-0,45 15 Ж/Б ОПОР, А-35	КБ0000821	08.12.2010	240	59 729,88	23 643,08	2 986,49	20 656,58
ВЛ-0,4 кВ от 3ТП №371 Ф-617 ПС "Нарткала"	КБ001264	31.12.2013	180	311 077,24	122 702,69	20 738,48	101 964,21
ВЛ-0,4 кВ от КТП-1 Ф-578 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003804	29.09.2017	180	119 895,80	77 266,18	7 993,05	69 273,13
ВЛ-0,4 кВ от КТП-14 Ф-569 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003800	29.09.2017	180	68 164,26	43 928,08	4 544,28	39 383,79
ВЛ-0,4 кВ от КТП-6 Ф-570 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003803	29.09.2017	180	46 031,91	29 665,01	3 068,79	26 596,21
ВЛ-0,4 кВ от КТП-7 Ф-553 ПС 35/10 "Ново-Ивановская"	КБ003801	29.09.2017	180	67 441,42	43 462,25	4 496,09	38 966,15
ВЛ-0,4 кВ от оп №4 ТП-11 Ф-109 ПС Кашхатау	КБ004091	29.03.2019	420	90 664,03	80 734,16	2 590,40	78 143,76
ВЛ-0,4 кВ от опоры № 20 ф-2 ТП-12 Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер	КБ004206	31.10.2019	420	124 398,40	112 847,12	3 554,24	109 292,88
ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ф-1 ТП-3 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004211	31.10.2019	420	59 563,06	54 032,20	1 701,80	52 330,40
ВЛ-0,4 кВ от опоры №2/8 ф-3 ТП-7 Ф-103 ПС Нальчик 0,08 км	КБ004093	29.03.2019	420	71 657,07	63 808,91	2 047,34	61 761,57
ВЛ-0,4 кВ от опоры №31 ф-2 ТП-9 Ф-101 ПС "Бабугент"	КБ004579	30.04.2020	420	108 517,17	99 990,82	3 100,49	96 890,33
ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ЭТП-5 Ф-579 ПС 110/35/10 "Майская"	КБ003837	27.12.2017	180	86 777,35	57 369,47	5 785,16	51 584,31
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-170 Ф-192 ПС Баксан-35	КБ004212	31.10.2019	420	112 619,34	102 161,83	3 217,70	98 944,13
ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 ТП-6 Ф-627 ПС "Чегем-1"	КБ003802	29.09.2017	180	139 978,43	90 208,32	9 331,90	80 876,43
ВЛ-0,4 кВ от сущ.опоры №16 ф-3 ТП-14 Ф-778 ПС Саратовская	КБ004564	27.03.2020	420	49 967,74	45 922,73	1 427,65	44 495,08
ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 Ф-980 ПС Акбаш-35	КБ003932	29.12.2018	420	90 340,28	79 800,58	2 581,15	77 219,43
ВЛ-0,4 кВ от ТП-22 Ф-444 ПС Кахун	КБ003880	31.07.2018	420	317 023,15	276 263,03	9 057,80	267 205,23
ВЛ-0,4 кВ от ТП-23 Ф-161 ПС Малка	КБ003936	29.12.2018	420	49 129,14	43 397,41	1 403,69	41 993,72
ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 Ф-444 ПС Кахун	КБ003881	31.07.2018	420	146 237,73	127 435,74	4 178,22	123 257,52
ВЛ-0,4 кВ от ф-8 ТП-3 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол 0,12 км	КБ004102	29.03.2019	420	89 201,14	79 431,49	2 548,60	76 882,89
ВЛ-0,4 кВ п\ст "Кызбурун-110" Ф-1012 ТП-13 ф1,2	Б00002488	31.03.2008	201	382 820,30	43 805,31	22 854,94	20 950,36
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003446	01.11.2008	420	624 293,77	371 603,43	17 836,96	353 766,47
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002781	31.03.2008	420	1 116 955,73	643 579,25	31 913,02	611 666,23
ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002411	31.03.2008	420	2 004 339,98	1 154 881,61	57 266,86	1 097 614,75
ВЛ-0,4 кВ ТП-1,2,4,8,16,17,19 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003282	31.03.2008	420	6 477 766,73	3 732 427,50	185 079,05	3 547 348,45
ВЛ-0,4 кВ ТП-10 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003302	31.03.2008	420	247 947,42	142 864,94	7 084,21	135 780,73
ВЛ-0,4 кВ ТП-11 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002510	01.11.2008	420	1 135 072,91	675 638,64	32 430,65	643 207,98
ВЛ-0,4 кВ ТП-12,13,16 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003323	31.03.2008	420	2 611 642,61	1 504 803,60	74 618,36	1 430 185,24
ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-224 ПС 110 Плотина	Б00002776	31.03.2008	420	823 344,34	474 403,17	23 524,12	450 879,04
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003327	31.03.2008	420	1 308 043,63	753 682,28	37 372,68	716 309,61
ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002774	31.03.2008	420	3 522 616,22	2 029 697,92	100 646,18	1 929 051,74
ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003441	31.03.2008	420	379 485,66	218 656,02	10 842,45	207 813,58
ВЛ-0,4 кВ ТП-18,19 Ф-130 ПС Залукодес	Б00003324	31.03.2008	420	2 031 674,48	1 170 631,49	58 047,84	1 112 583,64
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003448	31.03.2008	420	986 137,17	568 202,85	28 175,35	540 027,50
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002694	31.03.2008	420	1 823 676,14	1 050 784,82	52 105,03	998 679,79
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-264 ПС "Терской"	КБ001347	31.07.2014	180	224 523,77	97 293,63	14 968,25	82 325,38
ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-655 ПС РМЗ от опоры №5/2	КБ005795	29.10.2020	420	255 284,32	238 873,19	7 293,84	231 579,35
ВЛ-0,4 кВ ТП-20,21,23,26 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003279	31.03.2008	420	3 531 709,24	2 034 937,23	100 905,98	1 934 031,25
ВЛ-0,4 кВ ТП-22,24,25,28 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003252	31.03.2008	420	3 187 129,88	1 836 393,88	91 060,85	1 745 333,03
ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-224 ПС Плотина	Б00002682	31.03.2008	420	3 967 278,26	2 285 907,95	113 350,81	2 172 557,14
ВЛ-0,4 кВ ТП-29 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп.№5/19 до оп.№5/21 совм.подв.с ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС Наль	КБ006571	30.12.2021	420	45 766,81	44 350,22	1 307,62	43 042,60
ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003240	31.03.2008	420	683 241,19	393 677,07	19 521,18	374 155,89
ВЛ-0,4 кВ ТП-4 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003447	31.03.2008	420	403 351,32	232 407,19	11 524,32	220 882,87
ВЛ-0,4 кВ ТП-5,6,7,8,9,15 Ф-127 ПС Залукодес	Б00003243	31.03.2008	420	2 192 797,32	1 263 468,93	62 651,35	1 200 817,58
ВЛ-0,4 кВ ТП-6,12 Ф-106 ПС Залукокоаже	Б00003296	31.03.2008	420	1 840 744,88	1 060 619,67	52 592,71	1 008 026,96
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-3 Ф-551 ПС 35 Кв Ново-Ивановская	КБ005760	29.10.2020	420	246 954,17	231 078,54	7 055,83	224 022,71
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004266	30.12.2019	420	287 783,35	262 431,01	8 222,38	254 208,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/6	КБ006129	30.04.2021	420	121 562,73	115 484,59	3 473,22	112 011,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская; отпайка 4	КБ005733	29.10.2020	420	915 439,12	856 589,46	26 155,40	830 434,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-36 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005954	30.12.2020	420	734 897,17	691 153,29	20 997,06	670 156,23
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-40 Ф-560 ПС 110/10 Котляревская	КБ004571	27.03.2020	420	41 992,08	38 592,72	1 199,77	37 392,95
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-5 Ф-200 ПС 35 кВ Баксаненок	КБ004272	30.12.2019	420	144 130,64	131 433,42	4 118,02	127 315,40
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-7 Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КБ005950	30.12.2020	420	607 219,22	571 075,22	17 349,12	553 726,10
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-8 Ф-550 ПС 35 кВ Новоивановская	КБ004238	30.12.2019	420	414 349,38	377 847,17	11 838,55	366 008,62
ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТПН-1 Ф-201 ПС Баксаненок-35 опора №6	КБ005718	29.10.2020	420	132 412,77	123 900,52	3 783,22	120 117,30
ВЛ-0,4 кВ ф-1 СКТП-31 Ф-579 ПС 110 кВ Майская;совм.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ005966	30.12.2020	420	71 886,74	67 607,77	2 053,91	65 553,86
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-65 ПС 110 кВ Нарткала	КБ005769	30.11.2020	420	318 826,52	299 089,64	9 109,33	289 980,31
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-792 ПС Ново-Полтавская от опоры №2/6	КБ005963	30.12.2020	420	109 957,06	103 412,00	3 141,63	100 270,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-1 Ф-918 ПС 35 кВ Александровская; совм.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-918 ПС 35 кВ Александров	КБ006134	31.05.2021	420	549 844,74	523 661,66	15 709,85	507 951,81
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-538 ПС Ст.Урух	КБ004203	31.10.2019	420	53 217,99	48 276,32	1 520,51	46 755,81
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-10 Ф-960 ПС"Акбаш" от опоры №18	КБ005798	29.10.2020	420	208 807,56	195 384,22	5 965,93	189 418,29
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-107 Ф-929 ПС Терек-1	КБ004842	30.07.2020	420	277 849,63	258 003,23	7 938,56	250 064,67
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-108 Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004567	27.03.2020	420	170 521,91	156 717,76	4 872,05	151 845,70
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-428 ПС Герменчик	КБ004845	30.07.2020	420	56 686,87	52 637,81	1 619,62	51 018,18
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-403 ПС Советская от опоры №5	КБ005787	29.10.2020	420	112 260,45	105 043,71	3 207,44	101 836,27
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-11 Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006594	30.12.2021	420	184 199,51	178 498,10	5 262,84	173 235,25
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-110 Ф-908 ПС Терек-2	КБ006626	30.12.2021	420	182 091,93	176 455,75	5 202,63	171 253,12
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ от опоры №2/3 до опоры №5/7	КБ006574	30.12.2021	420	149 147,76	144 531,28	4 261,36	140 269,92
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-109 ПС Баксан-330	КБ005731	29.10.2020	420	632 514,51	591 852,86	18 071,84	573 781,02
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-12 Ф-609 ПС Лечинкай от опоры №64 до опоры №6/21	КБ006131	30.04.2021	420	930 362,00	883 843,90	26 581,77	857 262,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-13 Ф-524 ПС Ст.Лескен	КБ006541	30.11.2021	420	57 560,65	55 641,96	1 644,59	53 997,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-14 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004253	30.12.2019	420	78 656,36	71 727,11	2 247,32	69 479,78
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-14 Ф-108 ПС Псыгансу	КБ004560	28.02.2020	420	40 669,30	37 280,19	1 161,98	36 118,21
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-14 Ф-792 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004241	30.12.2019	420	228 057,54	207 966,76	6 515,93	201 450,83
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-104 ПС Кашхатау	КБ005994	26.02.2021	420	116 261,92	109 895,20	3 321,77	106 573,43
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-109 ПС Баксан-330	КБ005721	29.10.2020	420	176 015,73	164 700,43	5 029,02	159 671,41
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-109 ПС Баксан-330	КБ004848	30.07.2020	420	750 525,61	696 916,64	21 443,59	675 473,05
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-228 ПС Гунделен 110	КБ004849	30.07.2020	420	571 730,44	530 892,55	16 335,16	514 557,40
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-233 ПС 110 кВ Гундулен	КБ004279	30.12.2019	420	143 108,02	130 500,88	4 088,80	126 412,08
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-247 ПС Баксан-110	КБ005730	29.10.2020	420	461 542,04	431 871,48	13 186,92	418 684,56
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-15 Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005763	29.10.2020	420	77 938,81	72 928,46	2 226,82	70 701,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-16 Ф-103 ПС Нальчик от опоры №4- оп. №3/6	КБ006573	30.12.2021	420	79 324,28	76 869,00	2 266,41	74 602,60
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-16 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай (опоры №№ 1-10)	КБ004254	30.12.2019	420	149 063,48	135 931,70	4 258,96	131 672,74
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-17 Ф-527 ПС Ст.Лескен	КБ006537	30.11.2021	420	75 597,15	73 077,25	2 159,92	70 917,33
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-523 ПС 110 кВ Ст. Лескен; от опоры №4	КБ006545	30.11.2021	420	70 159,24	67 820,60	2 004,55	65 816,05
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас	КБ005999	26.02.2021	420	1 213 218,59	1 146 780,43	34 663,39	1 112 117,04
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры №№ 1-14)	КБ004251	30.12.2019	420	211 371,45	192 750,63	6 039,18	186 711,45
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-2 Ф-623 ПС 110 кВ Дубки (опоры№№ 15-20)	КБ004255	30.12.2019	420	82 725,08	75 437,39	2 363,57	73 073,82
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004258	30.12.2019	420	123 393,20	112 522,85	3 525,52	108 997,33
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004826	30.07.2020	420	154 627,82	143 582,98	4 417,94	139 165,04
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №1/13 до оп. №2/5	КБ006566	30.12.2021	420	101 283,59	98 148,62	2 893,82	95 254,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006606	30.12.2021	420	75 289,66	72 959,27	2 151,13	70 808,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004243	30.12.2019	420	169 689,15	154 740,34	4 848,26	149 892,08
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-216 Ф-252 ПС Баксан-110	КБ005941	30.12.2020	420	429 943,17	404 351,31	12 284,09	392 067,22
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-22 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ005961	30.12.2020	420	327 425,74	307 936,11	9 355,02	298 581,09
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004835	30.07.2020	420	206 468,48	191 720,73	5 899,10	185 821,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-23 Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор	КБ005976	30.12.2020	420	50 765,68	47 743,91	1 450,45	46 293,47
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-534 ПС Лескен-1	КБ005944	30.12.2020	420	704 594,15	662 654,02	20 131,26	642 522,76
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-24 Ф-540 ПС Ст.Урух	КБ006531	30.11.2021	420	155 560,79	150 375,43	4 444,59	145 930,84
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ005727	29.10.2020	420	635 109,41	594 280,95	18 145,98	576 134,96
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-25 Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005957	30.12.2020	420	735 522,01	691 740,94	21 014,91	670 726,02
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-26 Ф-627 ПС Чегем-1	КБ006589	30.12.2021	420	104 406,96	101 175,32	2 983,06	98 192,26
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005724	29.10.2020	420	283 727,44	265 487,82	8 106,50	257 381,32
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-27 Ф-515 ПС Аргудан от опоры №22	КБ005768	29.10.2020	420	114 874,72	107 489,92	3 282,13	104 207,78
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-29 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик ; опоры 1-14	КБ005755	29.10.2020	420	609 835,12	570 631,43	17 423,86	553 207,57
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-295 ПС 35 кВ Нижний Чегем от опоры №2/1-1/7	КБ005747	29.10.2020	420	171 593,48	160 562,47	4 902,67	155 659,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-3 Ф-614 ПС ЦРУ	КБ005790	29.10.2020	420	492 681,91	461 009,50	14 076,63	446 932,88
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-30 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; опоры 1-8	КБ005740	29.10.2020	420	427 356,78	399 883,84	12 210,19	387 673,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-31 Ф-200 ПС Баксаненок-35	КБ005660	31.08.2020	420	65 045,84	60 554,58	1 858,45	58 696,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик (опоры 1-5)	КБ005742	29.10.2020	420	273 580,69	255 993,36	7 816,59	248 176,77
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004267	30.12.2019	420	139 034,21	126 785,96	3 972,41	122 813,55
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик (опоры №№ 1-19)	КБ004256	30.12.2019	420	316 977,39	289 053,19	9 056,50	279 996,69
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик от опоры №6-№1/12	КБ005783	29.10.2020	420	183 035,83	171 269,24	5 229,60	166 039,65
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004825	30.07.2020	420	139 124,78	129 187,30	3 974,99	125 212,30
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-106 ПС Кызбурун-110	КБ005715	29.10.2020	420	43 886,46	41 065,19	1 253,90	39 811,29

ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-33 Ф-200 ПС Баксаненок-35	КБ006609	30.12.2021	420	188 300,58	182 472,23	5 380,02	177 092,21
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ; опоры 1-11	КБ005750	29.10.2020	420	489 698,99	458 218,34	13 991,40	444 226,94
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-38 Ф-911 ПС Терек-2	КБ005920	30.11.2020	420	77 525,88	72 726,66	2 215,03	70 511,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006580	30.12.2021	420	65 020,28	63 007,75	1 857,72	61 150,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-39 Ф-911 ПС Терек-2	КБ005992	26.02.2021	420	195 968,42	185 236,82	5 599,10	179 637,72
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-103 от опоры №9 ПС Нальчик	КБ004828	30.07.2020	420	311 459,83	289 212,70	8 898,85	280 313,85
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-4 Ф-506 ЦРП Черек	КБ004591	30.06.2020	420	41 852,13	38 763,04	1 195,78	37 567,27
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-40 Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005947	30.12.2020	420	123 326,51	115 985,65	3 523,61	112 462,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-41 Ф-983 ПС 35 кВ Пенькозавод	КБ005737	29.10.2020	420	76 523,40	71 604,04	2 186,38	69 417,66
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-43 Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская(совм.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004836	30.07.2020	420	94 559,31	87 805,07	2 701,69	85 103,38
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-44 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005800	26.02.2021	420	116 601,12	110 215,82	3 331,46	106 884,36
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-517 ТПС "Аргудан"	КБ004575	27.03.2020	420	73 153,15	67 231,23	2 090,09	65 141,14
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-47 Ф-539 ПС Ст.Урух	КБ006123	30.04.2021	420	379 426,91	360 455,56	10 840,77	349 614,80
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-1011 ПС Кызбурун-110	КБ005938	30.12.2020	420	1 190 426,24	1 119 567,54	34 012,18	1 085 555,36
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-515 ПС Аргудан	КБ005984	26.02.2021	420	227 169,59	214 729,35	6 490,56	208 238,79
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-48 Ф-517 ПС Аргудан	КБ006544	30.11.2021	420	85 624,60	82 770,45	2 446,42	80 324,03
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-49 Ф-517 ПС Аргудан	КБ006538	30.11.2021	420	67 403,80	65 157,01	1 925,82	63 231,18
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-5 Ф-259 ПС 35 кВ Терскол	КБ005675	31.08.2020	420	207 988,50	193 627,39	5 942,53	187 684,86
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №44-№3/12	КБ005744	29.10.2020	420	554 804,11	519 138,13	15 851,55	503 286,59
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-6 Ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004582	30.04.2020	420	53 532,20	49 326,10	1 529,49	47 796,61
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-413 ПС Аушигер	КБ006116	31.03.2021	420	45 558,61	43 172,21	1 301,67	41 870,53
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-7 Ф-543 ПС Ст. Урух	КБ005989	26.02.2021	420	207 088,77	195 748,19	5 916,82	189 831,37
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ004249	30.12.2019	420	67 146,32	61 231,05	1 918,47	59 312,58
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем2 (совместный подвес с ВЛ-10 кВ Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2)	КБ004252	30.12.2019	420	63 748,61	58 132,66	1 821,39	56 311,27
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ; совм. подвес с ВЛ-6 кВ	КБ005673	31.08.2020	420	51 525,50	47 967,79	1 472,16	46 495,63
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006138	31.05.2021	420	995 852,54	948 430,99	28 452,93	919 978,06
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-627 ПС Чегем-1 от опоры №1/13-3/4	КБ005746	29.10.2020	420	241 975,26	226 419,71	6 913,58	219 506,13
ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-9 Ф-655 ПС РМЗ	КБ005794	29.10.2020	420	256 852,33	240 340,39	7 338,64	233 001,76
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская (совместный подвес с ВЛ-10 кВ)	КБ004235	30.12.2019	420	87 583,54	79 867,85	2 502,39	77 365,46
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-4 Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры №3	КБ005759	29.10.2020	420	143 912,66	134 661,13	4 111,79	130 549,34
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-7 Ф-925 ПС 35 кВ Александровская	КБ006128	30.04.2021	420	304 595,23	289 365,47	8 702,72	280 662,75
ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-8 Ф-550 ПС 35 кВ Ново-Ивановская от опоры 4/10;совм.подв.по опорам ВЛ-10 кВ Ф-550	КБ005964	30.12.2020	420	54 169,21	50 944,85	1 547,69	49 397,16
ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП-10 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	КБ004215	31.10.2019	420	183 448,60	166 414,09	5 241,39	161 172,70
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-1 Ф-392 ПС Мухольская ГЭС от опоры №1/20	КБ005784	29.10.2020	420	127 148,07	118 974,27	3 632,80	115 341,46
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-1 Ф-559 ПС 110 кВ Котляревская	КБ006130	30.04.2021	420	89 228,59	84 767,16	2 549,39	82 217,77
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-1/519 ПС Ст.Лескен; от опоры №1/5	КБ006539	30.11.2021	420	123 483,75	119 367,63	3 528,11	115 839,52
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-11 Ф-973 ПС В.Курп	КБ006620	30.12.2021	420	71 123,35	68 921,91	2 032,10	66 889,82
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-20 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик 0,35 км	КБ004095	29.03.2019	420	180 126,97	160 398,78	5 146,48	155 252,29
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от опоры №6/13-12	КБ005781	29.10.2020	420	191 517,46	179 205,62	5 471,93	173 733,70
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-21 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004096	29.03.2019	420	108 491,31	96 608,93	3 099,75	93 509,18
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 Ф-1016 ПС 110 Нальчик; отпайка от опоры №4/17	КБ004590	30.06.2020	420	130 444,73	120 816,67	3 726,99	117 089,67
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-22 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп.№7/37 до оп.№7/31;совм.подв.с ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС Чеге	КБ006570	30.12.2021	420	78 742,44	76 305,17	2 249,78	74 055,39
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-24 Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №3/11	КБ005751	29.10.2020	420	289 637,54	271 017,98	8 275,36	262 742,63
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-25 Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ004097	29.03.2019	420	174 314,26	155 222,70	4 980,41	150 242,29
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-3 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004094	29.03.2019	420	189 480,12	168 727,54	5 413,72	163 313,82
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-30 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп.№ 49 до оп.№59;совм.подв.с ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС Нал	КБ006569	30.12.2021	420	129 291,60	125 289,72	3 694,05	121 595,67
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-30 Ф-778 ПС 35 кВ Саратовская	КБ006135	31.05.2021	420	442 092,60	421 040,57	12 631,22	408 409,35
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004268	30.12.2019	420	163 445,21	149 046,47	4 669,86	144 376,60
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-103 ПС Нальчик от оп.№9 до оп.№1/3;совм.подв.с ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-32 Ф-103 ПС На	КБ006567	30.12.2021	420	73 098,38	70 835,81	2 088,53	68 747,29
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-33 Ф-103 ПС 110 Нальчик от опоры №1-8	КБ005771	29.10.2020	420	125 448,99	117 384,41	3 584,26	113 800,16
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-41 Ф-321 ПС 110 кВ Чегем-2 от опоры №13/17 до оп.№5	КБ006572	30.12.2021	420	100 914,70	97 791,15	2 883,28	94 907,87
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-6 Ф-444 ПС Кахун от опоры №8	КБ006600	30.12.2021	420	70 444,40	68 263,98	2 012,70	66 251,28
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-8 Ф-614 ПС ЦРУ	КБ005996	26.02.2021	420	773 018,35	730 686,39	22 086,24	708 600,15
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-9 Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004250	30.12.2019	420	96 465,57	87 967,41	2 756,16	85 211,25
ВЛ-0,4 кВ ф-2 ТП-9 Ф-648 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004247	30.12.2019	420	174 897,22	159 489,61	4 997,06	154 492,54
ВЛ-0,4 кВ ф-3 от РУ-0,4 кВ ТП-5 Ф-655 ПС 110 кВ РМЗ	КБ004217	31.10.2019	420	42 711,80	38 745,70	1 220,34	37 525,37
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-10 Ф-542 ПС Ст. Урух	КБ006540	30.11.2021	420	228 145,14	220 540,30	6 518,43	214 021,87
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-14 Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик от оп. №1 до оп. № 2/3	КБ006575	30.12.2021	420	66 723,69	64 658,43	1 906,39	62 752,04
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-16 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004240	30.12.2019	420	88 228,58	80 456,06	2 520,82	77 935,25
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-20 Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1 от оп.№12 до оп.№1/21	КБ006568	30.12.2021	420	211 977,59	205 416,38	6 056,50	199 359,88
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-21 Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская" (совм.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-785 ПС 35 кВ "Саратовская	КБ004242	30.12.2019	420	85 030,49	77 539,71	2 429,44	75 110,27
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-23 совместный подвес с ВЛ-10 кВ Ф-161 ПС "Малка"	КБ004578	30.04.2020	420	100 288,58	92 408,76	2 865,39	89 543,38
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-28 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; от опоры №1 ф-1 до опоры №6 ф-3	КБ005776	29.10.2020	420	84 711,36	79 265,63	2 420,32	76 845,31
ВЛ-0,4 кВ ф-3 ТП-3 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004239	30.12.2019	420	64 296,74	58 632,50	1 837,05	56 795,45
ВЛ-0,4 кВ ф-4 ЗТП-2 Ф-282 ПС Адыл-Су	КБ004218	31.10.2019	420	159 782,28	144 945,35	4 565,21	140 380,15
ВЛ-0,4 кВ ф-4 КТП-1 Ф-920 ПС 35 кВ Александровская: совм.подвес с ВЛ-10 кВ Ф-920	КБ005782	26.02.2021	420	52 597,89	49 717,53	1 502,80	48 214,73
ВЛ-0,4 кВ ф-4 КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005761	29.10.2020	420	88 807,41	83 098,36	2 537,35	80 561,01
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ЗТП-1 Ф-579 ПС 110 кВ Майская от опоры №1/22	КБ005758	29.10.2020	420	60 747,57	56 842,37	1 735,64	55 106,72
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ТП-1 Ф-791 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" (совместный подвес с ВЛ-10 кВ Ф-792 ПС 35 кВ "Но	КБ004285	30.12.2019	420	108 540,59	98 978,68	3 101,16	95 877,52
ВЛ-0,4 кВ ф-5 ТП-20 Ф-769 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004284	30.12.2019	420	84 736,90	77 271,98	2 421,05	74 850,93
ВЛ-0,4 кВ ф-7 ЗТП-12 Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ от РУ-0,4 кВ до опоры №3	КБ006132	30.04.2021	420	413 610,30	392 929,79	11 817,44	381 112,35
ВЛ-0,4 кВ ф-8 ЗТП-5 Ф-579 ПС 110 кВ Майская;совм.подвес с ВЛ-0,4 кВ ЗТП-5 Ф-579 от опоры №4	КБ006546	30.11.2021	420	41 632,53	40 244,78	1 189,50	39 055,28
ВЛ-0,4 кВ ф-8 ТП-8 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	КБ004281	30.12.2019	420	123 400,08	112 529,12	3 525,72	109 003,40
ВЛ-0,4 кВ Ф-910 ТП-6 (ф-1)	Б00005156	31.03.2008	420	992 178,00	571 683,51	28 347,94	543 335,57
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-18 (ф 1-4)	Б00005281	31.03.2008	180	3 780 263,00	42 002,92	42 002,92	0,00
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-24 (ф-1-2)	Б00005080	31.03.2008	180	2 529 047,48	28 100,53	28 100,53	0,00
ВЛ-0,4 кВ Ф-911 ТП-6 (ф-1-2)	Б00005134	31.03.2008	180	3 998 298,77	44 425,54	44 425,54	0,00
ВЛ-0,4 кВ Ф-960 ТП-10 (ф-1-2)	Б00005231	31.03.2008	420	434 393,33	250 293,30	12 411,24	237 882,06
ВЛ-0,4 ТП-18 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002769	31.03.2008	420	520 711,94	300 029,26	14 877,48	285 151,78
ВЛ-0,4 ТП-22 Ф-224 ПС 110 кВ Плотина	Б00002766	31.03.2008	420	1 935 044,52	1 114 954,22	55 286,99	1 059 667,24
ВЛ-0,4кВ от ТП-17 с.Дугулубгей по ул.Сижажева	КБ001174	30.12.2013	180	959 092,04	378 308,53	63 939,47	314 369,06
ВЛ-0,4кВ от ТП-8 Ф-200 с.Баксаненок	КБ001176	30.12.2013	180	723 989,82	285 573,76	48 265,99	237 307,77
ВЛ-0,4кВ с.Алтуд	КБ001036	31.12.2012	180	1 228 470,00	402 665,17	81 898,00	320 767,17
ВЛ-0,4кВ с.Герменчик	КБ001033	31.12.2012	180	673 840,00	220 869,78	44 922,67	175 947,11
ВЛ-0.38 КВ от ТП-6 Ф-780 (1.03 км) иТП -1 ф-779 п\ст "Саратовская"	КБ0000685	24.05.2010	180	112 065,35	17 432,39	7 471,02	9 961,36
ВЛ-0.4КВ от 3ТП-1/550 (школа)	Б00004792	31.03.2008	225	548 209,63	114 514,90	29 237,85	85 277,05
ВЛ-0.4КВ от 3ТП-7/585 (правление)	Б00004818	31.03.2008	189	195 805,18	11 396,07	11 396,07	0,00
ВЛ-0.4КВ от КТП-12/569 (х.Красная Поляна)	Б00004708	31.03.2008	229	167 093,27	37 212,91	8 755,98	28 456,93
ВЛ-0.4КВ Ф-611 ТП-8 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001731	31.03.2008	180	791 688,02	8 796,53	8 796,53	0,00
ВЛ-0.4КВ Ф-611 ТП-8 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001480	31.03.2008	180	875 869,07	9 731,88	9 731,88	0,00
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-26 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002406	31.03.2008	233	1 586 074,92	374 395,37	81 686,26	292 709,11
ВЛ-04 КВ, 14,72км, Ф-104 С.КАМЕННОМОСТКОЕ	Б00003268	31.03.2008	180	479 928,07	5 332,53	5 332,53	0,00
ВЛ-04 КВ, 6,27км. Ф-106, ПО С.БЕЛОКАМЕНКА	Б00003399	31.03.2008	180	593 634,56	6 595,94	6 595,94	0,00
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-23,24,28,29 п\ст "Кызбуруну-110"	Б00002398	31.03.2008	228	787 594,50	172 718,09	41 452,34	131 265,75
ВЛ-04 Ф-1011 ТП-27 п\ст "К-110"	Б00002405	31.03.2008	212	1 722 032,30	276 174,99	97 473,53	178 701,47
ВЛ-04 Ф-106 ТП-10 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002837	31.03.2008	240	2 257 857,64	583 279,89	112 892,88	470 387,01
ВЛ-04 Ф-106 ТП-21 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002395	31.03.2008	240	1 206 290,34	311 625,00	60 314,52	251 310,49
ВЛ-04Ф-201 ТП-3 п\ст "Баксаненок"	Б00002529	31.03.2008	420	2 166 540,24	1 248 339,85	61 901,15	1 186 438,70
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС Аргудан,отпайка от опоры №3/8	КБ004576	27.03.2020	420	210 331,52	193 304,68	6 009,47	187 295,21
ВЛ-10 кВ двухцепная от Ф-440 и Ф-447 ПС 110 кВ Кахун - 0,25 км.	КБ004107	30.04.2019	420	605 092,38	540 261,05	17 288,35	522 972,70
ВЛ-10 кВ от опоры №10 Ф-279 ПС Адыл-Су	КБ003882	31.07.2018	420	63 487,52	55 324,84	1 813,93	53 510,91
ВЛ-10 кВ от опоры №1135 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ	КБ004569	27.03.2020	420	318 876,70	293 062,87	9 110,76	283 952,11
ВЛ-10 кВ от опоры №32 Ф-538 ПС 110 кВ Урух	КБ004202	31.10.2019	420	53 711,85	48 724,32	1 534,62	47 189,70
ВЛ-10 кВ от опоры №66 Ф-723 ПС Дальняя	КБ003908	28.09.2018	420	764 240,08	669 619,88	21 835,43	647 784,45
ВЛ-10 кВ от ПС "Чегем-2" до ПС "Баксан-110"	КБ0001012	31.12.2011	240	18 998 994,97	8 470 385,26	949 949,75	7 520 435,51
ВЛ-10 кВ от Ф-1010 ПС 110 кВ Залукокоажe	КБ003934	29.12.2018	420	133 737,06	118 134,40	3 821,06	114 313,34
ВЛ-10 кВ от Ф-167 ПС Малка	КБ003935	29.12.2018	420	169 677,12	149 881,46	4 847,92	145 033,54
ВЛ-10 кВ от Ф-230 ПС Гунделен-110; отпайка от опоры №32 к ТП-6, 1,000 км	КБ004588	30.06.2020	420	558 408,56	517 192,69	15 954,53	501 238,16
ВЛ-10 кВ от Ф-441 ПС Кахун	КБ004224	31.10.2019	420	79 155,56	71 805,40	2 261,59	69 543,81
ВЛ-10 кВ от Ф-446 ПС Кахун	КБ004210	31.10.2019	420	66 529,78	60 352,01	1 900,85	58 451,16
ВЛ-10 кВ от Ф-506 ЦРП Черек; отпайка от опоры №7	КБ004592	30.06.2020	420	103 989,90	96 314,46	2 971,14	93 343,32
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-444 ПС"Кахун"	КБ001457	31.12.2014	180	320 944,17	147 990,92	21 396,28	126 594,64
ВЛ-10 кВ отпайка от Ф-504 ЦРП"Черек"	КБ001459	31.12.2014	180	320 944,17	147 990,92	21 396,28	126 594,64
ВЛ-10 кВ п/ст 'Пролетарская'Ф-737	Б00005757	31.03.2008	420	87 580,70	50 463,17	2 502,31	47 960,86
ВЛ-10 кВ п/ст 'Саратовская'Ф-778	Б00005774	31.03.2008	240	6 293 418,97	1 625 799,90	314 670,95	1 311 128,95
ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Баксан-330; отпайка №16 от опоры №234	КБ006612	30.12.2021	420	323 620,09	313 603,28	9 246,29	304 356,99
ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Баксан-330; отпайка №16 от опоры №4/6	КБ005722	29.10.2020	420	1 211 423,58	1 133 546,35	34 612,10	1 098 934,25
ВЛ-10 кВ Ф-1010; отпайка №15 ПС 330 кВ Баксан	КБ004274	30.12.2019	420	343 334,23	313 088,12	9 809,55	303 278,57
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС 110 Кызбурун; отпайка №19 от опоры №10/15	КБ005653	29.10.2020	420	426 400,45	398 988,99	12 182,87	386 806,12
ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110; отпайка №16 от опоры №10/16	КБ005936	30.12.2020	420	383 145,96	360 339,65	10 947,03	349 392,63

ВЛ-10 кВ Ф-1011 ПС Кызбурун-110;отпайка от опоры №92	КБ005657	31.08.2020	420	87 842,47	81 777,16	2 509,78	79 267,37
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик опора №7/2-14/4	КБ005972	30.12.2020	420	110 520,91	103 942,28	3 157,74	100 784,54
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №47-№11/6	КБ005738	29.10.2020	420	532 185,52	497 973,59	15 205,30	482 768,29
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/22-№5/22П	КБ005756	29.10.2020	420	146 314,84	136 908,89	4 180,42	132 728,46
ВЛ-10 кВ Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №5/31-№13/9	КБ005741	29.10.2020	420	738 923,13	691 420,93	21 112,09	670 308,84
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка №22 от опоры №21/19 до оп. №22/9	КБ006581	30.12.2021	420	263 114,84	254 970,81	7 517,57	247 453,24
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка между опорами №№ 6/4-6/5	КБ004831	30.07.2020	420	58 425,32	54 252,08	1 669,29	52 582,79
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №1/5	КБ006395	30.06.2021	420	196 868,55	187 962,59	5 624,82	182 337,78
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик; отпайка от опоры №22/1-№22/20	КБ005799	26.02.2021	420	1 620 592,65	1 531 845,91	46 302,65	1 485 543,26
ВЛ-10 кВ Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-110; отпайка №21/1-21/17 от опоры №1/15	КБ006632	30.12.2021	420	623 021,70	603 737,70	17 800,62	585 937,08
ВЛ-10 кВ Ф-103; отпайка №19/1-19/14 ПС Нальчик	КБ004257	30.12.2019	420	366 569,99	334 276,92	10 473,43	323 803,49
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Заводская; отпайка №6 от опоры №6	КБ006120	31.03.2021	420	135 930,01	128 809,87	3 883,71	124 926,15
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Заводская; отпайка от опоры №128	КБ005665	31.08.2020	420	147 603,55	137 411,88	4 217,24	133 194,63
ВЛ-10 кВ Ф-104 ПС Кашхатау; отпайка №3 от опоры №24	КБ005993	26.02.2021	420	1 663 975,87	1 572 853,38	47 542,17	1 525 311,21
ВЛ-10 КВ Ф-104п-ст Кашхатау	Б00001326	31.03.2008	265	7 690 902,43	2 524 937,78	348 267,28	2 176 670,50
ВЛ-10 кВ Ф-106 ПС Кызбурун-110; отпайка №12 от опоры №20	КБ005716	29.10.2020	420	186 626,44	174 629,03	5 332,18	169 296,84
ВЛ-10 кВ Ф-106 ЦРП Черек; отпайка №35 от опоры №35	КБ006443	29.10.2021	420	3 216 404,45	3 101 532,86	91 897,27	3 009 635,59
ВЛ-10 КВ Ф-108 П/СТ КАМЕННОМОСТ L=11,3 КМ	Б00003392	31.03.2008	261	225 712,87	71 778,42	10 377,60	61 400,82
ВЛ-10 кВ Ф-108; отпайка от опоры №141-142 ПС Псыгансу	КБ004559	28.02.2020	420	74 527,49	68 316,87	2 129,36	66 187,51
ВЛ-10 кВ Ф-109 ПС Баксан-330; отпайка №9 от опоры №11	КБ005719	29.10.2020	420	449 919,50	420 996,10	12 854,84	408 141,26
ВЛ-10 кВ Ф-109 ПС Баксан-330;Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КБ004851	30.07.2020	420	906 779,34	842 009,39	25 907,98	816 101,41
ВЛ-10 кВ Ф-159 ПС"Сармаково"	КБ001040	31.12.2012	240	862 430,71	427 621,89	43 121,54	384 500,36
ВЛ-10 КВ Ф-163 П/СТ МАЛКА L=28.715 КМ	Б00003293	31.03.2008	277	4 336 257,59	1 549 781,59	187 852,31	1 361 929,28
ВЛ-10 кВ Ф-166 ПС "Малка" отпайка 1,56 км	КБ001280	31.12.2013	180	270 664,47	106 762,10	18 044,30	88 717,80
ВЛ-10 кВ Ф-167 ПС кВ Малка; отпайка №4 от опоры №4/14	КБ006621	30.12.2021	420	3 983 832,32	3 860 523,22	113 823,78	3 746 699,44
ВЛ-10 кВ Ф-183 ПС Куркужин-35; отпайка №12 от опоры №268	КБ006610	30.12.2021	420	110 074,08	106 667,03	3 144,97	103 522,05
ВЛ-10 кВ Ф-183 ПС Куркужин-35; отпайка №13 от опоры №63	КБ006604	30.12.2021	420	121 114,52	117 365,74	3 460,41	113 905,32
ВЛ-10 кВ Ф-184 ПС Куркужин-35; отпайка №12 от опоры №101	КБ005725	29.10.2020	420	284 081,55	265 819,16	8 116,62	257 702,55
ВЛ-10 кВ Ф-184 ПС Куркужин-35;отпайка №13 от опоры №191	КБ006614	30.12.2021	420	4 631 649,66	4 488 289,08	132 332,85	4 355 956,23
ВЛ-10 кВ Ф-194 ПС"Баксан-35"	КБ001041	31.12.2012	240	102 038,31	50 594,00	5 101,92	45 492,08
ВЛ-10 кВ Ф-199 ПС Баксан-35; отпайка №6 от опоры №121	КБ006624	30.12.2021	420	6 557 842,07	6 354 958,15	187 369,77	6 167 588,38
ВЛ-10 кВ Ф-199 ПС Баксан-35; отпайка №7 от опоры №119	КБ005934	30.12.2020	420	3 102 970,22	2 918 269,61	88 656,29	2 829 613,32
ВЛ-10 кВ Ф-200 ПС Баксаненок 35; отпайка от опоры №3/36	КБ005658	31.08.2020	420	170 128,22	158 381,27	4 860,81	153 520,47
ВЛ-10 кВ Ф-200 ПС Баксаненок-35; отпайка №8 от опоры №184	КБ006607	30.12.2021	420	537 891,52	521 242,50	15 368,33	505 874,17
ВЛ-10 кВ Ф-209 ПС 35 кВ Крем-Константиновская; отпайка №1 от опоры №63	КБ006122	30.04.2021	420	2 247 414,72	2 135 043,98	64 211,85	2 070 832,13
ВЛ-10 кВ Ф-211 ПС 35 кВ Крем-Константиновская;отпайка №15 от опоры №2	КБ006618	30.12.2021	420	4 763 673,68	4 616 226,64	136 104,96	4 480 121,68
ВЛ-10 кВ Ф-211 ПС Крем-Константиновская; отпайка №12 от опоры №45	КБ005982	26.02.2021	420	4 300 057,02	4 064 577,71	122 858,77	3 941 718,94
ВЛ-10 кВ Ф-228 ПС Гунделен 110;Отпайка от опоры №65 к ТП-15	КБ004850	30.07.2020	420	90 769,57	84 286,03	2 593,42	81 692,61
ВЛ-10 кВ Ф-233; отпайка от оп. №40 ПС 110 кВ Гунделен	КБ004280	30.12.2019	420	63 541,47	57 943,77	1 815,47	56 128,30
ВЛ-10 кВ Ф-247 ПС Баксан-110; отпайка от опоры №5/100	КБ005728	29.10.2020	420	907 209,01	848 888,43	25 920,26	822 968,17
ВЛ-10 кВ Ф-252 ПС Баксан-110; отпайка №19/1 от опоры №19	КБ005939	30.12.2020	420	1 101 602,37	1 036 030,80	31 474,35	1 004 556,45
ВЛ-10 кВ Ф-259 ПС Терскол; отпайка от опоры №10	КБ005670	31.08.2020	420	118 063,11	109 911,13	3 373,23	106 537,90
ВЛ-10 кВ Ф-321 ПС 110 Чегем-2; отпайка от опоры №93-№93П	КБ005772	29.10.2020	420	43 234,60	40 455,23	1 235,27	39 219,96
ВЛ-10 кВ Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2; отпайка от опоры №1/35-№20/14	КБ005778	29.10.2020	420	368 789,71	345 081,80	10 536,85	334 544,95
ВЛ-10 кВ Ф-323 ПС 110 кВ Чегем-2; отпайка от опоры №16/11-№19/8	КБ005777	29.10.2020	420	187 072,74	175 046,64	5 344,94	169 701,70
ВЛ-10 кВ Ф-391 ПС Мухольской ГЭС; отпайка от опоры №103	КБ005785	29.10.2020	420	61 440,34	57 490,60	1 755,44	55 735,17
ВЛ-10 кВ Ф-413 0ПС Аушигер;отпайка №1 от опоры №1/12	КБ006117	31.03.2021	420	45 460,64	43 079,37	1 298,88	41 780,49
ВЛ-10 кВ Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер;отпайка №4 от опоры №46	КБ006596	30.12.2021	420	67 550,36	65 459,52	1 930,01	63 529,51
ВЛ-10 кВ Ф-416 ПС 110 кВ Аушигер; отпайка от опоры №171	КБ005788	29.10.2020	420	216 760,82	202 826,20	6 193,17	196 633,03
ВЛ-10 кВ Ф-428 ПС Герменчик; отпайка от опоры №58/28	КБ004846	30.07.2020	420	2 723 267,53	2 528 748,42	77 807,64	2 450 940,78
ВЛ-10 кВ Ф-435 ПС Кахун; отпайка №87 от опоры №87	КБ006603	30.12.2021	420	323 487,29	313 474,59	9 242,49	304 232,09
ВЛ-10 кВ Ф-446 ПС 110 кВ Кахун оп №14/13 0,015 км	КБ004088	29.03.2019	420	62 720,98	55 851,54	1 792,03	54 059,51
ВЛ-10 кВ Ф-446; отпайка оп 6/4-6/6 ПС Кахун	КБ004283	30.12.2019	420	113 309,22	103 327,22	3 237,41	100 089,81
ВЛ-10 кВ Ф-447 ПС Кахун; отпайка №58 от опоры №58	КБ005970	30.12.2020	420	120 612,34	113 433,03	3 446,07	109 986,97
ВЛ-10 кВ Ф-447 ПС Кахун; отпайка №63 от опоры №63	КБ005968	30.12.2020	420	79 733,66	74 987,61	2 278,10	72 709,50
ВЛ-10 КВ Ф-504 ЦРП СТ.ЧЕРЕК	Б00006944	31.03.2008	217	2 944 922,28	529 271,75	162 852,84	366 418,90
ВЛ-10 кВ Ф-504 ЦРП Черек оп №82/40 1,256 км	КБ004090	29.03.2019	420	1 293 127,05	1 151 498,85	36 946,49	1 114 552,36
ВЛ-10 кВ Ф-515 ПС Аргудан; отпайка №2 от опоры №2/12-№2/29	КБ005985	26.02.2021	420	1 227 063,19	1 159 866,87	35 058,95	1 124 807,92
ВЛ-10 кВ Ф-517 ПС Аргудан; отпайка №14 от опоры №210	КБ006536	30.11.2021	420	62 518,49	60 434,54	1 786,24	58 648,30
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан; отпайка №3 от опоры №5а	КБ005765	29.10.2020	420	157 482,27	147 358,41	4 499,49	142 858,92
ВЛ-10 кВ Ф-518 ПС Аргудан;отпайка №4 от опоры №32	КБ005948	30.12.2020	420	3 040 760,02	2 859 762,40	86 878,86	2 772 883,54
ВЛ-10 кВ Ф-524 ПС Ст.Лескен; отпайка №6 от опоры №91	КБ006535	30.11.2021	420	47 692,00	46 102,27	1 362,63	44 739,64
ВЛ-10 кВ Ф-534 ПС Лескен-1;отпайка №167 от опоры №167	КБ005942	30.12.2020	420	387 419,48	364 358,80	11 069,13	353 289,67
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух; отпайка №14 от опоры №1/2	КБ005946	30.12.2020	420	1 442 431,66	1 356 572,63	41 212,33	1 315 360,30
ВЛ-10 кВ Ф-539 ПС Ст.Урух; отпайка №14 от опоры №142	КБ006124	30.04.2021	420	576 289,89	547 475,40	16 465,43	531 009,97
ВЛ-10 кВ Ф-540 ПС Ст.Урух; отпайка №10 от опоры №6/11	КБ006530	30.11.2021	420	64 934,95	62 770,45	1 855,28	60 915,17
ВЛ-10 кВ Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух;отпайка №2 от опоры №2/3	КБ005762	29.10.2020	420	79 474,86	74 365,76	2 270,71	72 095,05
ВЛ-10 кВ Ф-543 ПС Ст. Урух; отпайка №6 от опоры №138	КБ005987	26.02.2021	420	224 614,66	212 314,33	6 417,56	205 896,77
ВЛ-10 кВ Ф-550; отпайка №4 ПС 35 кВ Новоивановская	КБ004236	30.12.2019	420	321 185,43	292 890,52	9 176,73	283 713,80
ВЛ-10 кВ Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская; отпайка №6 от опоры №33	КБ005949	30.12.2020	420	237 774,86	223 621,59	6 793,57	216 828,03
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская, отпайка от опоры №18/8	КБ004838	30.07.2020	420	266 414,95	247 385,31	7 611,86	239 773,46
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская; отпайка №21 от опоры №9/35	КБ005661	31.08.2020	420	277 515,69	258 353,89	7 929,02	250 424,87
ВЛ-10 кВ Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская; отпайка от опоры № 19/2	КБ004837	30.07.2020	420	91 160,32	84 648,87	2 604,58	82 044,29
ВЛ-10 кВ Ф-560; отпайка от опоры №7/2 ПС 110/10 Котляревская	КБ004572	27.03.2020	420	105 817,55	97 251,37	3 023,36	94 228,01
ВЛ-10 кВ Ф-569 ПС 110 кВ Майская от опоры №225	КБ006126	30.04.2021	420	482 176,02	458 067,22	13 776,46	444 290,76
ВЛ-10 кВ Ф-572 ПС 110 кВ Майская; отпайка №19 от опоры №78	КБ005952	30.12.2020	420	568 254,99	534 430,29	16 235,86	518 194,43
ВЛ-10 кВ Ф-572; отпайка №19 ПС 110 кВ Майская	КБ004237	30.12.2019	420	311 005,25	283 607,17	8 885,86	274 721,30
ВЛ-10 кВ Ф-579 ПС 110 кВ Майская, отпайка №18 от опоры №37	КБ005965	30.12.2020	420	233 483,14	219 585,33	6 670,95	212 914,39
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная; отпайка №13	КБ005734	29.10.2020	420	5 052 004,12	4 727 232,43	144 342,97	4 582 889,45
ВЛ-10 кВ Ф-748 ПС 35 кВ Заречная; отпайка №14 от опоры №1/18	КБ005796	29.10.2020	420	358 207,90	335 180,25	10 234,51	324 945,74
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская;отпайка №13 от опоры №8/33	КБ005955	30.12.2020	420	1 456 365,01	1 369 676,62	41 610,43	1 328 066,19
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская;отпайка №14 от опоры №7/4	КБ005958	30.12.2020	420	8 457 676,46	7 954 243,34	241 647,90	7 712 595,44
ВЛ-10 кВ Ф-768 ПС Солдатская;отпайка №15	КБ006616	30.12.2021	420	2 544 794,77	2 466 027,31	72 708,42	2 393 318,89
ВЛ-10 кВ Ф-773 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004581	30.04.2020	420	536 614,45	494 451,89	15 331,84	479 120,04
ВЛ-10 кВ Ф-778 ПС Саратовская; отпайка №20 к ТП-31	КБ004584	29.05.2020	420	465 713,10	430 230,20	13 306,09	416 924,11
ВЛ-10 кВ Ф-778; отпайка №18 ПС 35 кВ "Саратовская"	КБ004287	30.12.2019	420	100 362,65	91 521,18	2 867,50	88 653,67
ВЛ-10 Кв Ф-779 ПС 35 кВ "Саратовская"; отпайка от опоры №9/54	КБ004841	30.07.2020	420	6 982 876,86	6 484 099,94	199 510,77	6 284 589,17
ВЛ-10 кВ Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская" к КТП-21/789	КБ004245	30.12.2019	420	372 051,28	339 275,33	10 630,04	328 645,30
ВЛ-10 кВ Ф-789; отпайка №8 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004246	30.12.2019	420	611 204,36	557 360,17	17 462,98	539 897,18
ВЛ-10 кВ Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004558	28.02.2020	420	603 474,08	553 184,57	17 242,12	535 942,46
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004566	27.03.2020	420	49 842,53	45 807,66	1 424,07	44 383,59
ВЛ-10 кВ Ф-908 ПС Терек-2; отпайка №1 от опоры №6/8	КБ006627	30.12.2021	420	3 249 555,53	3 148 974,05	92 844,44	3 056 129,61
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС 110 кВ Терек-2	КБ004205	31.10.2019	420	532 314,63	482 885,41	15 208,99	467 676,42
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2; отпайка №29 от опоры №346	КБ005921	30.11.2020	420	918 647,49	861 778,84	26 247,07	835 531,76
ВЛ-10 кВ Ф-911 ПС Терек-2; отпайка №30 от опоры №15/9	КБ005990	26.02.2021	420	2 279 171,65	2 154 359,87	65 119,19	2 089 240,68
ВЛ-10 кВ Ф-911; отпайка от оп. №15/8 ПС Терек-2	КБ004264	30.12.2019	420	304 593,58	277 760,34	8 702,67	269 057,66
ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2; отпайка №12 от опоры №32	КБ006629	30.12.2021	420	5 492 333,45	5 322 332,65	156 923,81	5 165 408,84
ВЛ-10 кВ Ф-921 ПС 35 кВ Александровская; отпайка №3 от опоры №81	КБ005732	29.10.2020	420	5 900 622,34	5 521 296,62	168 589,21	5 352 707,41
ВЛ-10 Кв Ф-929 ПС Терек-1, отпайка №2/29	КБ004843	30.07.2020	420	265 485,93	246 522,65	7 585,31	238 937,34
ВЛ-10 кВ Ф-973 оп.131 ПС В.Курп	КБ004276	30.12.2019	420	261 559,33	238 517,20	7 473,12	231 044,07
ВЛ-10 кВ Ф-983 ПС 35 кВ Пенькозавод ; отпайка 11 от опоры №264	КБ005735	29.10.2020	420	1 103 547,21	1 032 604,89	31 529,92	1 001 074,97
ВЛ-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-1011 Ф-105 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002356	31.03.2008	180	37 029,60	411,44	411,44	0,00
ВЛ-10 РЕЗЕРВНОЕ Ф-1011 Ф-105 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002356	31.03.2008	180	37029,6 (594577,06)	411,44	411,44	0,00
ВЛ-10КВ Ф-560 п/ст."Котляревская"	Б00004705	31.03.2008	218	3 063 947,28	562 192,16	168 657,65	393 534,51
ВЛ-10КВ Ф-925 п/ст."Александровская"	Б00004699	31.03.2008	357	479 992,32	240 668,42	16 134,20	224 534,22
ВЛ-10КВ,Ф-572	КБ0000835	08.12.2010	240	107 161,42	42 418,06	5 358,07	37 059,99
ВЛ-10КВ,Ф-578	КБ0001020	31.12.2011	180	209 974,80	54 826,75	13 998,32	40 828,43
ВЛ-10КВ,Ф-578	КБ0000836	08.12.2010	240	280 545,93	111 049,43	14 027,30	97 022,13
ВЛ-10КкВ п/ст.Прохладная-2 Ф-589	Б00005739	31.03.2008	420	87 580,71	50 463,17	2 502,31	47 960,86
ВЛ-110 кВ. L 8,895 км ПС "Завод Телемеханики - ПС Завод Полупроводников" Л-102	КБ000887	05.04.2012	180	8 002 000,00	2 267 233,33	533 466,67	1 733 766,67
ВЛ-110 КВ Л-192 L-23,2 км	КБ0000757	30.09.2010	180	30 835 848,56	5 481 928,63	2 055 723,24	3 426 205,40
ВЛ-110 Л-181/182 ЦРУ-АДЫЛ-СУ L-32.558 КМ	Б00001139	31.03.2008	181	4 509 454,82	74 742,35	74 742,35	0,00
ВЛ-110 Л-190 КАШХАТАУ Ч-ГЭС-1 L-6.605КМ	Б00007767	31.03.2008	474	10 069 240,48	6 287 964,52	254 917,48	6 033 047,04
ВЛ-110КВ Л-100 ПТФ-НАЛЬЧИК.ТЯГОВАЯ L-2.654КМ	Б00006895	31.03.2008	289	6 886 744,56	2 645 081,82	285 954,79	2 359 127,03
ВЛ-110КВ Л-101 ИСКОЖ-ДУБКИ L-6.880КМ	Б00001128	31.03.2008	235	12 381 536,48	3 003 181,19	632 248,67	2 370 932,52
ВЛ-110КВ Л-111 НАЛЬЧИК.ТЯГОВАЯ-ИСКОЖ L-2.884 КМ	Б00006894	31.03.2008	288	5 115 485,50	1 953 831,27	213 145,23	1 740 686,04
ВЛ-35 КВ Ф-228 РП "заюково"	Б00002842	31.03.2008	265	15 892 687,54	5 217 599,31	719 668,87	4 497 930,44
ВЛ-35КВ Л-457 ТЫРНЫАУЗ-ТЕРСКОЛ	Б00001117	31.03.2008	420	1 985 417,05	1 143 978,40	56 726,20	1 087 252,19
ВЛ-35КВ Л-460 п.ЧЕГЕМ-1 0.6КМ	Б00007205	31.03.2008	180	2 478 926,28	27 543,63	27 543,63	0,00
ВЛ-35КВ Л-461 ЛЕЧИНКАЙ-Н.ЧЕГЕМ	Б00001171	31.03.2008	180	2 793 331,25	31 037,01	31 037,01	0,00
ВЛ-35КВ Л-482 МАЛКА-ЗАЛУКОДЕС	Б00001134	31.03.2008	337	11 633 373,63	5 488 743,05	414 244,76	5 074 498,29
ВЛ-6 кВ от Ф-62 ПС Заводская; отпайка от опоры №73/36	КБ004594	30.06.2020	420	72 514,97	67 162,67	2 071,86	65 090,82
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС 110 кВ Дубки	КБ005745	29.10.2020	420	2 482 957,94	2 323 339,22	70 941,66	2 252 397,56
ВЛ-6 кВ от Ф-623 ПС Дубки; отпайка №13 от опоры №143	КБ005923	30.11.2020	420	931 335,52	873 681,42	26 609,59	847 071,83
ВЛ-6 кВ ПТФ "Нальчикская", Ф-632, Ф-634	КБ0000686	24.05.2010	180	728 662,57	113 347,51	48 577,50	64 770,01
ВЛ-6 кВ Ф-601 Ф-602 (двухцепная) прот. 767 м.ПС 35 кВ Чалмас	КБ004273	31.12.2019	420	1 944 637,16	1 773 323,89	55 561,06	1 717 762,82

ВЛ-6 кВ Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас; от опоры №19	КБ005997	26.02.2021	420	3 207 629,64	3 031 973,73	91 646,56	2 940 327,17
ВЛ-6 кВ Ф-605 РП Былым; отпайка №3 от опоры №60	КБ006578	30.12.2021	420	5 608 458,72	5 434 863,57	160 241,68	5 274 621,89
ВЛ-6 кВ Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай;отпайка от опоры №6/8	КБ004830	30.07.2020	420	376 851,74	349 933,76	10 767,19	339 166,57
ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай от опоры №8/1-12/12	КБ005959	30.12.2020	420	969 065,38	911 382,92	27 687,58	883 695,33
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ; отпайка №64 от опоры №64	КБ006136	31.05.2021	420	706 909,16	673 246,82	20 197,40	653 049,41
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ; отпайка от опоры №67	КБ005672	31.08.2020	420	120 026,33	111 738,80	3 429,32	108 309,47
ВЛ-6 кВ Ф-614 ПС ЦРУ; отпайка от опоры №72/1	КБ005789	29.10.2020	420	171 815,34	160 770,07	4 909,01	155 861,06
ВЛ-6 кВ Ф-618 ПС 110 кВ Нарткала; отпайка от опоры №41	КБ005663	31.08.2020	420	103 914,34	96 739,30	2 968,98	93 770,32
ВЛ-6 кВ Ф-623 ПС Чегем-1; отпайка от опоры №13/14 - №14/18	КБ006000	26.02.2021	420	1 722 566,61	1 628 235,58	49 216,19	1 579 019,39
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1; отпайка от опоры №1/33-№7/37	КБ005752	29.10.2020	420	3 066 058,98	2 868 955,19	87 601,69	2 781 353,50
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1; отпайка от опоры №2/22	КБ004829	30.07.2020	420	457 341,47	424 674,22	13 066,90	411 607,32
ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1;отпайка №14 от опоры №2/11 до оп.№14/12	КБ006591	30.12.2021	420	369 424,05	357 989,50	10 554,97	347 434,52
ВЛ-6 кВ Ф-629 ПС 110 кВ ПТФ; отпайка от опоры №1/74	КБ005775	29.10.2020	420	477 071,92	446 403,01	13 630,63	432 772,38
ВЛ-6 кВ Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ; отпайка от опоры №14/7-№21/12	КБ005748	29.10.2020	420	950 310,58	889 219,19	27 151,73	862 067,45
ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004098	29.03.2019	420	185 041,38	164 774,94	5 286,90	159 488,05
ВЛ-6 кВ Ф-65 ПС Нарткала; отпайка №12 от опоры 12/40	КБ006623	30.12.2021	420	3 774 205,64	3 657 384,99	107 834,45	3 549 550,54
ВЛ-6 кВ Ф-655 ПС РМЗ; отпайка от опоры №1/1	КБ005792	29.10.2020	420	44 554,67	41 690,44	1 272,99	40 417,45
ВЛ-6 кВ Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор опора №9/2-15/2	КБ005975	30.12.2020	420	87 716,04	82 494,85	2 506,17	79 988,67
ВЛ-6 кВ Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор; отпайка от опоры №10/53-№13/7	КБ005667	29.10.2020	420	322 911,16	302 152,59	9 226,03	292 926,55
ВЛ-6КВ Ф-623 П/СТ ЧЕГЕМ-1	Б00001520	31.03.2008	180	1 157 022,28	12 855,80	12 855,80	0,00
Внутриплощадочный проезд ПС 35 кВ Чалмас	КБ004289	31.12.2019	300	695 183,68	609 444,36	27 807,35	581 637,01
Волокно-оптическая линия связи (ВОЛС) ПС Терек-2 - Адм.здание Терских РЭС; протяжен 150 м	КБ006637	30.12.2021	300	621 299,69	594 376,70	24 851,99	569 524,72
ВОЛС Л-3,Л-210 ПС Кызбурун 110-ПС Малка ВОК ДПТ-064У12-06-20/0,4-29,32км.Герда КоУ-Кв:16Е1-20-1,5км	КБ003687	31.10.2016	120	2 213 808,07	830 178,03	221 380,81	608 797,22
ВОЛС по Л 191 ПС Псыгансу -МЗГЭС ГЕРДА-КОУ-Кв:Д=П-04/1.8(в)02:16Е1-15ТУ - 8,0 км.	КБ003852	29.06.2018	120	987 971,07	535 151,00	98 797,11	436 353,89
ВОЛС по Л-100,Л-111 ПС ПТФ-ПС Нальчик Тягов-ПС Искож ВОК Герда КоУ-Кв:Д-П-06/1,8(в)-02:16Е1-15-6,2км	КБ003686	31.10.2016	120	2 172 362,46	814 635,92	217 236,25	597 399,68
ВОЛС по Л-101 110кВ Дубки - ПС 110 кВ Восточная ВОК ГЕРДА КоУ-Кв:Д-П-06/1,8(в)-02:8Е1-15 - 4км.	КБ003683	30.09.2016	120	1 086 715,44	398 462,33	108 671,54	289 790,78
ВОЛС по Л-466, Л-8,Л-99,Л-104,Л-109 ПС "Нарткала"- ПС "ПТФ"; ВОК ДПТа-П-16У(2х8)-22,751км	КБ003717	31.01.2017	180	15 825 842,47	9 495 505,48	1 055 056,16	8 440 449,32
ВОЛС по Л-9 ПС Ст.Лескен- ПС Кахун;ГЕРДА-КОУ-Кв:Д-П-06/1.8(8)-06:16Е1 - 24,351км.	КБ003798	30.09.2017	120	29 238 831,09	13 644 787,84	2 923 883,11	10 720 904,73
ВОЛС ПС Чегем-2 - Чегемский РЭС (комната связи) ВОК Герда КоУ-Кв:Д-П-06/1,8(в)-02:16Е1-20 - 0,156	КБ003685	31.10.2016	120	373 396,90	140 023,84	37 339,69	102 684,15
ВОЛС ПС"Баксан-110" - ПС"Баксан-35" (Л-496)	КБ001270	31.12.2013	240	4 841 170,41	2 642 472,18	242 058,52	2 400 413,66
ВОЛС ПС"Кахун" - ПС"Заводская"(Л-107)	КБ001277	31.12.2013	240	9 627 016,72	5 254 746,63	481 350,84	4 773 395,79
ВОЛС ПС"Малка" - ПС"Залукокоаже"	КБ001275	31.12.2013	240	1 945 346,09	1 061 834,74	97 267,30	964 567,44
ВОЛС ПС"Нарткала" - Урванский РЭС (ВЛ-0,6 кВ)	КБ001272	31.12.2013	240	2 840 858,34	1 550 635,18	142 042,92	1 408 592,26
ВОЛС ПС"ПТФ" - ПС"Заводская" Л-106	КБ001268	31.12.2013	240	10 448 031,81	5 702 884,03	522 401,59	5 180 482,44
ВОЛС ПС"Чегем-2" - ПС"Нальчик"	КБ001273	31.12.2013	240	6 873 891,43	3 751 999,07	343 694,57	3 408 304,50
ВОЛС ПС"Чегем-2"-ПС"Кызбурун" Л-6	КБ001265	31.12.2013	240	9 125 643,48	4 981 080,40	456 282,17	4 524 798,23
ВОЛС ЦУС КБФ ПС "СКЭП"	КБ0000884	19.05.2011	240	1 096 352,08	456 813,37	54 817,60	401 995,76
Вольтамперфазометр РЕТОМЕТР-М2 с аксессуарами	КБ003601	31.12.2015	84	48 694,00	0,00	0,00	0,00
ВОРОТА	БЧ009066	31.03.2008	281	56 200,00	20 600,00	2 400,00	18 200,00
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ4-3	КБ0000014	15.05.2008	180	265 330,76	5 896,24	5 896,24	0,00
ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ АГРЕГАТ ЗАРЯДНО-ПОДЗАРЯДНЫЙ ВАЗП-380/260-40/80-УХЛ4-3	КБ0000013	15.05.2008	180	265 330,77	5 896,24	5 896,24	0,00
ГАРАЖ ИЗ 12 БОКСОВ	Б00005724	31.03.2008	178	1 261 740,91	0,00	0,00	0,00
ГАРАЖ НА 6 АВТОМАШИН	Б00006972	31.03.2008	250	331 117,10	95 361,72	15 893,62	79 468,10
ГКТПН -34-160 КВА Ф-252	КБ0001031	31.12.2011	240	461 776,07	205 875,16	23 088,80	182 786,36
ГКТПН -38-250 КВА Ф-252	КБ0001037	31.12.2011	240	790 666,94	352 505,68	39 533,35	312 972,33
Диспетчерский щит ЦУС	КБ0001054	31.12.2011	240	32 550 239,59	14 511 981,82	1 627 511,98	12 884 469,84
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003598	31.12.2015	180	163 561,26	86 324,00	10 904,08	75 419,91
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1	КБ003582	31.12.2015	180	170 984,17	90 241,65	11 398,94	78 842,70
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003692	30.11.2016	180	155 801,07	91 749,52	10 386,74	81 362,78
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003616	31.12.2015	180	171 795,89	90 670,05	11 453,06	79 216,99
Заградитель высокочастотный ВЗ-630-0,5 У1 фаза-В	КБ003628	31.12.2015	180	176 992,34	93 412,62	11 799,49	81 613,13
ЗДАНИЕ ОПУ, ПС ЦРУ -110/6 кВ с ЛЭП-110 кВЛ-35/174	Б00002035	31.03.2008	360	4 280 603,02	2 164 082,64	142 686,77	2 021 395,87
ЗДАНИЕ ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПУНКТА	Б00004964	31.03.2008	217	19 130 710,23	3 438 238,24	1 057 919,46	2 380 318,78
ЗДАНИЕ П/станция 'ЗАВОДСКАЯ'	Б00003970	31.03.2008	360	7 306 437,07	3 693 809,85	243 547,90	3 450 261,95
ЗДАНИЕ П/станция 'ПСЫГАНСУ'	Б00004014	31.03.2008	360	6 370 063,14	3 220 420,81	212 335,44	3 008 085,37
ЗДАНИЕ РЕАКТОРА	Б00004962	31.03.2008	217	2 817 466,14	506 364,88	155 804,58	350 560,30
ЗДАНИЕ СИНХР. КОМПЛ.	Б00004961	31.03.2008	217	11 185 919,36	2 010 372,60	618 576,19	1 391 796,42
ЗТП 10/0,4 №13 Ф-946 160 кВа п\ст "В.Акбаш"	Б00005334	31.03.2008	309	668 487,78	283 404,20	25 960,69	257 443,51
ЗТП 160КВА Ф-101 ПС'ЗАВОДСКАЯ' ТП-9	Б00003934	31.03.2008	240	341 054,90	88 105,85	17 052,75	71 053,10
ЗТП 6/04КВ Ф-635 П/СТ ПТФ	Б00001800	01.11.2008	240	205 136,33	59 831,43	10 256,82	49 574,61
ЗТП-10/0.4 кВ ТП-6 Ф-277 ТМ-250 кВА п/ст 'Адыл-Су'	Б00002078	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
ЗТП-100 Ф-426 ТП-6 ПС Герменчик	Б00004105	31.03.2008	240	320 963,31	82 915,52	16 048,17	66 867,36
ЗТП-1-160 КВА Ф-107	КБ0001047	31.12.2011	240	132 885,20	59 244,65	6 644,26	52 600,39
ЗТП-160КВА Ф-101 ТП-11 пс'Заводская'	Б00004347	31.03.2008	285	4 674 094,25	1 754 835,39	196 803,97	1 558 031,42
ЗТП-17-160 КВА Ф-252	КБ0001026	31.12.2011	240	435 199,03	194 026,23	21 759,95	172 266,28
ЗТП-22-320 КВА Ф-196	КБ0001027	31.12.2011	240	744 157,12	331 770,05	37 207,86	294 562,19
ЗТП-24-160 КВА Ф-196	КБ0001028	31.12.2011	240	99 663,90	44 433,49	4 983,20	39 450,29
ЗТП-27-250 КВА Ф-194	КБ0001029	31.12.2011	240	308 958,09	137 743,82	15 447,90	122 295,91
ЗТП-28-250 КВА Ф-195	КБ0001030	31.12.2011	240	1 006 605,39	448 778,24	50 330,27	398 447,97
ЗТП-35-400 КВА Ф-252	КБ0001033	31.12.2011	240	99 663,90	44 433,49	4 983,20	39 450,29
ЗТП-37-250 КВА Ф-252	КБ0001036	31.12.2011	240	833 854,63	371 760,19	41 692,73	330 067,46
ЗТП-4-400 КВА Ф-107	КБ0001035	31.12.2011	240	83 053,25	37 027,91	4 152,66	32 875,24
ЗТП-46-250 КВА Ф-196	КБ0001044	31.12.2011	240	83 053,25	37 027,91	4 152,66	32 875,24
ЗТП-47-160 КВА Ф-196	КБ0001045	31.12.2011	240	66 442,60	29 622,33	3 322,13	26 300,20
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001046	31.12.2011	240	305 635,96	136 262,70	15 281,80	120 980,90
ЗТП-48-250 КВА Ф-252	КБ0001051	31.12.2011	240	631 204,70	281 412,10	31 560,24	249 851,86
ЗТП-60-250 КВА Ф-252	КБ0001048	31.12.2011	240	265 770,40	118 489,30	13 288,52	105 200,78
ЗТП-81-160 КВА Ф-254	КБ0001050	31.12.2011	240	298 991,70	133 300,47	14 949,59	118 350,88
ЗТПП-250 Ф-539 ПС'УРУХ' ТП-17	Б00003941	31.03.2008	240	124 911,77	32 268,87	6 245,59	26 023,29
Измеритель параметров силовых трансформаторов К540-3 (с поверкой)	КБ006553	27.12.2021	84	360 587,50	304 782,29	51 512,50	253 269,79
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыгансу	КБ003855	29.06.2018	60	151 685,00	12 640,42	12 640,42	0,00
Источник бесперебойного питания Eaton 9130 ПС Псыгансу	КБ003848	29.06.2018	60	257 798,00	21 483,17	21 483,17	0,00
Источник бесперебойного питания связи	КБ003750	28.02.2017	84	183 700,00	28 429,76	26 242,86	2 186,90
Источник бесперебойного питания связи Eaton 9130 700 ВА ПС Аушигер	КБ003709	31.01.2017	84	120 998,84	17 285,55	17 285,55	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 1000 ВА ПС Аушигер	КБ003713	31.01.2017	84	77 972,76	11 138,97	11 138,97	0,00
Источник бесперебойного питания телемеханики Eaton 9130 700 ВА ПС Нальчик	КБ003720	31.01.2017	84	191 975,52	27 425,07	27 425,07	0,00
Кабельные каналы ПС 35 кВ Чалмас	КБ004309	31.12.2019	360	231 557,76	207 758,77	7 718,59	200 040,18
Каналообразующее оборудование ВЧ связи "ES 100";5-канальное, F=600-620/530-550 кГц, Фаза "А"	КБ003821	30.11.2017	120	3 236 962,31	1 564 531,78	323 696,23	1 240 835,55
Каналообразующее оборудование ВЧ связи "ES 100";5-канальное, F=600-620/530-550 кГц,Фаза"А"	КБ003820	30.11.2017	120	3 234 417,22	1 563 301,66	323 441,72	1 239 859,93
КЛ - 6 Ф - 617 ТП - 320 - 0,652 ААБ 3Х95	КБ0001017	31.12.2011	180	54 278,84	14 172,81	3 618,59	10 554,22
Клещи токоизмерительные АТК-2200	КБ003922	07.11.2018	84	41 221,19	16 684,77	5 888,74	10 796,03
КЛЭП-0,4 кВ от ТП до многоэт.жд	КБ0000825	08.12.2010	240	57 191,56	22 638,33	2 859,58	19 778,75
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-520	КБ001126	30.11.2013	300	41 615,85	26 356,71	1 664,63	24 692,07
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-20 Ф-534	КБ001134	30.11.2013	300	336 194,93	212 923,46	13 447,80	199 475,66
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-181	КБ001122	30.11.2013	300	80 418,91	50 931,98	3 216,76	47 715,22
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-21 Ф-540	КБ001138	30.11.2013	300	41 505,57	26 286,86	1 660,22	24 626,64
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-25 Ф-189	КБ001084	07.10.2013	300	58 840,31	37 069,40	2 353,61	34 715,78
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-27 Ф-224	КБ001080	07.10.2013	300	47 950,10	30 208,56	1 918,00	28 290,56
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-35 Ф-106	КБ001100	07.10.2013	300	40 854,43	25 738,29	1 634,18	24 104,11
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-39 Ф-515	КБ001130	30.11.2013	300	49 816,51	31 550,46	1 992,66	29 557,80
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-5 Ф-295	КБ001142	30.11.2013	300	41 515,45	26 293,12	1 660,62	24 632,50
КЛЭП-0,4 кВ от ТП-6 Ф-967	КБ001088	07.10.2013	300	41 287,92	26 011,39	1 651,52	24 359,87
КЛЭП-10кВ от ПС"Долинск" до ООО"Галерея-Нальчик"	КБ001029	31.12.2012	180	1 493 812,87	489 638,66	99 587,52	390 051,14
КЛЭП-10кВ ТП-10 Ф-232	КБ001078	07.10.2013	300	165 581,82	104 316,55	6 623,27	97 693,27
Коммутатор Catalyst 2960 24 10/100+2T/SFPLAN Base image	КБ003587	22.12.2015	120	61 016,95	17 796,61	6 101,70	11 694,92
Коммутатор Cisco	КБ003816	30.11.2017	84	220 468,21	57 741,67	31 495,46	26 246,22
Коммутатор Cisco 2960	КБ003755	28.02.2017	84	532 600,00	82 426,19	76 085,71	6 340,48
Коммутатор Cisco 2960 ПС Псыгансу	КБ003849	29.06.2018	84	216 139,00	74 619,42	30 877,00	43 742,42
Коммутатор Cisco Catalyst 2960 ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003811	30.11.2017	84	259 553,03	67 978,17	37 079,00	30 899,17
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/FSP LAN Lite SW221 ПС Аушигер	КБ003707	31.01.2017	84	1 159 213,96	165 601,99	165 601,99	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S Catalyst 2960 Plus 24 10/100+2T/FSP LAN Lite ПС Аушигер	КБ003708	31.01.2017	84	377 924,51	53 989,22	53 989,22	0,00
Коммутатор Cisco WS-C2960-24TC-S ССПИ ПС Нарткала	КБ003716	31.01.2017	84	1 015 388,71	145 055,53	145 055,53	0,00
Конденсатор связи	КБ003819	30.11.2017	180	965 975,40	633 250,54	64 398,36	568 852,18
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003595	31.12.2015	180	109 800,48	57 950,25	7 320,03	50 630,22
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1	КБ003578	31.12.2015	180	113 446,93	59 874,77	7 563,13	52 311,64
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003614	31.12.2015	180	114 006,48	60 170,09	7 600,43	52 569,65
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003624	31.12.2015	180	138 019,04	72 843,38	9 201,27	63 642,11
Конденсатор связи СМПВ-110/3-6,4 У1 фаза-В	КБ003691	30.11.2016	180	206 518,97	121 616,73	13 767,93	107 848,80
КОНТОРА РЭС	Б00005718	31.03.2008	217	2 705 119,59	486 173,57	149 591,87	336 581,70
КОРПУС ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ	БЧ0001979	31.03.2008	397	73 564 987,95	40 581 189,83	2 223 626,84	38 357 562,99
Кран автомобильный КС-35719-1-02 на шасси КАМАЗ 43253 (Двигатель №86097312, Шасси №1444384)	КБ006424	09.07.2021	120	7 750 000,00	6 587 500,00	775 000,00	5 812 500,00
Кран-манипулятор автомобильный на шасси КАМАЗ 43118-50 с КМУ ML-805 гос.№ К 326 КА 07	КБ005980	24.12.2020	120	6 245 687,25	4 944 502,41	624 568,73	4 319 933,68
КТП 1 /414 п-ст Аушигер	Б00001400	31.03.2008	360	127 628,45	64 523,27	4 254,28	60 268,99

КТП 10/0,4 №4 Ф-912 180 кВа п\ст "Терек 2"	Б00005424	31.03.2008	240	398 048,05	102 829,08	19 902,40	82 926,68
КТП 10/04КВ Ф-295 П/СТ Н.ЧЕГЕМ	Б00001808	31.03.2008	240	345 245,63	89 188,45	17 262,28	71 926,17
КТП 10/04КВ Ф-321 П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001861	31.03.2008	240	370 296,01	95 659,80	18 514,80	77 145,00
КТП 10/04КВ Ф-321 П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001853	31.03.2008	240	432 258,63	111 666,81	21 612,93	90 053,88
КТП 10/04КВ Ф-323 П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001860	31.03.2008	240	569 762,79	147 188,72	28 488,14	118 700,58
КТП 10/04КВ Ф-323 П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001851	31.03.2008	240	345 103,38	89 151,71	17 255,17	71 896,54
КТП -100КВА 7/920 (Кладбище)	Б00004917	31.03.2008	241	360 554,16	94 252,75	17 952,90	76 299,84
КТП -100КВА 9/920 (ул.Петровых)	Б00004855	31.03.2008	240	271 218,37	70 064,75	13 560,92	56 503,83
КТП 11/160 Ф-117 П/СТ ЗАЛУКОКОАЖЕ	Б00003510	31.03.2008	240	313 557,27	81 002,29	15 677,86	65 324,43
КТП 12/160 Ф-130 П/СТ ЗАЛУКОДЕС	Б00003532	31.03.2008	240	300 137,29	77 535,47	15 006,86	62 528,60
КТП 13/160 Ф-159 П/СТ САРМАКОВО	Б00003684	31.03.2008	240	280 988,50	72 588,70	14 049,43	58 539,27
КТП 18/160 Ф-159 П/СТ САРМАКОВО	Б00003716	31.03.2008	240	327 280,95	84 547,58	16 364,05	68 183,53
КТП 19/160 Ф-162 П/СТ МАЛКА	Б00003749	31.03.2008	229	359 210,02	79 998,74	18 823,23	61 175,51
КТП 2/250 Ф-154 П/СТ САРМАКОВО	Б00003830	31.03.2008	240	392 196,51	101 317,43	19 609,83	81 707,61
КТП 20/160 Ф-162 П/СТ МАЛКА	Б00003820	31.03.2008	240	50 393,43	13 018,30	2 519,67	10 498,63
КТП 27/250 Ф-161 П/СТ МАЛКА	Б00003515	01.11.2008	240	347 911,56	101 474,21	17 395,58	84 078,63
КТП 5/250 Ф-1010 П/СТ КАМЕННОМОСТ	Б00003487	31.03.2008	289	712 225,96	273 553,92	29 573,40	243 980,52
КТП 6/04КВ Ф-610 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001819	01.11.2008	240	137 311,68	40 049,24	6 865,58	33 183,66
КТП 6/04КВ Ф-611 П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001824	31.03.2008	240	243 741,35	62 966,52	12 187,07	50 779,45
КТП 6/04КВ Ф-635 П/СТ ПТФ	Б00001905	31.03.2008	240	391 114,43	101 037,89	19 555,72	81 482,17
КТП 8/160 кВ Ф-644 ПС 110 кВ ПТФ	КБ004099	29.03.2019	360	305 045,52	266 067,48	10 168,18	255 899,30
КТП №15 Ф-264 1х630 кВА	КБ0001063	20.01.2012	240	236 487,30	106 419,29	11 824,37	94 594,92
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-1016 ПС"Нальчик"	КБ001349	31.07.2014	240	409 707,70	235 581,93	20 485,39	215 096,54
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-103 ПС "Нальчик"	КБ001462	31.12.2014	240	290 703,93	173 211,09	14 535,20	158 675,90
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-228 ПС "Гунделен"	КБ001455	31.12.2014	240	275 063,34	163 891,91	13 753,17	150 138,74
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-321 ПС "Чегем-2"	КБ001461	31.12.2014	240	290 703,93	173 211,09	14 535,20	158 675,90
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-321 ПС"Чегем-2"	КБ001392	31.12.2014	240	373 902,76	222 783,73	18 695,14	204 088,59
КТП-10/0,4 160 кВа Ф-446 ПС "Кахун"	КБ001452	31.12.2014	240	299 233,29	178 293,17	14 961,66	163 331,50
КТП-10/0,4 25 кВа на отпайке ВЛ-10 кВ Ф-1010 ПС Каменомостская	КБ001278	31.12.2013	240	233 959,77	127 703,04	11 697,99	116 005,05
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-10 Ф-232	КБ001076	07.10.2013	240	265 790,45	142 862,37	13 289,52	129 572,84
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-15 Ф-989	КБ001097	07.10.2013	240	289 344,11	155 522,46	14 467,21	141 055,25
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-20 Ф-520	КБ001127	30.11.2013	240	280 382,89	151 874,07	14 019,14	137 854,92
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-20 Ф-534	КБ001135	30.11.2013	240	297 315,28	161 045,78	14 865,76	146 180,01
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-21 Ф-540	КБ001139	30.11.2013	240	270 341,24	146 434,84	13 517,06	132 917,78
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-25 Ф-1010	КБ001072	07.10.2013	240	270 981,85	145 652,74	13 549,09	132 103,65
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-25 Ф-189	КБ001085	07.10.2013	240	261 306,87	140 452,44	13 065,34	127 387,10
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-27 Ф-224	КБ001081	07.10.2013	240	273 180,87	146 834,72	13 659,04	133 175,67
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-35 Ф-106	КБ001101	07.10.2013	240	274 771,20	147 689,52	13 738,56	133 950,96
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-39 Ф-515	КБ001131	30.11.2013	240	271 187,76	146 893,37	13 559,39	133 333,98
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-5 Ф-295	КБ001143	30.11.2013	240	282 736,22	153 148,79	14 136,81	139 011,97
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-6 Ф-967	КБ001089	07.10.2013	240	273 444,19	146 976,25	13 672,21	133 304,04
КТП-10/0,4 25 кВа ТП-6 Ф-976	КБ001093	07.10.2013	240	275 700,07	148 188,79	13 785,00	134 403,78
КТП-10/0,4 25 кВа Ф-988 ПС"Терекская"	КБ001379	31.12.2014	240	302 341,26	180 145,00	15 117,06	165 027,94
КТП-10/0,4 250 кВа Ф-161 ПС "Малка"	КБ001453	31.12.2014	240	314 999,82	187 687,39	15 749,99	171 937,40
КТП-10/0,4 250 кВа Ф-444 ПС "Кахун"	КБ001458	31.12.2014	240	314 999,84	187 687,40	15 749,99	171 937,41
КТП-10/0,4 250 кВа Ф-504 ПС "Черек"	КБ001460	31.12.2014	240	314 999,84	187 687,40	15 749,99	171 937,41
КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001030	31.12.2012	240	434 412,82	215 396,36	21 720,64	193 675,72
КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-1012 ТМ-160 кВА п\ст "Кызбурун-110"	Б00003106	31.03.2008	360	324 406,16	164 005,34	10 813,54	153 191,80
КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-104 ТМ-250 кВА п\ст "Кызбурун-110"	Б00003116	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-1 Ф-225 ТМ-250 кВА ПС Заюково	Б00003079	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-11 Ф-444 ТМ-160 кВА пс'Кахун'	Б00004419	31.03.2008	360	324 406,16	164 005,34	10 813,54	153 191,80
КТП-10/0,4 кВ ТП-13 Ф-127 ТМ-250 кВА П/СТ ЗАЛУКОДЕС	Б00003689	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-13 Ф-990 ТМ-250 кВА п\ст "Терекское"	Б00005507	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-16 Ф-231 п/ст 'Кенделен'	Б00007124	31.03.2008	225	399 200,79	83 388,61	21 290,71	62 097,90
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-130 ТМ-250 кВА П/СТ ЗАЛУКОДЕС	Б00003736	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-515 ТМ-250 кВА ПС'Аргудан'	Б00004136	31.03.2008	360	324 406,16	164 005,34	10 813,54	153 191,80
КТП-10/0,4 кВ ТП-2 Ф-527 ТМ-250 кВА пс 'Ст.Лескен'	Б00004517	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-21 Ф-159 ТМ-160 кВА П/СТ САРМАКОВО	Б00003633	01.11.2008	360	324 406,16	171 214,36	10 813,54	160 400,82
КТП-10/0,4 кВ ТП-28 Ф-1011 ТМ-250 кВА ПС Кызбурун-110	Б00002904	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-4 Ф-103 ТМ-250 кВА ПС'Псыгансу'	Б00004530	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-5 Ф-323 ТМ-250 кВА П/СТ ЧЕГЕМ-2	Б00001816	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-201 ТМ-250 кВА п\ст "Баксаненок-35"	Б00002998	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-6 Ф-231 ТМ-250 кВА п/ст 'Гунделен' Больница	Б00003020	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-1012 ТМ-250 кВА п\ст "Кызбурун-110"	Б00003005	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-245 ТМ-400 кВА п\ст "Баксан-110"	Б00002941	31.03.2008	360	595 623,16	301 120,60	19 854,11	281 266,49
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-426 ТМ-160 кВА ПС Герменчик	Б00004369	31.03.2008	360	324 406,16	164 005,34	10 813,54	153 191,80
КТП-10/0,4 кВ ТП-7 Ф-911 ТМ-250 кВА п\ст Терек-2	Б00005316	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-542 ТМ-250 кВА ПС'Урух'	Б00004211	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-8 Ф-987 ТМ-250 кВА п\ст "Терекское"	Б00005407	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-10/0,4 кВ ТП-9 Ф-181 ТМ-250 кВА п\ст "Куркужин-35"	Б00003123	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-100 КВА Ф-101 ТП-19 пс'Заводская'	Б00004400	31.03.2008	240	4 469 013,41	1 154 495,13	223 450,67	931 044,46
КТП-100 КВА Ф-539 ТП-7 пс'Урух'	Б00004585	31.03.2008	240	360 596,42	93 154,08	18 029,82	75 124,25
КТП-100 КВА Ф-515 ТП-16 пс'Аргудан'	Б00004474	31.03.2008	240	318 977,50	82 402,52	15 948,88	66 453,65
КТП-11/571 с тр-ром 250 кВА пст.Майская (ул.Советская)	КБ0000105	29.04.2009	240	260 717,94	81 474,36	13 035,90	68 438,46
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001032	31.12.2011	240	166 106,50	74 055,81	8 305,33	65 750,49
КТП-111-250 КВА Ф-252	КБ0001025	31.12.2011	240	591 339,14	263 638,70	29 566,96	234 071,74
КТП-160 кВА Ф-785 ПС"Саратовская"	КБ001037	31.12.2012	240	255 493,37	126 682,13	12 774,67	113 907,46
КТП-160КВ КТП-8 Ф-200	Б00003070	31.03.2008	253	511 110,96	151 515,11	24 242,42	127 272,69
КТП-160КВ Ф-181	Б00003072	31.03.2008	240	242 614,11	62 675,31	12 130,71	50 544,61
КТП-250 кВа	КБ001123	30.12.2013	240	375 831,63	205 141,43	18 791,58	186 349,85
КТП-250 кВА Ф-426	КБ001034	31.12.2012	240	238 076,23	118 046,13	11 903,81	106 142,32
КТП-250 кВа Ф-520 ТП-14 ф(1-3) с ЛЭП-0,4 п/с 'Ст.Лескен2	Б00004328	31.03.2008	240	530 490,39	137 043,35	26 524,52	110 518,83
КТП-250КВ с трансформатором 160 ква №14 Ф-231 ПС"Гунделен"	КБ0000017	30.06.2008	240	269 336,01	72 945,17	13 466,80	59 478,37
КТП-39-160 КВА Ф-252	КБ0001038	31.12.2011	240	803 955,46	358 430,14	40 197,77	318 232,37
КТП-42-400 КВА Ф-252	КБ0001040	31.12.2011	240	362 112,17	161 441,68	18 105,61	143 336,07
КТП-43-160 КВА Ф-196	КБ0001059	31.12.2011	240	549 314,20	244 902,58	27 465,71	217 436,87
КТП-45-160 КВА Ф-196	КБ0001043	31.12.2011	240	99 663,90	44 433,49	4 983,20	39 450,29
КТП-5/416 п-ст Аушигер	Б00001376	31.03.2008	240	179 649,15	46 409,36	8 982,46	37 426,91
КТП-6/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА	КБ001031	31.12.2012	240	338 941,72	168 058,60	16 947,09	151 111,52
КТП-6/0,4 кВ ТП-4 Ф-605 ТМ-160 кВА п/ст 'Былым'	Б00002069	31.03.2008	360	324 406,16	164 005,34	10 813,54	153 191,80
КТП-6/04 кВ ТП-13 Ф-611 ТМ-250 кВА П/СТ ЛЕЧИНКАЙ	Б00001838	31.03.2008	360	381 037,10	192 635,42	12 701,24	179 934,19
КТП-60КВА Ф-520 ТП-12 ПС'Лескен'	Б00004357	31.03.2008	240	164 784,61	42 569,36	8 239,23	34 330,13
КТП-82-250 КВА Ф-252	КБ0001049	31.12.2011	240	265 770,40	118 489,30	13 288,52	105 200,78
КТП-99-160 КВА Ф-252	КБ0001052	31.12.2011	240	691 999,64	308 516,51	34 599,98	273 916,52
КТПН 250КВА 13/580 МТФ	Б00004880	31.03.2008	240	394 143,74	101 820,47	19 707,19	82 113,28
КТПН ТМ - 180/6	КБ0000857	08.12.2010	240	126 602,66	50 113,55	6 330,13	43 783,42
КТПН-160 кВа Ф-538 ТП-10 ПС Ст Урух	КБ004204	31.10.2019	360	356 700,44	318 057,89	11 890,01	306 167,88
КТПН-160КВА Ф-514 ТП-2ф(1.2) пс'Аргудан'	Б00004341	31.03.2008	241	263 593,33	68 906,14	13 124,98	55 781,16
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-1 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004269	31.12.2019	360	636 473,03	571 057,75	21 215,77	549 841,98
КТПН-250/10/0,4 кВ ТМ-250 кВа ТП-2 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004291	31.12.2019	360	636 473,03	571 057,75	21 215,77	549 841,98
КТПН-250КВА Ф-65 ТП-35 ПС'Нарткала'	Б00004356	31.03.2008	240	209 066,81	54 008,93	10 453,34	43 555,59
КТПН-60КВА Ф-519 ТП-8 с ЛЭП-04 ф(1-3) ПС'ЛЕСКЕН'	Б00004170	31.03.2008	240	822 442,87	212 464,41	41 122,14	171 342,26
КТПНт- 250 кВа ТП-19 Ф-426 ПС Герменчик	КБ004225	31.10.2019	360	417 929,76	372 654,04	13 930,99	358 723,04
КТПНт- 250 кВа ТП-3 Ф-441 ПС Кахун	КБ004222	31.10.2019	360	400 818,19	357 396,22	13 360,61	344 035,61
КТПНт-10/0,4 кВ ТМ-160 Ква ТП-20 Ф-279 ПС 110 кВ Адыл-Су	КБ004233	30.12.2019	360	363 657,27	326 281,38	12 121,91	314 159,47
КТПНт-160 кВа Ф-446 ТП-39 ПС Кахун	КБ004208	31.10.2019	360	374 125,78	333 595,49	12 470,86	321 124,63
ЛАБОРАТОРНЫЙ КОРПУС	Б00005032	31.03.2008	240	2 924 167,12	755 409,84	146 208,36	609 201,48
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №19 Ф-231 ПС "Гунделен"	КБ001274	31.12.2013	180	113 978,28	44 958,10	7 598,55	37 359,55
ЛЭП 0,4 кВ от КТП №7 Ф-233 ПС "Гунделен"	КБ001271	31.12.2013	180	222 305,19	87 687,05	14 820,35	72 866,70
ЛЭП 10 КВ Ф-391 Мух ГЭС	Б00001250	31.03.2008	420	4 055 607,00	2 336 802,13	115 874,49	2 220 927,64
ЛЭП 6КВ Ф-623 П/СТ ЧЕГЕМ-1	Б00001640	31.03.2008	420	7 231 080,21	4 166 479,55	206 602,29	3 959 877,26
ЛЭП-0,4 кВ ТП-10 Ф-611 ПС"Лечинкай"	КБ001348	31.07.2014	180	99 361,73	43 056,75	6 624,12	36 432,63
ЛЭП-0,4 КВА Ф-65 ТП-13 Ф(1-5) ПС'НАРТКАЛА'	Б00003948	31.03.2008	180	794 622,00	8 829,13	8 829,13	0,00
ЛЭП-0,4кВ Ф-103 ТП-2ф(1-5) пс'Псыгансу'	Б00004401	31.03.2008	199	374 112,31	39 479,19	22 559,54	16 919,65
ЛЭП-0,4кВ Ф-108 ТП-7ф(1-3) пс'Псыгансу'	Б00004467	31.03.2008	225	3 143 563,53	656 655,49	167 656,72	488 998,77
ЛЭП-0,4кВ. Ф-101 ТП-19 ф(1-3) ПС'Заводская'	Б00004229	31.03.2008	180	1 467 325,63	16 303,62	16 303,62	0,00
ЛЭП-0,4кВ. Ф-101 ТП-14ф(1.2) ПС'Заводская'	Б00004234	31.03.2008	180	1 108 873,00	12 320,81	12 320,81	0,00
ЛЭП-04 Ф-232 ТП-8 "Гунделен"	Б00002733	31.03.2008	193	440 948,83	34 270,63	27 416,51	6 854,13
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-13 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002522	31.03.2008	240	2 814 783,37	727 152,37	140 739,17	586 413,20
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-22 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002523	31.03.2008	189	2 435 164,30	141 729,14	141 729,14	0,00
ЛЭП-04 Ф-1011 ТП-7 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002524	31.03.2008	189	1 484 940,04	86 425,08	86 425,08	0,00
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-3 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002476	31.03.2008	201	277 154,17	31 714,16	16 546,52	15 167,64
ЛЭП-04 Ф-1012 ТП-9 п\ст "Кызбурун-110"	Б00002471	31.03.2008	180	2 762 467,52	30 694,08	30 694,08	0,00
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 "Баксаненок"	Б00002458	31.03.2008	420	915 191,06	527 324,37	26 148,32	501 176,06
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-4 п\ст "Баксаненок"	Б00002450	31.03.2008	420	651 137,48	375 179,21	18 603,93	356 575,29
ЛЭП-04 Ф-201 ТП-5 "Баксаненок"	Б00002511	31.03.2008	180	122 938,67	1 365,99	1 365,99	0,00
ЛЭП-04 Ф-231 ТП-2 п/ст 'Кенделен'	БЧ010323	31.03.2008	234	130 711,50	31 281,38	6 703,15	24 578,23

ЛЭП-04 Ф-515 ТП-7 Ф(1,2) П/СТ "АРГУДАН"	Б00004016	31.03.2008	237	564 610,39	140 557,02	28 587,87	111 969,15
ЛЭП-04Ф1 2 3 ТП-8/102п-ст Бабугент	Б00001285	31.03.2008	189	717 321,24	41 748,86	41 748,86	0,00
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-11/416 п/ст Аушигер	Б00001237	31.03.2008	193	2 049 640,90	159 298,52	127 438,81	31 859,70
ЛЭП-04Ф1 2 ТП-9/391 Мух ГЭС	Б00001364	31.03.2008	180	808 139,66	8 979,33	8 979,33	0,00
ЛЭП-10 кВ Ф-107	КБ0001066	20.01.2012	180	155 652,46	41 507,32	10 376,83	31 130,49
ЛЭП-10 кВ Ф-252	КБ0001024	31.12.2011	180	186 100,19	48 592,83	12 406,68	36 186,15
ЛЭП-10 кВ Ф-254	КБ0001018	31.12.2011	180	162 855,92	42 523,49	10 857,06	31 666,43
ЛЭП-10 кВ Ф-426	КБ001032	31.12.2012	180	956 830,00	313 627,61	63 788,67	249 838,94
ЛЭП-10 кВ Ф-785 ПС"Саратовская"	КБ001035	31.12.2012	180	513 780,00	168 405,67	34 252,00	134 153,67
ЛЭП-10-6 КВ Ф-515 ПС'АРГУДАН'	Б00004045	31.03.2008	181	244 035,26	4 044,78	4 044,78	0,00
ЛЭП-10-6 КВ Ф-444 ПС 'КАХУН'	Б00004033	31.03.2008	241	2 883 574,76	753 797,55	143 580,49	610 217,07
ЛЭП-10КВ Ф-983 ПС "Пенькозаводская""	Б00005074	31.03.2008	420	4 720 329,72	2 719 809,03	134 866,56	2 584 942,47
ЛЭП-6 КВ Ф-69 П/СТ "ЦРУ" шт. Главная	КБ0000684	24.05.2010	180	5 262 572,25	818 622,35	350 838,15	467 784,20
Медиаконвертер SNR-CVT-1000SFP ССПИ ПС Аушигер	КБ003702	31.01.2017	84	326 104,99	46 586,43	46 586,43	0,00
Миллиомметр цифровой ПТФ-1 (с поверкой)	КБ006441	19.10.2021	84	110 695,83	90 928,72	15 813,69	75 115,03
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шасси Башкирия-9ВБ гос № СМ 1565 26	ЦМО003391	25.10.2013	120	923 305,09	69 247,88	69 247,88	0,00
Мобильное жилое здание (вагон-дом) на 8 чел. с кухней и душ. на шасси Башкирия-9ВБ гос № СМ 1566 26	ЦМО003392	25.10.2013	120	923 305,08	69 247,88	69 247,88	0,00
Модем МОХА ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003796	30.09.2017	84	144 700,00	34 452,38	20 671,43	13 780,95
МТП 10/0,4 №14 Ф-990 250 кВа п\ст "Терекское"	Б00005346	31.03.2008	240	316 931,81	81 874,05	15 846,59	66 027,46
МТП 10/0,4 №9 Ф-973 100 кВа п\ст "В.Курп"	Б00005333	31.03.2008	240	285 661,97	73 796,01	14 283,10	59 512,91
МТП 160 КВА Ф-189	Б00002992	31.03.2008	240	316 507,92	81 764,55	15 825,40	65 939,15
МТП 160 КВА Ф-230	Б00002946	31.03.2008	240	281 340,74	72 679,69	14 067,04	58 612,65
МТП-100КВА Ф-504 ТП-5 ЦРП'Черек'	Б00004150	31.03.2008	240	416 277,77	107 538,42	20 813,89	86 724,54
МТП-16/60 Ф-183 п\ст "Куркужин-35"	Б00002952	31.03.2008	329	724 418,14	332 483,71	26 422,55	306 061,16
МТП-160 кВа, Ф-514, ТП-3 Ф(1,2) п/с 'Аргудан'	Б00004180	31.03.2008	253	360 529,87	106 876,44	17 100,23	89 776,21
МТП-60кВа Ф-542 ТП-10 п\с'Урух'	Б00004388	31.03.2008	240	258 086,88	66 672,44	12 904,34	53 768,10
Мультиплексор первичный цифровой ОГМ-30Е (1-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003812	30.11.2017	84	2 175 792,45	569 850,40	310 827,49	259 022,91
Мультиплексор цифровой	КБ003756	28.02.2017	84	3 306 734,60	511 756,55	472 390,66	39 365,89
Мультиплексор цифровой ОГМ - 30Е (1-1) ПС "Псыгансу"	КБ003850	29.06.2018	84	3 020 794,00	1 042 893,17	431 542,00	611 351,17
Оборудование плавки гололёда на ВЛ 110 кВ Л-210 и Л-211 Баксанской ГЭС	КБ001339	30.06.2014	240	26 889 207,12	15 349 255,73	1 344 460,36	14 004 795,38
Оборудование цифровой связи МОХА	КБ003725	31.01.2017	84	1 148 823,72	164 117,67	164 117,67	0,00
Ограждение наружное ж/б ПС 35 кВ Чалмас	КБ004294	31.12.2019	84	881 695,98	493 329,89	125 956,57	367 373,33
Омметр ВИТОК (с комбинированным питанием) (с поверкой)	КБ006442	19.10.2021	84	208 733,33	171 459,52	29 819,05	141 640,47
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL	КБ003752	28.02.2017	84	268 000,00	41 476,19	38 285,71	3 190,48
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL (5-1) ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003813	30.11.2017	84	2 941 960,20	770 513,39	420 280,03	350 233,36
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС "Псыгансу"	КБ003851	29.06.2018	84	3 421 311,88	1 181 167,20	488 758,84	692 408,36
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС Кахун	КБ003754	28.02.2017	84	268 000,00	41 476,19	38 285,71	3 190,48
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL ПС Нарткала	КБ003753	28.02.2017	84	268 000,00	41 476,19	38 285,71	3 190,48
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-3.1 ССПИ ПС Аушигер	КБ003703	31.01.2017	84	5 469 457,74	781 351,11	781 351,11	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-Т ССПИ ПС Нарткала	КБ003715	31.01.2017	84	4 230 384,72	604 340,67	604 340,67	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-Т-1 ССПИ ПС Аушигер	КБ003701	31.01.2017	84	2 608 618,39	372 659,77	372 659,77	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-Т-2 ССПИ ПС Аушигер	КБ003704	31.01.2017	84	976 714,14	139 530,59	139 530,59	0,00
Оптический транспортный мультиплексор ГМ-1GL-4E1-Т-3.0 ПС Аушигер	КБ003706	31.01.2017	84	3 444 147,37	492 021,05	492 021,05	0,00
ОПУ (здание)	Б00005010	31.03.2008	337	9 890 886,92	4 666 620,24	352 197,75	4 314 422,48
ОРУ -110кВ Прохладная-1	Б00000394	31.03.2008	240	83 545 438,58	21 582 571,63	4 177 271,93	17 405 299,70
ОРУ -35/10кВ п/с Прималкинская	Б00000411	31.03.2008	240	54 967,60	14 199,96	2 748,38	11 451,58
Открытое распределительное устройство (ОРУ-35 кВ строительная часть) ПС 35/0,4 кВ Чалмас	КБ004293	31.12.2019	360	4 708 542,82	4 224 609,25	156 951,43	4 067 657,83
П/СТ 10/04	Б00001430	01.11.2008	240	187 013,89	54 545,72	9 350,69	45 195,02
П/СТ 110/10/6КВ "Нальчик"	Б00005004	31.03.2008	360	263 812 270,55	133 371 759,00	8 793 742,35	124 578 016,65
П/СТ 110/10/6КВ "СКЭП"	Б00005005	31.03.2008	371	51 091 734,02	26 578 718,78	1 652 562,83	24 926 155,95
П/СТ 110/35/10КВ АДЫЛ-СУ(реконструкция)	Б00008013	31.03.2008	299	828 558,87	335 303,09	33 253,20	302 049,89
П/СТ 110/6 КВ РМ3	КБ0000986	30.11.2011	360	9 125 925,77	5 729 053,40	304 197,53	5 424 855,87
П/СТ 110/6/6 Телемеханика-1 (вторая очередь)	Б00004969	31.03.2008	340	42 589 136,50	20 292 470,92	1 503 145,99	18 789 324,93
П/СТ 110/6КВ "ПТФ"	Б00004995	31.03.2008	240	20 871 845,70	5 391 893,47	1 043 592,29	4 348 301,19
П/СТ 110КВ "Долинск"	Б00004989	31.03.2008	473	93 186 087,08	58 118 172,70	2 364 129,06	55 754 043,64
П/СТ 15000КВ "Дубки"	Б00004991	31.03.2008	350	216 998 901,06	106 639 459,95	7 439 962,32	99 199 497,63
П/СТ 6/04	Б00001435	01.11.2008	240	149 933,00	43 730,46	7 496,65	36 233,81
П/СТ 6/04	Б00001433	01.11.2008	240	187 013,89	54 545,72	9 350,69	45 195,02
П/СТ 6/04	Б00001431	01.11.2008	240	235 330,83	68 638,16	11 766,54	56 871,62
П/СТ БАКСАН 110/35/10	Б00006564	31.03.2008	320	30 351 219,51	13 468 353,66	1 138 170,73	12 330 182,93
П/СТ БАКСАН 35/10КВ 1/6300	Б00006558	31.03.2008	240	1 191 983,85	307 929,16	59 599,19	248 329,97
П/СТ БАКСАН 35/10КВ 1/6300 ОТ АВ-ТЬ	Б00006559	31.03.2008	324	963 121,09	433 999,01	35 671,15	398 327,86
П/СТ БАКСАНЕНОК	Б00006563	31.03.2008	240	1 296 725,35	334 987,38	64 836,27	270 151,11
П/СТ ВОДОГРЕЙНАЯ	БК0000040	31.03.2008	309	120 633,79	51 142,48	4 684,81	46 457,67
П/СТ ГУНДЕЛЕН 110/10	Б00006566	31.03.2008	240	3 359 043,46	867 752,89	167 952,17	699 800,72
П/СТ КАШХАТАУ 110/35/10 КВ	Б00007765	31.03.2008	378	19 218 016,75	10 168 262,83	610 095,77	9 558 167,06
П/СТ КРЕМ-КОНСТАНТИНОВКА 35/10КВ	Б00006562	31.03.2008	324	1 159 166,27	522 340,36	42 932,08	479 408,27
П/СТ КУРКУЖИН 35/10	Б00006560	31.03.2008	324	1 031 432,27	464 781,21	38 201,20	426 580,01
П/СТ КЫЗБУРУН 110/10	Б00006565	31.03.2008	244	6 926 129,89	1 873 461,36	340 629,34	1 532 832,02
П/СТ СТ. ЛЕСКЕН 3РУ-10 КВ	Б00004578	31.03.2008	240	10 397 757,59	2 686 087,38	519 887,88	2 166 199,50
П/СТ ЦСБ 4000/35/10	БЧ0001877	31.03.2008	333	2 402 290,50	1 118 183,27	86 569,03	1 031 614,24
П/СТ-110/35 КАМЕННОМОСТ	Б00003817	31.03.2008	240	5 003 752,46	1 292 636,05	250 187,62	1 042 448,43
П/СТ-110/35/10КВ "Чегем - 2"	Б00001890	31.03.2008	240	7 068 518,60	1 826 033,97	353 425,93	1 472 608,04
ПС-110/10 КВ ЗАВОДСКАЯ С ВЛ-110КВ Л-107 L-9 КМ	Б00001176	31.03.2008	240	9 179 671,82	2 371 415,22	458 983,59	1 912 431,63
Панель учета присоединений 110 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002384	31.12.2015	84	829 380,75	0,00	0,00	0,00
Панель учета присоединений 6-10 кВ ПС Нальчик 110/10/6	КБ002387	31.12.2015	84	829 380,75	0,00	0,00	0,00
ПОДСТАНЦИЯ ПЛОТИНА-110	Б00003122	31.03.2008	240	2 326 848,76	601 102,60	116 342,44	484 760,16
Подстанция трансформаторная передвижная ПТПА-16000/110/6(10)	ДЭДС06356	03.03.2020	240	6 596 400,00	5 661 910,00	329 820,00	5 332 090,00
ПОДСТАНЦИЯ ЧАЛМАС -35 /0,4 кВ с ВЛ-35кВ l=0,2км	Б00006978	31.03.2008	250	169 518,81	48 821,42	8 136,90	40 684,51
Подъездная дорога ПС 35 Чалмас	КБ004288	31.12.2019	240	612 131,09	517 760,88	30 606,55	487 154,33
ПОМЕЩЕНИЕ ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ С КРАНБАЛКОЙ	Б00005722	31.03.2008	178	1 444 488,58	0,00	0,00	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Аушигер	КБ003711	31.01.2017	84	75 494,35	10 784,91	10 784,91	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003857	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003858	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003859	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003860	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003861	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003862	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003863	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003864	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Псыгансу	КБ003865	29.06.2018	84	78 880,00	27 232,38	11 268,57	15 963,81
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003772	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003773	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003774	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003775	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003776	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003777	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003778	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003779	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003780	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003781	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003782	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003783	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003784	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003786	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003787	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003788	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003789	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003790	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003791	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003792	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003793	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P PLUS-50Hz-5-H-ACDC с поверкой ПС Ст.Лескен	КБ003794	30.09.2017	84	71 182,00	16 948,10	10 168,86	6 779,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003721	31.01.2017	84	64 726,61	9 246,66	9 246,66	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003722	31.01.2017	84	64 726,61	9 246,66	9 246,66	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003723	31.01.2017	84	64 726,61	9 246,66	9 246,66	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нальчик	КБ003724	31.01.2017	84	64 726,61	9 246,66	9 246,66	0,00
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003738	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003739	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003740	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003741	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003742	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003743	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003744	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003745	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24

Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003746	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003747	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь измерительный SATEC PM130P ПС Нарткала	КБ003748	28.02.2017	84	56 300,00	8 713,10	8 042,86	670,24
Преобразователь интерфейсов MOXA NPort 5150A	КБ003718	31.01.2017	84	41 903,25	5 986,18	5 986,18	0,00
Преобразователь интерфейсов MOXA NPort 5250A	КБ003719	31.01.2017	84	41 903,25	5 986,18	5 986,18	0,00
Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов К540-3	КБ005677	10.09.2020	84	275 000,00	183 333,33	39 285,71	144 047,62
Прибор для измерения параметров трансформаторов "Коэффициент" (с измерительным кабелем 5м)	КБ003926	11.12.2018	84	131 355,93	54 731,64	18 765,13	35 966,50
Прибор для измерения сопротивления заземл.устр-ств молниезащиты,проводников прис.MRU-120 (с поверко	КБ006433	30.09.2021	84	184 676,67	149 500,16	26 382,38	123 117,78
Прибор для измерения тангенса угла диэлектрических потерь и емкости в/в изоляции Тангенс-2000(с пове	КБ006431	30.09.2021	84	1 002 501,67	811 548,97	143 214,52	668 334,45
Прибор для измерения тока проводимости ОПН без отключения УКТ-04 (с поверкой)	КБ006435	08.10.2021	84	127 567,50	104 787,59	18 223,93	86 563,66
Прибор для испытания КЛ напряжением СНЧ Frida	КБ003927	11.12.2018	120	1 491 525,42	882 485,87	149 152,54	733 333,33
Прибор энергетика многофункциональный портативный "Энергомонитор 3.3Т1-С-10, 1000К"	КБ003925	19.12.2018	84	222 806,24	92 835,93	31 829,46	61 006,47
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-51	КБ002383	31.12.2015	84	3 187 025,02	0,00	0,00	0,00
Проверочно-испытательное устройство релейной защиты,противоаварийной автоматики Ретом-ВЧ/64 с аксесс	КБ003576	31.12.2015	84	780 305,43	0,00	0,00	0,00
ПС 110/35/10 кВ"Малка"	Б00001966	31.03.2008	336	18 982 418,87	8 926 256,49	677 943,53	8 248 312,96
ПС 35 кВ "Героев Эльбруса"	БЧ0001930	31.03.2008	240	8 402 281,82	2 170 589,47	420 114,09	1 750 475,38
ПС БАКСАН-35 с ВЛ-10кв Ф-109 0.42км КТП-60	Б00007293	31.03.2008	240	441 493,56	114 052,50	22 074,68	91 977,83
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 3ТТ/3ТН 0,5S 30/5; на ВЛ-10 кВ Ф-912 ПС Терек-2	КБ006630	30.12.2021	84	453 049,12	382 934,38	64 721,30	318 213,07
Пункт коммерческого учета электроэнергии Ф-166 ПС 110 кВ Малка	КБ004104	29.03.2019	180	294 056,46	218 908,70	19 603,76	199 304,93
Пункт трансформаторный КМТП 10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ- 63 кВа Ф-106 ЦРП Черек	КБ006444	29.10.2021	360	527 542,92	505 561,97	17 584,76	487 977,20
Пункт трансформаторный КТП СТ-10/0,23 кВ ТП-33 ОМП-10 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006398	30.06.2021	360	476 347,45	451 206,89	15 878,25	435 328,64
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ КТП-36 ТМ-250 кВА Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ005953	30.12.2020	360	781 711,42	727 425,90	26 057,05	701 368,86
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВа ТП-5 Ф-259 ПС 35 кв Терскол	КБ005671	31.08.2020	360	374 296,83	344 145,14	12 476,56	331 668,58
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-25 кВА Ф-414 ПС 110 кВ Аушигер	КБ006597	30.12.2021	360	298 446,86	287 669,61	9 948,23	277 721,38
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ005935	30.12.2020	360	834 197,19	776 266,83	27 806,57	748 460,26
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-110 ТМГ-160 кВа Ф-908 ПС Терек-2	КБ006628	30.12.2021	360	849 034,65	818 375,07	28 301,16	790 073,91
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-12 ТМГ-250 кВА Ф-199 ПС Баксан-35	КБ006625	30.12.2021	360	979 643,11	944 267,11	32 654,77	911 612,34
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-13 ТМГ-40 кВа Ф-524 ПС Ст.Лескен	КБ006549	30.11.2021	360	314 649,97	302 413,58	10 488,33	291 925,25
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-250 кВА Ф-247 ПС Баксан-110	КБ005729	29.10.2020	360	779 095,42	720 663,26	25 969,85	694 693,42
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-16 ТМГ-63 кВА Ф-321 ПС 110 Чегем-2	КБ005774	29.10.2020	360	279 626,77	258 654,76	9 320,89	249 333,87
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-17 ТМГ- 63 кВа Ф-527 ПС Ст.Лескен	КБ006547	30.11.2021	360	325 820,86	313 150,05	10 860,70	302 289,35
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-17 ТМГ-250 кВА Ф-211 ПС Крем-Константиновская	КБ005983	26.02.2021	360	823 590,39	770 972,12	27 453,01	743 519,10
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006611	30.12.2021	360	493 822,98	475 990,48	16 460,77	459 529,72
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-21 ТМГ-160 кВА Ф-183 ПС Куркужин-35	КБ006605	30.12.2021	360	469 934,59	452 964,73	15 664,49	437 300,24
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-216 ТМГ-160 кВА Ф-252 ПС Баксан-110	КБ005940	30.12.2020	360	778 719,59	724 641,84	25 957,32	698 684,52
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-160 кВА Ф-391 ПС Мухольской ГЭС	КБ005786	29.10.2020	360	401 429,85	371 322,61	13 381,00	357 941,62
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВа Ф-540 ПС Ст.Урух	КБ006532	30.11.2021	360	419 033,28	402 737,54	13 967,78	388 769,77
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-25 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ005726	29.10.2020	360	775 562,69	717 395,49	25 852,09	691 543,40
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-26 ТМГ-160 кВА Ф-184 ПС Куркужин-35	КБ006615	30.12.2021	360	825 811,86	795 990,88	27 527,06	768 463,81
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ-100 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005757	29.10.2020	360	732 657,27	677 707,97	24 421,91	653 286,07
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005739	29.10.2020	360	777 920,05	719 576,05	25 930,67	693 645,38
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-100 кВа Ф-104 ПС 110 Заводская	КБ005666	31.08.2020	360	347 238,22	319 266,25	11 574,61	307 691,64
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-250 кВА Ф-200 ПС Баканенок-35	КБ005659	31.08.2020	360	495 428,57	455 519,05	16 514,29	439 004,76
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-32 ТМГ-100 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005743	29.10.2020	360	727 044,14	672 515,83	24 234,80	648 281,02
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-32 ТМГ-160 кВа Ф-104 ПС Заводская	КБ006121	31.03.2021	360	761 853,23	715 295,53	25 395,11	689 900,42
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ-250 кВА Ф-200 ПС Баксаненок-35	КБ006608	30.12.2021	360	539 220,56	519 748,71	17 974,02	501 774,69
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-37 ТМГ-160 кВА Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ006613	30.12.2021	360	798 618,46	769 779,46	26 620,62	743 158,84
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-39 ТМ-250 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ006582	30.12.2021	360	457 654,12	441 127,72	15 255,14	425 872,58
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-39 ТМГ-160 кВа Ф-911 ПС Терек-2	КБ005991	26.02.2021	360	815 778,27	763 659,10	27 192,61	736 466,49
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-427 ТМГ-250 кВа Ф-447 ПС Кахун	КБ005969	30.12.2020	360	437 062,06	406 710,53	14 568,74	392 141,79
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-429 ТМГ-250 кВА Ф-447 ПС Кахун	КБ005971	30.12.2020	360	434 797,63	404 603,35	14 493,25	390 110,10
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-430 ТМГ-250 кВа Ф-440 ПС Кахун	КБ006599	30.12.2021	360	975 098,68	939 886,78	32 503,29	907 383,49
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-432 ТМГ-160 кВа Ф-447 ПС Кахун	КБ006602	30.12.2021	360	809 002,42	779 788,44	26 966,75	752 821,70
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005801	26.02.2021	360	771 129,10	721 862,52	25 704,30	696 158,22
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-47 ТМГ-250 кВа Ф-539 ПС Ст.Урух	КБ006125	30.04.2021	360	849 949,14	800 368,77	28 331,64	772 037,14
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-48 ТМГ-160 кВа Ф-517 ПС Аргудан	КБ006550	30.11.2021	360	798 093,83	767 056,85	26 603,13	740 453,72
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-49 ТМГ-63 кВа Ф-517 ПС Аргудан	КБ006548	30.11.2021	360	317 627,50	305 275,32	10 587,58	294 687,74
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-52 ТМГ-160 кВа Ф-166 ПС Малка	КБ006590	30.12.2021	360	897 159,82	864 762,38	29 905,33	834 857,05
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-7 ТМ-160 кВА Ф-552 ПС 35 кВ Ново-Ивановская	КБ005951	30.12.2020	360	785 676,11	731 115,27	26 189,20	704 926,07
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-7 ТМГ-25 кВА Ф-413 ПС Аушигер	КБ006118	31.03.2021	360	266 736,01	250 435,48	8 891,20	241 544,28
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4 кВ ТП-9 ТМ-250 кВА Ф-326 ПС 110 кВ Чегем-2	КБ006588	30.12.2021	360	843 281,83	812 829,99	28 109,39	784 720,59
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4кВ ТП-48 ТМГ-160 кВа Ф-515 ПС Аргудан	КБ005986	26.02.2021	360	786 780,26	736 513,74	26 226,01	710 287,73
Пункт трансформаторный КТП-10/0,4кВ ТП-7 ТМГ-250 кВа Ф-543 ПС Ст. Урух	КБ005988	26.02.2021	360	852 269,36	797 818,82	28 408,98	769 409,84
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТМ-160 кВа ТП-8 Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ005674	31.08.2020	360	396 914,26	364 940,61	13 230,48	351 710,14
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-1 ТМГ-160 кВа Ф-65 ПС 110 кВ Нарткала	КБ005770	29.10.2020	360	384 562,26	355 720,09	12 818,74	342 901,35
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-10 ТМГ-250 кВа Ф-605 РП Былым	КБ006579	30.12.2021	360	1 002 697,04	966 488,54	33 423,23	933 065,30
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-2 ТМГ-250 кВа Ф-602 ПС 35 кВ Чалмас	КБ005998	26.02.2021	360	825 387,85	772 654,74	27 512,93	745 141,81
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА Ф-69 ПС 110 кВ ПС Водозабор	КБ005669	29.10.2020	360	382 034,52	353 381,93	12 734,48	340 647,45
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-25 ТМ-160 кВА Ф-609 ПС 35 Лечинкай	КБ006585	30.12.2021	360	427 168,26	411 742,74	14 238,94	397 503,80
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-26 ТМ-250 кВА Ф-627 ПС Чегем-1	КБ006592	30.12.2021	360	248 794,75	239 810,50	8 293,16	231 517,34
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-3 ТМ-160 кВа Ф-614 ПС ЦРУ	КБ005791	29.10.2020	360	381 603,62	352 983,35	12 720,12	340 263,23
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-38 ТМГ-100 кВА Ф-635 ПС 110 кВ ПТФ	КБ005749	29.10.2020	360	727 093,10	672 561,12	24 236,44	648 324,68
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-42 ТМГ-160 кВа Ф-65 ПС Нарткала	КБ006622	30.12.2021	360	808 448,52	779 254,55	26 948,28	752 306,26
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-422 ТМГ-160 кВа Ф-618 ПС 110 кВ Нарткала	КБ005664	31.08.2020	360	376 002,18	345 713,12	12 533,41	333 179,71
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-9 ТМГ-160 кВа Ф-655 ПС РМЗ	КБ005793	29.10.2020	360	399 971,36	369 973,51	13 332,38	356 641,13
Пункт трансформаторный КТП-6/0,4 кВ ТП-9 ТМГ-250 кВа Ф-614 ПС 110 кВ ЦРУ	КБ006137	31.05.2021	360	865 525,62	817 440,86	28 850,85	788 590,01
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-31 ТМ-250 кВА Ф-778 ПС Саратовская	КБ004585	29.05.2020	360	409 531,23	373 128,45	13 651,04	359 477,41
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-36 ТМГ-160 кВА Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик-110	КБ006633	30.12.2021	360	362 797,09	349 696,08	12 093,24	337 602,85
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-4 ТМГ-160 кВА ТП 10/0,4 кВ Ф-506 ЦРП Черек	КБ004593	30.06.2020	360	377 845,78	345 400,45	12 598,19	332 802,26
Пункт трансформаторный КТПН-10/0,4 кВ ТП-6 ТМГ-100 кВА Ф-230 ПС Гунделен-110	КБ004586	30.06.2020	360	384 423,10	361 320,00	12 814,10	338 505,90
Пункт трансформаторный КТПН-10/04 кВ ТП-23 ТМ-160 кВа Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004840	30.07.2020	360	425 775,26	390 293,99	14 192,51	376 101,48
Пункт трансформаторный КТПН-10/04 кВ ТП-43 ТМ-160 кВа Ф-560 ПС 110 кВ Котляревская	КБ004839	30.07.2020	360	396 444,19	363 407,17	13 214,81	350 192,37
Пункт трансформаторный КТПН-6/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-160 кВА ТП 6/0,4 кВ Ф-62 ПС Заводская	КБ004587	30.06.2020	360	375 264,33	342 949,90	12 508,81	330 441,09
Пункт трансформаторный КТПТАС-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ11-160 кВА Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ005753	29.10.2020	360	783 648,53	724 874,89	26 121,62	698 753,27
Пункт трансформаторный МТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ- 40 кВА Ф-104 ПС Кашхатау	КБ005995	26.02.2021	360	644 634,42	603 449,44	21 487,81	581 961,63
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-28 ТМГ- 63 кВа Ф-104 ПС Залукокоаже	КБ006119	31.03.2021	360	295 924,24	277 839,98	9 864,14	267 975,84
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-31 ТМГ-160 кВА Ф-579 ПС 110 кВ Майская	КБ005967	30.12.2020	360	433 432,22	403 332,76	14 447,74	388 885,02
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-34 ТМ-160 кВА Ф-1016 ПС 110 кВ Нальчик	КБ005974	30.12.2020	360	381 238,05	354 763,19	12 707,94	342 055,25
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-34 ТМ-160 кВА Ф-323 ПС Чегем-2	КБ005780	29.10.2020	360	358 360,02	331 483,02	11 945,33	319 537,68
Пункт трансформаторный СКТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМ-160 кВА Ф-560 ПС 110 Котляревская	КБ005662	31.08.2020	360	353 535,96	325 056,67	11 784,53	313 272,14
Пункт трансформаторный СКТП-6/0,4 кВ ТП-23 ТМ-250 кВА Ф-69 ПС 110 кВ Водозабор	КБ005978	30.12.2020	360	462 410,68	430 298,83	15 413,69	414 885,14
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ КТП-6 ТМГэ2-250 кВА Ф-569 ПС 110 кВ Майская	КБ006127	30.04.2021	360	894 572,75	842 389,34	29 819,09	812 570,25
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-107 ТМ-250 кВа Ф-929 ПС Терек-1	КБ004844	30.07.2020	360	466 969,07	428 054,98	15 565,64	412 489,35
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-11 ТМГ-160 кВа Ф-428 ПС Герменчик	КБ004847	30.07.2020	360	451 148,61	413 552,89	15 038,29	398 514,61
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-160 кВа Ф-228 ПС Гунделен 110	КБ004853	30.07.2020	360	519 046,08	475 792,24	17 301,54	458 490,70
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМ-250 кВа Ф-109 ПС Баксан-330	КБ004852	30.07.2020	360	658 756,12	603 859,78	21 958,54	581 901,24
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-100 кВА Ф-109 ПС Баксан-330	КБ005720	29.10.2020	360	726 649,97	672 151,22	24 221,67	647 929,56
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-15 ТМГ-160 кВа Ф-542 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005764	29.10.2020	360	385 820,88	356 884,31	12 860,70	344 023,62
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ-250 кВА Ф-211 ПС Крем-Константиновка-35	КБ006619	30.12.2021	360	1 132 701,94	1 091 798,81	37 756,73	1 054 042,08
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-19 ТМГ-400 кВА Ф-748 ПС 35 кВ Заречная	КБ005797	29.10.2020	360	507 429,50	469 372,29	16 914,32	452 457,97
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-23 ТМГ-400 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-110	Б00002919	31.03.2008	360	984 760,50	497 851,14	32 825,35	465 025,79
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-24 ТМГ-250 кВа Ф-534 ПС Лескен-1	КБ005943	30.12.2020	360	847 249,90	788 413,10	28 241,66	760 171,44
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-25 ТМ-250 кВА Ф-768 ПС 35 кВ Солдатская	КБ005956	30.12.2020	360	857 033,60	797 517,38	28 567,79	768 949,59
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-27 ТМГ-160 кВА Ф-1010 ПС Баксан-330	КБ005723	29.10.2020	360	776 492,21	718 255,29	25 883,07	692 372,22
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-29 ТМГ-160 кВА Ф-768 ПС Солдатская	КБ006617	30.12.2021	360	845 540,97	815 007,55	28 184,70	786 822,85
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-3 ТМГ-160 кВа Ф-518 ПС Аргудан	КБ005767	29.10.2020	360	386 506,53	357 518,54	12 883,55	344 634,99
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВА Ф-106 ПС Кызбурун-110	КБ005717	29.10.2020	360	775 562,69	717 395,49	25 852,09	691 543,40
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-38 ТМГ-100 кВа Ф-911 ПС Терек-2	КБ005922	30.11.2020	360	738 571,77	685 230,48	24 619,06	660 611,42
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-40 ТМГ-63 кВа Ф-539 ПС 35 кВ Ст. Урух	КБ005945	30.12.2020	360	685 447,76	637 847,22	22 848,26	614 998,96
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-41 ТМГ- 40 кВа Ф-983 ПС Пенькозавод	КБ005736	29.10.2020	360	597 692,60	552 865,66	19 923,09	532 942,57
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-44 ТМ-160 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-100	КБ005656	31.08.2020	360	377 916,21	347 472,96	12 597,21	334 875,75
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-45 ТМГ-160 кВА Ф-1011 ПС 110 Кызбурун	КБ005654	29.10.2020	360	421 880,76	390 239,70	14 062,69	376 177,01
Пункт трансформаторный ТП-10/0,4 кВ ТП-48 ТМГ-250 кВА Ф-1011 ПС Кызбурун-110	КБ005937	30.12.2020	360	820 446,35	763 470,91	27 348,21	736 122,70
Пункт трансформаторный ТП-10/04 кВ ТП-33 ТМГ-160 кВа Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004832	30.07.2020	360	424 724,61	389 330,89	14 157,49	375 173,41
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ 3ТП-12 ТМГ- 400 кВА Ф-636 ПС 110 кВ ПТФ	Б00001829	01.11.2008	360	531 059,04	280 281,16	17 701,97	262 579,19
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-22 ТМГ-160 кВА Ф-611 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ005960	30.12.2020	360	769 715,31	716 262,86	25 657,18	690 605,68
Пункт трансформаторный ТП-6/0,4 кВ ТП-30 ТМГ-160 кВА Ф-623 ПС Чегем-1	КБ006001	26.02.2021	360	780 386,70	730 528,66	26 012,89	704 515,77
Пункт трансформаторный ТП-6/04 кВ ТП-20 ТМГ-250 кВа Ф-627 ПС 35 кВ Чегем-1	КБ004834	30.07.2020	360	468 764,19	429 700,51	15 625,47	414 075,03
Пункт трансформаторный ТП-6/04 Кв ТП-24 ТМ-160 кВа Ф-609 ПС 35 кВ Лечинкай	КБ004833	30.07.2020	360	474 563,37	435 016,42	15 818,78	419 197,64
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/10 кВ Ново-Ивановка	КБ001688	01.10.2015	240	127 481,90	81 269,71	6 374,10	74 895,62
Разъединитель 3-х полюс РГ-1А-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001689	01.10.2015	240	127 481,90	81 269,71	6 374,10	74 895,62
Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001690	01.10.2015	240	164 559,20	104 906,49	8 227,96	96 678,53

Разъединитель РГ-2-35/1000 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-5 УХЛ-1 на ПС 35/6 кВ Лечинкай	КБ001691	01.10.2015	240	164 559,20	104 906,49	8 227,96	96 678,53
Разъединитель РГН 1а-110 II/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001692	01.10.2015	240	292 828,90	186 678,42	14 641,45	172 036,98
Разъединитель РГН 1а-110 II/1000-40 УХЛ1с приводом ПРГ 00,01-6 УХЛ-1 на ПС 110/10 кВ Гунделен	КБ001694	01.10.2015	240	292 828,90	186 678,42	14 641,45	172 036,98
РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РД3-110	Б00007357	31.03.2008	240	103 400,86	26 711,89	5 170,04	21 541,85
Распределительная трансформаторная подстанция-1 (73,6 кв.м.)	КБ0000758	27.07.2010	252	4 958 667,90	2 007 079,86	236 127,04	1 770 952,82
Распределительная трансформаторная подстанция-2 (89,7 кв.м.)	КБ0000759	27.07.2010	240	9 815 000,00	3 680 625,00	490 750,00	3 189 875,00
РАСШИРЕНИЕ П/С-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	Б00003464	31.03.2008	190	2 241 001,36	141 536,93	141 536,93	0,00
РАСШИРЕНИЕ П/С-110/10 КВ ЗАЛ-ЖЕ	Б00003465	31.03.2008	217	6 479 149,06	1 164 455,36	358 293,96	806 161,40
РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ П/СТ 110/35/10 ТЕРЕК-2	Б00005295	31.03.2008	180	222 575,81	2 473,06	2 473,06	0,00
РЕМОНТНО-ЭКСПЛУТАЦИОННАЯ БАЗА	Б00001441	31.03.2008	217	11 026 088,94	1 981 647,32	609 737,64	1 371 909,68
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	Б00003885	31.03.2008	178	1 690 534,81	0,00	0,00	0,00
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	Б00003883	31.03.2008	190	4 205 172,37	265 589,83	265 589,83	0,00
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	Б00003975	31.03.2008	202	2 329 318,27	276 750,69	138 375,34	138 375,34
РПБ УРВАНСКОГО ЗЭС	Б00003884	31.03.2008	217	2 609 684,72	469 021,68	144 314,36	324 707,32
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2.7GX	КБ001058	09.08.2013	120	113 420,00	6 616,17	6 616,17	0,00
Световая башня ELG(T5-7) 1000S 2.7GX	КБ001059	09.08.2013	120	113 420,00	6 616,17	6 616,17	0,00
Сеть электроосвещения подстанции ПС 35 кВ Чалмас	КБ004305	31.12.2019	120	68 851,25	47 622,11	6 885,13	40 736,99
СИЛОВОЙ ТРАНСФОРМАТОР П/СТ НАРТКАЛА	БК0000190	31.03.2008	240	1 567 528,85	404 944,95	78 376,44	326 568,51
Система видеоконференцсвязи компактная Prestel VCS G1	КБ003912	15.10.2018	84	400 000,00	157 142,86	57 142,86	100 000,00
Система видеонаблюдения в административном здании филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа"-"Каббалкэнерг	КБ004260	30.12.2019	60	157 704,16	60 453,26	31 540,83	28 912,43
Система управления индикацией (1-2)	КБ003761	28.02.2017	84	709 276,70	109 769,01	101 325,24	8 443,77
СКЛАД (одноэтажное здание)	Б00006970	31.03.2008	250	654 533,77	188 505,73	31 417,62	157 088,10
СКЛАД ОБОРУДОВАНИЯ	Б00006973	31.03.2008	250	670 634,68	193 142,79	32 190,46	160 952,32
Сплит-система связи	КБ003751	28.02.2017	84	100 200,00	15 507,14	14 314,29	1 192,86
Станок фуговально-рейсмусовый JPT-410HH	КБ001044	18.07.2013	120	112 539,33	5 626,97	5 626,97	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Rebel" 3591003	КБ003944	31.12.2018	60	97 616,53	17 896,36	17 896,36	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Rebel" 3591003	КБ003943	31.12.2018	60	97 616,53	17 896,36	17 896,36	0,00
Страховочное устройство с втяжным тросом 15,0 м., и лебедкой "Rebel" 3591003	КБ003945	31.12.2018	60	97 616,53	17 896,36	17 896,36	0,00
Тестер высокочастотный ВЧТ-25М с устройством заряда аккум-в и магазин ВЧЗ-64	КБ003606	31.12.2015	84	56 185,38	0,00	0,00	0,00
Тестер высокочастотный ВЧТ-25М с устройством заряда аккумуляторов и магазин ВЧЗ-64	КБ003588	31.12.2015	84	61 589,77	0,00	0,00	0,00
ТП 10/0,4 кВ КТПН-10/04 кВ 630 кВа №19 Ф-257 ПС 35 кВ Терскол	КБ004100	29.03.2019	360	704 529,29	614 506,10	23 484,31	591 021,79
ТП 10/0,4 кВ СКТП-160/10/0,4 ПС 110 Кахун	КБ004089	29.03.2019	360	306 268,90	267 134,54	10 208,96	256 925,58
ТП 10/0,4кВ ТМГ-250 кВа ТП-47 Ф-517 ПС Аргудан	КБ004574	27.03.2020	360	414 030,48	374 927,60	13 801,02	361 126,59
ТП 6/10 0,4 кВ 160 кВА п.Каменка ПС "Нальчик"	КБ0001015	31.12.2011	240	262 787,13	117 159,26	13 139,36	104 019,91
ТП 6/10 0,4 кВ 250 кВА с. Дугулубгей ПС "Кызбурун-110"	КБ0001053	31.12.2011	240	296 315,31	132 107,24	14 815,77	117 291,48
ТП 6/10 0,4 кВ ПС "ПТФ" 160 кВА с. Нартан	КБ0001013	31.12.2011	240	262 787,13	117 159,26	13 139,36	104 019,91
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-1016 160 кВА с. Шалушка	КБ0001014	31.12.2011	240	262 787,13	117 159,26	13 139,36	104 019,91
ТП 6/10 0,4 кВ Ф-181 с. Куркужин 250 кВА	КБ0001011	31.12.2011	240	269 051,62	119 952,18	13 452,58	106 499,60
ТП 6/10 9/648/250 ПС "ПТФ"	КБ001342	30.06.2014	240	454 343,71	259 354,53	22 717,19	236 637,35
ТП-10/0,4 24/321/250 ПС "Чегем 2"	КБ001341	30.06.2014	240	454 343,71	259 354,53	22 717,19	236 637,35
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №11 Ф-973 ПС 35/10 кВ В.Курп	КБ004275	30.12.2019	360	352 538,90	316 305,74	11 751,30	304 554,44
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №15 Ф-233 ПС 110 кВ Гундулен	КБ004277	30.12.2019	360	334 668,41	300 271,93	11 155,61	289 116,32
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА №33 Ф-911 ПС 35/10 кВ Терек-2	КБ004230	30.12.2019	360	352 538,91	316 305,74	11 751,30	304 554,45
ТП-10/0,4 кВ ТМ-100 кВА Ф-778 КТП-30 ПС 35 кВ "Саратовская"	КБ004286	30.12.2019	360	332 762,49	298 561,90	11 092,08	287 469,82
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА КТП-8 Ф-550 ПС 35 кВ Новоивановская	КБ004231	30.12.2019	360	366 514,22	328 844,70	12 217,14	316 627,56
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА КТПН-32 Ф-103 ПС 110 кВ Нальчик	КБ004234	30.12.2019	360	360 453,62	323 407,00	12 015,12	311 391,88
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-14 Ф-793 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004556	28.02.2020	360	324 794,10	293 216,90	10 826,47	282 390,43
ТП-10/0,4 кВ ТМ-160 кВА ТП-41 Ф-446 ПС Кахун	КБ004282	30.12.2019	360	383 670,26	344 237,48	12 789,01	331 448,47
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-21 Ф-789 ПС 35 кВ "Ново-Полтавская"	КБ004229	30.12.2019	360	403 831,29	362 326,41	13 461,04	348 865,36
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-31 Ф-1010 ПС 330 кВ Баксан	КБ004270	30.12.2019	360	328 387,61	294 636,66	10 946,25	283 690,41
ТП-10/0,4 кВ ТМ-250 кВА КТП-35 Ф-572 ПС 110 кВ Майская	КБ004232	30.12.2019	360	404 803,95	363 199,10	13 493,47	349 705,63
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-100 кВА ТП-34 Ф-103 ПС Нальчик 110 кВ	КБ004570	27.03.2020	360	340 396,20	308 247,67	11 346,54	296 901,13
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-160 кВА КТП-40 Ф-560 ПС Котляревская	КБ004573	27.03.2020	360	388 597,48	351 896,61	12 953,25	338 943,36
ТП-10/0,4 кВ ТМГ-160 кВА ТП-8 Ф-908 ПС 110/35/10 Терек-2	КБ004568	27.03.2020	360	395 383,35	358 041,59	13 179,45	344 862,14
ТП-10/0,4 кВ ТМГэ-250 кВА ТП-6 Ф-773 КТП-30 ПС 35 кВ "Солдатская"	КБ004580	30.04.2020	360	604 000,41	548 633,71	20 133,35	528 500,36
ТП-10/0,4 кВ ТП-14 кВА Ф-108 ПС Псыгансу	КБ004561	28.02.2020	360	376 788,99	340 156,73	12 559,63	327 597,09
ТП-10/0,4 кВ тп-8 Ф-428 ПС 110 кВ Герменчик	КБ004106	30.04.2019	360	313 583,68	274 385,72	10 452,79	263 932,93
ТП-10/04 КВ вл -10 кВ Ф-199 п\ст "Баксан-35"	Б00002985	31.03.2008	360	434 255,38	219 540,22	14 475,18	205 065,04
ТП-13 ул.Грейдерная с.Алтуд Ф-785	Б00006424	31.03.2008	240	311 642,98	80 507,77	15 582,15	64 925,62
ТП-17 скважина с.Прималка Ф-789	Б00006721	31.03.2008	240	137 194,58	35 441,93	6 859,73	28 582,20
ТП-6/0,4 кВ ТМГ-25 кВа ПС 35 кВ Чалмас	КБ004310	31.12.2019	360	1 479 845,28	1 327 750,07	49 328,18	1 278 421,89
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 герметич.110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001683	01.10.2015	240	355 762,71	226 798,73	17 788,14	209 010,59
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 герметич.110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001684	01.10.2015	240	355 762,71	226 798,73	17 788,14	209 010,59
Трансформатор напряжения НАМИ - 110 УХЛ1 герметич.110000/100 на ПС 110/6 Водозабор	КБ001685	01.10.2015	240	355 762,72	226 798,73	17 788,14	209 010,60
Трансформатор напряжения ТН-31 НАМИ-35 ПС 110 кВ Кашхатау	КБ004313	31.12.2019	360	637 028,64	571 556,25	21 234,29	550 321,96
Трансформатор силовой 35 кВ ТМН-СЭЩ-2500/35-УХЛ1 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004306	31.12.2019	360	8 728 122,49	7 831 065,46	290 937,42	7 540 128,04
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ ТМ-6300/35-6 П/СТ СОЦГОРОДОК	БК0000001	31.03.2008	393	82 382 288,25	45 069 190,77	2 515 489,72	42 553 701,06
Трансформатор ТДТН-16000/110 ПС 110 Кашхатау	КБ004314	31.12.2019	360	38 873 276,02	34 877 967,10	1 295 775,87	33 582 191,23
ТРАНСФОРМАТОР ТММ 6300 П.СТ ГЕРМЕНЧИК	Б00004557	31.03.2008	300	173 313,94	70 481,00	6 932,56	63 548,44
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003592	31.12.2015	180	316 334,82	166 954,49	21 088,99	145 865,50
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003611	31.12.2015	180	354 833,32	187 273,14	23 655,55	163 617,59
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-А	КБ003584	31.12.2015	180	355 546,99	187 649,80	23 703,13	163 946,67
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ003593	31.12.2015	180	316 334,82	166 954,49	21 088,99	145 865,50
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ003612	31.12.2015	180	354 833,32	187 273,14	23 655,55	163 617,59
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-В	КБ003585	31.12.2015	180	355 546,98	187 649,80	23 703,13	163 946,66
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003594	31.12.2015	180	316 334,82	166 954,49	21 088,99	145 865,50
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003613	31.12.2015	180	354 833,32	187 273,14	23 655,55	163 617,59
Трансформатор тока ТОГ-110 фаза-С	КБ003586	31.12.2015	180	355 546,98	187 649,80	23 703,13	163 946,66
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-39	КБ003695	30.12.2016	180	521 468,69	309 984,17	34 764,58	275 219,59
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза- С сторона Л-40	КБ003698	30.12.2016	180	521 468,69	309 984,17	34 764,58	275 219,59
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-39	КБ003693	30.12.2016	180	521 468,71	309 984,18	34 764,58	275 219,60
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-А сторона Л-40	КБ003696	30.12.2016	180	521 468,69	309 984,17	34 764,58	275 219,59
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-39	КБ003694	30.12.2016	180	521 468,69	309 984,17	34 764,58	275 219,59
Трансформатор тока ТФМ-110 фаза-В сторона Л-40	КБ003697	30.12.2016	180	521 468,69	309 984,17	34 764,58	275 219,59
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 110/6КВ "Искож"	Б00004988	31.03.2008	360	82 281 913,80	41 598 078,64	2 742 730,46	38 855 348,18
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ 35/10 "Ново-Ивановка"	Б00000399	31.03.2008	240	12 792 377,39	3 304 697,49	639 618,87	2 665 078,62
Трансформаторная п/ст №36 Ф-611 пс "Водогрейная" 400 кВА	КБ0001061	20.01.2012	240	308 986,56	139 043,95	15 449,33	123 594,62
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ П/СТ. 35/10 Александровская	Б00004704	31.03.2008	240	334 411,79	86 389,71	16 720,59	69 669,12
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ С РУ -6КВ И 2-МЯ ТРАНСФОРМАТОРАМИ ПС"РМЗ" ТП-3 Ф-655	Б00008021	31.03.2008	240	2 199 232,83	568 135,15	109 961,64	458 173,51
Трансформаторная ПС 400 ква № 13 Ф-161 "Водогрейная"	БЧ010353	31.03.2008	240	201 210,92	51 979,49	10 060,55	41 918,94
Трассоискатель Успех АГ-309.60К с клещами индукционными КИ-105/110 (с поверкой)	КБ006432	30.09.2021	84	272 687,50	220 747,02	38 955,36	181 791,67
Уборная при ПС 35 Чалмас	КБ004292	31.12.2019	300	190 307,24	166 836,01	7 612,29	159 223,72
Установка для очистки трансформаторного масла	КБ004577	15.04.2020	180	1 250 000,00	1 020 833,33	83 333,33	937 500,00
Установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного маслаТангенс-3М (с калибровкой)	КБ006554	27.12.2021	84	576 380,83	487 179,03	82 340,12	404 838,92
Устройство дистанционного выявления поврежденных изоляторов возд. линий 6-35кВ	КБ001465	31.12.2014	180	6 300 000,00	2 905 000,00	420 000,00	2 485 000,00
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80; ПС Малка 110/35/10	КБ003910	31.10.2018	84	1 094 380,56	429 935,22	156 340,08	273 595,14
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-Е-40/80-260/80; ПС Малка 110/35/10	КБ003911	31.10.2018	84	1 094 380,56	429 935,22	156 340,08	273 595,14
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; Кахун 110/10	КБ003895	28.09.2018	84	875 262,82	333 433,46	125 037,55	208 395,91
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; Кахун 110/10	КБ003896	28.09.2018	84	875 262,82	333 433,46	125 037,55	208 395,91
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003886	28.09.2018	84	854 634,87	325 575,19	122 090,70	203 484,49
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Баксан 110/35/10	КБ003887	28.09.2018	84	854 634,87	325 575,19	122 090,70	203 484,49
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Заводская 110/10/6	КБ003889	28.09.2018	84	853 444,66	325 121,78	121 920,67	203 201,11
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Заводская 110/10/6	КБ003890	28.09.2018	84	853 444,66	325 121,78	121 920,67	203 201,11
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Залукокоаже110/10	КБ003901	28.09.2018	84	861 974,46	328 371,22	123 139,21	205 232,01
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Залукокоаже110/10	КБ003902	28.09.2018	84	861 974,46	328 371,22	123 139,21	205 232,01
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Псыгансу 110/10	КБ003892	28.09.2018	84	858 733,60	327 136,61	122 676,23	204 460,38
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Псыгансу 110/10	КБ003893	28.09.2018	84	858 733,60	327 136,61	122 676,23	204 460,38
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003898	28.09.2018	84	860 810,33	327 927,74	122 972,90	204 954,84
Устройство зарядно-подзарядное УЗП-63/10-2; УХЛ4; ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003899	28.09.2018	84	860 810,33	327 927,74	122 972,90	204 954,84
Учрежденческо-производственная цифровая автоматическая телефонная станция "HiPath-4000"	КБ0000111	14.05.2009	180	2 198 171,41	195 393,01	146 544,76	48 848,25
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003597	31.12.2015	120	40 795,19	11 898,60	4 079,52	7 819,08
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ	КБ003581	31.12.2015	120	42 356,53	12 353,99	4 235,65	8 118,33
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003615	31.12.2015	120	42 733,59	12 463,96	4 273,36	8 190,60
Фильтр присоединения ФПМ-6400 УХЛ фаза-В	КБ003627	31.12.2015	120	44 084,13	12 857,87	4 408,41	8 449,46
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ2607 16	КБ003575	31.12.2015	120	1 685 786,88	491 687,84	168 578,69	323 109,15
Шкаф №31 определения места повреждения на линии ОМП	КБ003690	30.11.2016	120	807 519,94	309 549,31	80 751,99	228 797,32
Шкаф АИИС КУЭ	КБ003670	31.08.2016	84	45 144,25	3 762,02	3 762,02	0,00
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ с шефмонтажом ШЭ 2607 086	КБ003688	30.11.2016	120	2 417 052,02	926 536,61	241 705,20	684 831,41
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003574	31.12.2015	120	1 342 856,51	391 666,48	134 285,65	257 380,83
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003608	31.12.2015	120	1 406 337,80	410 181,86	140 633,78	269 548,08
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003620	31.12.2015	120	1 456 465,14	424 802,33	145 646,51	279 155,82
Шкаф дифференциально-фазной защиты линии 110 кВ ШЭ2607 085	КБ003573	31.12.2015	120	2 881 584,48	840 462,14	288 158,45	552 303,69
Шкаф догрузочных сопротивлений ТН-1 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002385	31.12.2015	120	554 512,62	161 732,85	55 451,26	106 281,59
Шкаф догрузочных сопротивлений ТН-2 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002386	31.12.2015	120	554 512,62	161 732,85	55 451,26	106 281,59
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003599	31.12.2015	120	41 329,34	12 054,39	4 132,93	7 921,46

Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003583	31.12.2015	120	42 431,45	12 375,84	4 243,15	8 132,69
Шкаф зажимов ШЗВ-90	КБ003617	31.12.2015	120	42 624,09	12 432,03	4 262,41	8 169,62
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003619	31.12.2015	120	1 137 480,99	331 765,29	113 748,10	218 017,19
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003589	31.12.2015	120	1 505 440,67	439 086,86	150 544,07	288 542,80
Шкаф защиты линии и автоматики управления выключателем 110 кВ ШЭ 2607 016	КБ003607	31.12.2015	120	1 704 222,71	497 064,96	170 422,27	326 642,69
Шкаф защиты трансформатора напряжения с комплектом защиты ТН-35 кВ ПС 110 кВ Кашхатау	КБ004312	31.12.2019	120	946 799,79	654 869,85	94 679,98	560 189,88
Шкаф коммуникационного сервера,центральная приемо-передающая станция (ЦППС)	КБ003758	28.02.2017	240	5 870 022,85	4 133 474,42	293 501,14	3 839 973,28
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003591	31.12.2015	120	529 426,38	154 416,03	52 942,64	101 473,39
Шкаф определения места повреждения ОМП	КБ003622	31.12.2015	120	579 309,76	168 965,35	57 930,98	111 034,37
Шкаф основной защиты линии на базе терминала L60 (GE)	КБ003590	31.12.2015	120	3 451 816,39	1 006 779,78	345 181,64	661 598,14
Шкаф основных защит двухобмоточного трансформатора Т-31 ПС 35 кВ Чалмас	КБ004307	31.12.2019	120	642 380,94	444 313,48	64 238,09	380 075,39
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003579	31.12.2015	120	49 589,25	14 463,53	4 958,93	9 504,61
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003596	31.12.2015	120	52 064,34	15 185,43	5 206,43	9 979,00
Шкаф отбора напряжения ШОН-301С	КБ003626	31.12.2015	120	55 783,63	16 270,23	5 578,36	10 691,86
Шкаф регулирующих и регистрирующих приборов АУРА-96 ПС Нальчик 110/10/6	КБ002380	31.12.2015	120	4 936 926,06	1 439 936,77	493 692,61	946 244,16
Шкаф резервной защиты линии 110 кВ с шефмонтажом ШЭ 2607 016	КБ003689	30.11.2016	120	2 165 138,24	829 969,66	216 513,82	613 455,83
Шкаф серии ШНЭ перевода основных защит на ОВ и РПР ОВ 110 кВ	КБ003621	31.12.2015	120	590 070,08	172 103,77	59 007,01	113 096,77
Шкаф телекоммуникационный (2-1) ЦУС ССПИ	КБ003760	28.02.2017	240	1 529 946,91	1 077 337,62	76 497,35	1 000 840,27
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U IEK LINEA N (2015x1000x600), связь, Терские РЭС	КБ006635	30.12.2021	240	760 857,65	719 644,53	38 042,88	681 601,64
Шкаф телекоммуникационный 19" 42U IEK LINEA N (2015x1000x600), связь,ПС 110 кВ Терек-2	КБ006634	30.12.2021	240	877 190,25	829 675,78	43 859,51	785 816,27
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ	КБ003749	28.02.2017	240	554 000,00	390 108,33	27 700,00	362 408,33
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ (2-4)	КБ003814	30.11.2017	240	208 151,52	154 379,04	10 407,58	143 971,47
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003705	31.01.2017	240	315 756,48	221 029,54	15 787,82	205 241,71
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Аушигер	КБ003700	31.01.2017	240	365 794,10	256 055,87	18 289,71	237 766,17
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Нарткала	КБ003714	31.01.2017	240	325 539,48	227 877,64	16 276,97	211 600,66
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Псыгансу	КБ003847	29.06.2018	240	222 745,00	171 699,27	11 137,25	160 562,02
Шкаф телекоммуникационный связной ССПИ ПС Ст. Лескен 110/35/10	КБ003809	30.11.2017	240	848 674,15	629 433,33	42 433,71	586 999,62
Шкаф телемеханики 19" 42U IEK LINEA N (2015x1000x600) ПС 110 кВ Терек-2	КБ006636	30.12.2021	240	9 119 618,35	8 625 639,02	455 980,92	8 169 658,11
Шкаф телемеханики ИСТОК КП 1,0 ПС Псыгансу	КБ003854	29.06.2018	240	2 648 045,89	2 041 202,04	132 402,29	1 908 799,75
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нальчик	КБ003735	28.02.2017	240	3 618 150,00	2 547 780,63	180 907,50	2 366 873,13
Шкаф телемеханики ИСТОК ПС Нарткала	КБ003736	28.02.2017	240	11 370 400,00	8 006 656,67	568 520,00	7 438 136,67
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1,0 ПС Ст.Лескен	КБ003770	30.09.2017	240	7 056 251,47	5 174 584,41	352 812,57	4 821 771,84
Шкаф телемеханики ИСТОК УКП 1.0 ПС Аушигер	КБ003710	31.01.2017	240	1 405 166,03	983 616,22	70 258,30	913 357,92
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Нарткала	КБ003737	28.02.2017	240	179 900,00	126 679,58	8 995,00	117 684,58
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Псыгансу	КБ003853	29.06.2018	240	523 246,00	403 335,46	26 162,30	377 173,16
Шкаф телемеханики ТМ01 ПС Ст.Лескен	КБ003771	30.09.2017	240	767 000,00	562 466,67	38 350,00	524 116,67
Шкаф управления диспетчерским щитом	КБ003757	28.02.2017	240	8 660 075,72	6 098 136,65	433 003,79	5 665 132,87
Шкаф центральной сигнализации и питания цепей оперативной блокировки ПС 35 кВ Чалмас	КБ004308	31.12.2019	120	738 490,30	510 789,12	73 849,03	436 940,09
Шкаф центральной сигнализации ШЭ 2607 130 130	КБ003623	31.12.2015	120	1 032 094,35	301 027,52	103 209,44	197 818,08
Электростанция дизельная в шумопогодоизолированном кожухе Magnus ДГУ-100/400КА-1	КБ003641	15.06.2016	120	838 135,59	286 362,99	83 813,56	202 549,43
ЯЧЕЙКА	Б00001451	31.03.2008	217	6 376 662,96	1 146 036,20	352 626,52	793 409,68
Ячейка ВВ Т-31 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004304	31.12.2019	300	3 858 498,59	3 382 617,10	154 339,94	3 228 277,15
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ0000881	01.06.2011	240	1 020 037,41	429 265,74	51 001,87	378 263,87
ЯЧЕЙКА К-XII	КБ0000882	01.06.2011	240	1 020 037,41	429 265,74	51 001,87	378 263,87
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Т-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004296	31.12.2019	300	1 479 845,28	1 297 331,03	59 193,81	1 238 137,22
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004298	31.12.2019	300	1 479 845,28	1 297 331,03	59 193,81	1 238 137,22
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-62; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004299	31.12.2019	300	1 479 845,28	1 297 331,03	59 193,81	1 238 137,22
Ячейка КРУ 6 кВ; ВВ Ф-63; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004300	31.12.2019	300	1 479 845,28	1 297 331,03	59 193,81	1 238 137,22
Ячейка КРУ 6 кВ; ТН-61; ПС 35 кВ Чалмас	КБ004297	31.12.2019	300	1 479 845,28	1 297 331,03	59 193,81	1 238 137,22
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003625	31.12.2015	180	1 256 863,82	663 344,79	83 790,92	579 553,87
Ячейка КРУ с вакуумным выключателем напряжением 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003609	31.12.2015	180	1 397 520,18	737 580,10	93 168,01	644 412,08
Ячейка КРУ СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ СКЭП	КБ003806	31.10.2017	240	1 304 956,52	962 405,43	65 247,83	897 157,61
Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф 620 II СШ 6 кВ ПС 110кВ СКЭП	КБ004221	31.10.2019	360	1 713 306,20	1 527 698,03	57 110,21	1 470 587,82
Ячейка КРУ СЭЩ-70 Ф-621 I СШ 6 кВ ПС 110кВ СКЭП	КБ004220	31.10.2019	360	1 713 306,20	1 527 698,03	57 110,21	1 470 587,82
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ0000112	01.07.2009	240	627 955,08	204 085,40	31 397,75	172 687,65
ЯЧЕЙКА КРУ-10 КВ ТИПА К-12 ПС "ДОЛИНСК"	КБ0000257	17.09.2009	240	657 110,17	219 036,72	32 855,51	186 181,21
Ячейка КРУН 10 кВ Ф-798 ПС 35/10 кВ ПС "Ново-Полтавская"	КБ003805	29.09.2017	240	1 338 873,31	981 840,43	66 943,67	914 896,76
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003808	31.10.2017	240	1 398 071,86	1 031 078,00	69 903,59	961 174,40
Ячейка КРУ-СЭЩ-70 10 кВ ПС 110/10/6 кВ Долинск	КБ003807	31.10.2017	240	2 094 159,82	1 544 442,87	104 707,99	1 439 734,88
Ячейка Л-457 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004302	31.12.2019	300	894 725,77	784 376,26	35 789,03	748 587,23
Ячейка Л-459 ОРУ-35кВ ПС 35 кВ Чалмас	КБ004303	31.12.2019	300	1 330 104,74	1 166 058,49	53 204,19	1 112 854,30
Итого				**3 909 391 222,75**	**2 618 461 192,77**	**154 626 556,62**	**2 463 834 636,15**
Амортизация НМА						5 338,92	
Амортизация - распределяемые управленческие расходы						3 730 701,45	
Амортизация НМА- распределяемые управленческие расходы						257 332,11	
Всего по филиалу "Каббалкэнерго"						**158 619 929,10**	
Предложение Комитета на 2023 год с учетом фактической доли отнесения затрат на деятельность по передаче электрической энергии						**156 267 242,61**	