

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**О КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» НА 2026 ГОД**

I. Основные положения

Основания и цели экспертизы: Данное экспертное заключение выполнено на основании Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую энергию в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Цель проведения экспертизы: анализ представленных материалов регулируемой организации, расчет экономически обоснованного уровня тарифов на передачу электроэнергии на 2026 год.

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 года № 526 «О реформировании электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 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 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее постановление Правительства РФ №442);
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ РФ от 6 августа 2004 года № 20-э/2;
- Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Нормативные акты, информационные письма Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации;
- Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность и расчеты с пояснительными и обосновывающими материалами ООО «Промэлектросеть» за 2023-2024 годы (далее – ООО «ПЭС»).

Наименование и реквизиты регулируемой организации:

ООО «Промэлектросеть» осуществляет свою деятельность с 15 мая 2014 года. Место нахождения Кабардино-Балкарская Республика, г. Прохладный, ул. Ленина, д. 161. Руководитель - генеральный директор Хаджиев Далхат Рамазанович.

Виды деятельности:

ООО «ПЭС» вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основным видом деятельности ООО «ПЭС» является оказание услуг по передаче электроэнергии.

Сведения об утвержденных инвестиционных и производственных программах:

Утверждена инвестиционная программа на 2023-2027 годы Министерством

промышленности, энергетики и торговли КБР от 28 апреля 2023 года № 118.

Источником финансирования на 2026 год мероприятий инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), является амортизация, учитываемая в ценах (тарифах) по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в размере 2 240,00 тыс. руб. и прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) в размере 3 655,00 тыс. руб.

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, подготовившим экспертное заключение:

начальник отдела ценообразования в электроэнергетике – Гузоев Али Асланович;
консультант отдела ценообразования в электроэнергетике – Тарашев Анзор Хамелевич.

Источники информации, на основании которых проводилась экспертиза:

- 1) Заявление о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электроэнергии (вх. № 37-1633 от 30.04.2025);
- 2) Дополнение к тарифной заявке (вх. № 37-3609 от 30.09.2025);
- 3) Дополнение к тарифной заявке (вх. № 37-2155 от 04.06.2025);
- 4) Дополнение к тарифной заявке (вх. № 37-4545 от 11.12.2025);
- 5) Материалы о фактических расходах ООО «ПЭС» за 2024 год, представленных в соответствии с запросом Комитета (вх. № 37- 1426 от 16.04.2025);
- 6) Дополнительные материалы, представленные письмами № 37-3013 от 18.08.2025, № 37-3140 от 27.08.2025, № 37-3454 от 18.09.2025, № 37-3548 от 26.09.2025, № 37-4542 от 11.12.2025, № 37-4784 от 24.12.2025, № 37-4836 от 26.12.2025.

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 на 2025 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН

Прочие потребители		1 полугодие 2025 года				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	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	x	196,27	250,80	507,07	739,70
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007
Прочие потребители		2 полугодие 2025 года				
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 365 828,41	1 712 465,98	1 820 419,39	1 868 321,24
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	218,82	279,61	565,32	824,68
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	x	3,01967	3,31834	3,90210	5,73035

Метод регулирования тарифов:

При расчете НВВ в предыдущем долгосрочном периоде по отношению к организации применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. На новый долгосрочный период 2023-2027 годов принято решение о применении к ООО «ПЭС» также метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Сведения о ведении раздельного учета:

Расходы ООО «ПЭС» в полном объеме относятся к услугам по передаче электроэнергии, отсутствуют расходы на осуществление технологического присоединения, а также прочие виды деятельности.

Информация о применяемых при расчете тарифов индексах:

При расчете тарифов применяются индексы инфляции в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ 26.09.2025г.:

Базовый вариант	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	факт	факт	факт	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: потребительские цены (ИПЦ) в среднем за год, %	113,8	105,9	108,5	109,0	105,1	104,0	104,0

При расчете уровня подконтрольных расходов на 2023-2027 годов применяются также:

Показатель	Значение
Индекс эффективности подконтрольных расходов	1%
Количество активов 2023 года	559,16
Количество активов 2024 года	633,81
Количество активов 2025 года	4003,36
Количество активов 2026 года	4003,74
Количество активов 2027 года	4003,74
Индекс изменения количества активов 2024 года	0,9777
Индекс изменения количества активов 2025 года	5,3803
Индекс изменения количества активов 2026 года	1,0408
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75

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 ООО «ПЭС» требованиям Министерства энергетики Российской Федерации к сетевым организациям.

Приказом Комитета от 29.08.25 № 136 ООО «Промэлектросеть» был включен в список

организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год на территории Кабардино-Балкарской Республики.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.09.2025 № 1476 внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», согласно которым ООО «Промэлектросеть» лишилась статуса территориальной сетевой компании на 2026 год.

Во исполнение положений постановления Правительства Российской Федерации от 26.09.2025 № 1476 Комитетом принят приказ от 30.09.2025 № 154 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 августа 2025 года № 136».

Вместе с тем, письмом от 26.12.2025 № 37-4836 ООО «Промэлектросеть» направил в Комитет определение Арбитражного суда КБР № А20-7939/2025 от 26.12.2025 в соответствии с которым на приказы Комитета от 30.09.2025 № 154, от 30.09.2025 № 155 накладываются обеспечительные меры и исполнение вышеуказанных приказов Комитета приостанавливаются до вступления в законную силу решения арбитражного суда по данному делу.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Показатели	Единица измерения	Период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	МВА	17,18	69,01	151,06	32,56	32,56
Владение на праве собственности (за исключением долевой собственности) линиями электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	ВН	3,16	8,98	0,00	0,00	0,00
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	7,55	10,61	177,46	21,13	21,13
	НН	10,28	35,54	505,55	40,43	40,43
Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, с указанием номера телефона	да/нет	да	да	да	да	да
Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с указанием ссылки на сайт	да/нет	да http://promelektroset.com	да http://promelektroset.com	да http://promelektroset.com	да http://promelektroset.com	да http://promelektroset.com

В соответствии со статьей 96 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации определение арбитражного суда об обеспечении иска приводится в исполнение немедленно в порядке, установленном для исполнения судебных актов арбитражного суда.

За неисполнение определения об обеспечении иска лицом, на которое судом возложены обязанности по исполнению обеспечительных мер, это лицо может быть подвергнуто судебному штрафу в порядке и в размерах, которые установлены главой 11 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации.

Таким образом, несмотря на то, что по мнению Комитета ООО «Промэлектросеть» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (в редакции от 19.12.2025), на 2026 год, во исполнение определения Арбитражного суда КБР в отношении ООО «Промэлектросеть»

устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

III. Анализ финансового состояния ООО «ПЭС» за 2023-2024 годы

Показатель	Техника расчета	2023 год	2024 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
К1. Среднемесячная выручка	Валовая выручка: Количество месяцев в периоде	5 074,16	7 591,92	
К2. Доля денежных средств в выручке	Денежные средства в выручке: Валовая выручка	100	100	
К3. Среднесписочная численность		16	16	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
К4. Общая степень платежеспособности	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные обязательства)/ К1	10,15	8,53	Динамика показателя платежеспособности положительная, величина обязательств растет, однако выручка организации растет наибольшими темпами.
К5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные займы+краткосрочные займы)/К1	0,002	0,01	Показатель задолженности по кредитам банков и займам организации находится на низком уровне.
К6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные» + «прочие кредиторы»/ К1	10,15	8,52	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель высокий, что говорит о высоком уровне задолженности другим предприятиям. По сравнению с 2023 годом показатель снизился.
К7. Коэффициент задолженности фискальной системе	«задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и «задолженность перед бюджетом» /К1	0,002	0,009	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	0,00	0,00	Задолженность перед персоналом на конец 2024 года не имеется
К9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / К1	10,15	8,52	Показатель характеризует ситуацию с текущей платежеспособностью организации, объемами ее краткосрочных заемных средств и сроками возможного погашения текущей задолженности организации перед ее кредиторами. Показатель средний. Текущие обязательства являются наиболее динамичным видом задолженности и требуют большей готовности к их покрытию.

К10. Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными средствами	оборотные активы / текущие обязательства организации	0,23	0,33	Коэффициент 0,33 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 33%.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-39 879	-43 612	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	-3,42	-2,06	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.
К13. Коэффициент автономии	Собственный капитал / активы	-0,12	-0,02	Данный показатель определяет долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала (обеспечиваются собственными источниками формирования). Оставшаяся доля активов покрывается за счет заемных средств. Т.е. активы организации не покрываются за счет собственных средств. Общепринятое нормальное значение коэффициента автономии в российской практике: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,7). Но в любом случае данный показатель сильно зависит от отрасли, а точнее от соотношения в структуре организации внеоборотных и оборотных активов. Чем больше у организации доля внеоборотных активов (фондоемкое производство), тем больше долгосрочных источников требуется для их финансирования, а значит больше должна быть доля собственного капитала (выше коэффициент автономии). Снижение коэффициента автономии свидетельствует о том, что организация все меньше полагается на собственные источники финансирования.
III. Показатели эффективности использования оборотного капитала (деловой активности), доходности и финансового результата (рентабельности)				
К14. Коэффициент обеспеченности оборотными средствами	Оборотные активы/К1	2,30	2,79	Данный показатель оценивает скорость обращения средств, вложенных в оборотные активы. Этот коэффициент должен быть больше единицы. Значение показателя определяется отраслевой спецификой предприятия. С помощью этого коэффициента можно оценить не только степень обеспеченности оборотными средствами, но и числитель скорости оборота оборотных средств предприятия в разгах за анализируемый период и в днях. В 2024 году оборачиваемость оборотных средств в производстве увеличилась по сравнению с показателем 2023 года. Рассчитав среднедневную выручку, можно вычислить сумму высвобождения средств из оборота, при ускорении его в днях, или привлечения дополнительных средств в оборот, если оборот замедляется.

K15. Коэффициент оборотных средств в производстве	запасы с учетом НДС/К1	0,13	0,10	Коэффициент оборотных средств в производстве характеризует оборачиваемость товарно-материальных запасов организации.
K16. Коэффициент оборотных средств в расчетах	оборотные средства за вычетом оборотных средств в производстве/ К1	2,30	2,79	Коэффициент определяет скорость обращения оборотных активов организации, не участвующих в непосредственном производстве.
K17. Рентабельность оборотного капитала	прибыль, остающаяся в распоряжении организации после уплаты налогов и всех отчислений / оборотные средства	-0,74	0,33	Данный показатель отражает эффективность использования оборотного капитала организации. Он определяет, сколько рублей прибыли приходится на один рубль, вложенный в оборотные активы.
K18. Рентабельность продаж	Валовая прибыль/выручка	-0,14	0,09	Определяет, сколько рублей прибыли (убытка), полученной организацией в результате реализации электроэнергии (прочих товаров и услуг), приходится на один рубль выручки.
K19. Среднемесячная выработка на одного работника	K1 / K3	317,14	474,49	Показатель определяет эффективность использования трудовых ресурсов организации и уровень производительности труда. В 2024 году эффективность использования трудовых ресурсов увеличился.
IV. Показатели эффективности использования внеоборотного капитала и инвестиционной активности организации				
K20. Фондоотдача	K1 / внеоборотный капитал	0,15	0,17	Показатель характеризует эффективность использования основных средств организации, определяя, насколько соответствует общий объем имеющихся основных средств масштабу бизнеса организации. Значение показателя эффективности внеоборотного капитала, меньшее, чем 1, может характеризовать недостаточную загруженность имеющегося оборудования, в том случае, если в рассматриваемый период организация не приобретала новых дорогостоящих основных средств. Достаточно низкое значение показателя объясняется высоким уровнем капиталоемкости в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.
K21. Коэффициент инвестиционной активности	стоимость внеоборотных активов в виде незавершенного строительства, доходных вложений в материальные ценности и долгосрочных финансовых вложений /общая стоимость внеоборотных активов	0,00	0,00	Данный показатель характеризует инвестиционную активность и определяет объем средств, направленных организацией на модификацию и усовершенствование собственности и на финансовые вложения в другие организации. Нулевое значение показывает отсутствие инвестиций у данного предприятия.

По итогу рассмотрения финансовой деятельности сетевой компании следует отметить, что показатель текущей платежеспособности организации низкий. Однако, показатель рентабельности увеличился по сравнению с прошлым годом. По итогам 2024 года деятельность организации была прибыльной.

IV. Экспертиза технико-экономических показателей

Долгосрочные параметры регулирования тарифов 2023-2027 гг.:

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 (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (P _{тр})
	млн. руб.	%	%	%			
2023	28,153	1,0%	75,0%	2,85	0,000	0,000	1
2024	X	1,0%	75,0%	2,85	0,000	0,000	1
2025	X	1,0%	75,0%	13,85	0,000	0,000	1
2026	X	1,0%	75,0%	X	0,000	0,000	1
2027	X	1,0%	75,0%	X	0,000	0,000	1

Параметры объема услуг (натуральные показатели: производство, отпуск, потери)

Показатель	Факт 2022	Факт 2023	Факт 2024	Отклонение факт 2024/2023	План 2025	Предложение ООО «ПЭС» на 2026	План 2026	Отклонение план 2026/2025
Поступление в сеть млн. кВт.ч.	39,72	40,96	50,59	9,63	111,97	125,57	125,57	0,00
Потери электроэнергии млн. кВт.ч.	0,79	0,82	1,54	0,72	15,51	20,72	17,39	-3,33
Удельные потери электроэнергии, %	2,01%	1,99%	3,05%	1,06	13,85%	16,50%	13,85%	-2,65
Полезный отпуск потребителям, млн. кВт.ч.	38,92	40,63	49,04	8,41	96,46	104,85	108,18	3,33

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике проводится анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Плановый объем поступления в сети ООО «ПЭС» рассчитывается Комитетом с учетом заключенных договоров купли-продажи и аренды ЭСХ в 2025 году, а также отчетов ООО «ПЭС» в рамках формирования балансовых показателей (форма № 3.1).

Сравнительный анализ динамики показателей финансово-хозяйственной деятельности ООО «ПЭС», тыс. руб.:

Показатель	По бухгалтерской отчетности 2023 г.	По бухгалтерской отчетности 2024 г.	Отклонение
Выручка по балансу	60890	91103	30213
Себестоимость продаж	(60058)	(66576)	(6518)
Валовая прибыль	832	24527	23695
Управленческие расходы	(7899)	(8673)	(774)
Прибыль от продаж	(7067)	15854	8787
Прочие доходы	28686	44670	15984
Прочие расходы	(29528)	(52268)	(22740)
Прибыль до налогообложения	(8237)	8256	19

Анализ динамики показателей свидетельствует о значительном повышении операционной эффективности организации. Рост выручки (на 30 213 тыс. руб.) существенно превышает рост

себестоимости (на 6 615 тыс. руб.). Это указывает на улучшение эффективности управления расходами, а также на повышение цен (тарифов). Ситуация характеризует качественное улучшение финансового состояния, динамика оценивается как положительная.

Фактические расходы ООО «ПЭС» по статьям затрат

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование показателя	Предложение Комитета на 2024 год	Факт 2024	Экономически обоснованный факт 2024
1	Операционные расходы	30 026,09	22 389,87	х
2	Отчисления на социальные нужды	2 974,17	2 562,43	2 562,43
3	Амортизация основных средств	2 111,37	3 100,16	2 516,74
4	Услуги ФСК	7 979,58	8 126,88	8 126,88
5	Налоги и другие обязательные платежи и сборы:	617,22	577,11	575,90
	Налог на имущество	617,22	575,90	575,90
	Налог на землю	0,00	0,52	0,00
	Налог на пользователей дорог (транспортный налог)	0,00	0,69	0,00
6	Прибыль, налог на прибыль, выплаты из прибыли	2 383,17	2 168,14	2 168,14
	Налог на прибыль	26,17	2 168,14	2 168,14
	Подконтрольные расходы из прибыли (инвестиции)	2 357,00	0,00	0,00
7	Арендная плата	7 754,04	14 192,78	7 500,47
8	Расходы на обслуживание АИИС ТУЭ	11 792,00	13 100,00	13 100,00
9	Резерв по сомнительным долгам	0,00	9 412,60	0,00
10	Неподконтрольные расходы из прибыли	0,00	4 675,08	0,00
11	Итого неподконтрольных расходов	35 611,53	57 915,18	36 550,56
12	Корректировка на основе фактических данных	8 754,91	х	х

V. Расчет необходимой валовой выручки на 2026 год

В соответствии пунктом 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.) определяется по формуле 2:

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

5.1. Подконтрольные расходы

Учитывая, что необходимая валовая выручка ООО «Промэлектросеть» без учета расходов на оплату потерь на 2025 год составила менее 5 % (4,6%) от суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, в соответствии с абзацем 6 пункта 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» подконтрольные расходы определяются без применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

Уровень подконтрольных расходов на 2026 год подлежит корректировке на коэффициент индексации, учитывающий индексы инфляции, эффективности подконтрольных расходов, изменения количества активов.

Индекс роста потребительских цен

2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028
105,9%	108,5%	109,0%	105,1%	104,0%	104,0%

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, регулируемой организации:

Количество активов	у.е.	количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на 2023 (базовый) год	2024	2025	2026
		720,01	633,81	4 003,36	4 003,74

Коэффициент эластичности расходов по количеству активов – 75%;

Коэффициент индексации $K_{индj}$ составил на 2026 год – 5,4749

Подконтрольные расходы на 2026 год равны (тыс. руб.):

$$ПР_i = 28\,153,86 \times 5,4749 = 154\,139,56 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования), операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год является филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Каббалкэнерго», уровень операционных расходов которой в расчете на единицу количества активов на 2026 год составляет 41,60.

Уровень операционных расходов ООО «ПЭС» в расчете на единицу количества активов на 2026 год сложился в размере 38,50, таким образом, условие не превышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов ООО «ПЭС» над уровнем удельной величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов крупнейшей территориальной сетевой организации соблюдается.

5.2. Неподконтрольные расходы

Отчисления от заработной платы

Основанием включения данной статьи в расчет тарифов является статья 255 Налогового кодекса РФ, Федеральный закон от 24 июля 1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральный закон от 24 июля 2009 года № 212 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

В соответствии с пунктом 10(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на

обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Расходы на 2026 год приняты:

$$2\,562,43 * 108,97\% * 105,12\% = 2\,935,24 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования 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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в отношении соответствующей амортизационной группы.

Планируемая сумма амортизационных начислений определена органом регулирования исходя из первоначальной стоимости основных средств и максимального срока полезного использования объекта. Размер расходов определен в размере 2 964,98 тыс. руб. (расчет представлен в приложении).

Вместе с тем, согласно пункту 27(1) Основ ценообразования в отношении территориальных

сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Приказом Министерства промышленности, энергетики и торговли Кабардино-Балкарской Республики от 28 апреля 2023 года № 118 для ООО «ПЭС» утверждена инвестиционная программа на 2023-2027 гг.

Согласно утвержденной инвестиционной программе, размер амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования на 2026 год, составил 2 240,00 тыс. руб. Учитывая, что за 3 последних периода регулирования НВВ ООО «ПЭС» не превысила 10 процентов суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, размер амортизации основных средств на 2026 год Комитетом принимается в сумме 2 240,00 тыс. руб.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций признается недвижимое имущество.

В соответствии с налоговой декларацией за 2024 год сумма налога на недвижимое имущество составила 575,90 тыс. руб.

Предложение организации по налогу на имущество на 2026 год составило 773,63 тыс. руб., Комитетом предлагается к учету на 2026 год налог на имущество на уровне фактически сложившегося налога за 2024 год в размере 575,90 тыс. руб.

Налог на прибыль

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период. Фактически исчисленный налог на прибыль организации за 2024 год составил 2 168,14 тыс. руб.

В соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной 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» 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 предлагается к учету на 2026 год налог на прибыль на уровне предложения организации в размере 1 372,75 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя, в том числе, капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство. В соответствии с утвержденной инвестиционной программой в состав НВВ организации на 2026 год включаются расхода по данной статье в размере 3 655,00 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на ОС

Предложение организации 1 тыс. руб. Ввиду отсутствия подтверждающих документов данные расходы не подлежат учету.

Арендная плата

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29, 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.

Фактические расходы организации по данной статье за 2024 год согласно представленной первичной документацией (счет-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовые ведомости) составили:

Договор	Учтено в НВВ на 2024 год	Факт организации	Экономически обоснованный факт
Договор аренды электросетевого имущества с ООО «СПК-Строй» от 25.06.2015г. № 18/1-A2	3 350,00	4 020,00	0,00
Договор аренды электросетевого имущества ООО «Глобус» от 01.02.2017г. № 01-02/2017	1 797,64	3 000,00	1 544,07
Аренда нежилых помещений у АО «ЭК Эталон»	310,00	324,21	310,00
ООО «Сатурн Майнинг» помещения в г.Нальчик № 01/12/2021 от 01.12.2021	646,40	646,40	646,40
Аренда помещений ЕРКЦ	0,00	480,00	0,00
Аренда электросетевого имущества ООО «Тплюс» № 01-12/2020 от 25.12.2020	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Договор аренды от 01.01.2024 г. № 01/02/2024 с Кармовой Ф.А.	0,00	1 000,00	0,00
Итого	11 104,04	14 470,60	7 500,47

Расходы на аренду помещений на 2026 год учтены в тарифной выручке в соответствии с договорами с ООО «Сатурн Майнинг» (помещения г. Нальчик), АО «ЭК Эталон» заключенными по результатам проведения торговых процедур.

Аренда электросетевого имущества ООО «Тплюс», ООО «Глобус», принята исходя из представленных договоров на аренду имущества, с учетом информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других обязательных платежей, связанных с владением имуществом арендодателем.

В виду отсутствия информации о размере амортизационных начислений (инвентарных карточек) по объектам электросетевого имущества ООО «СПК-Строй», расходы по аренде в НВВ организации на 2026 год не включаются.

Расходы на аренду ЭСИ по договору от 01.01.2024 г. № 01/02/2024 с Кармовой Ф.А. так же не учитываются в НВВ организации, в виду того, что арендодателем на имущество амортизация не начисляется.

Договор	Предложение ООО «ПЭС»	Сумма в договоре без НДС	Принято Комитетом
Договор аренды электросетевого имущества с ООО «СПК-Строй» от 25.06.2015г. № 18/1-A2	3 350,00	3 350,00	0,00
Договор аренды электросетевого имущества ООО «Глобус» от 01.02.2017г. № 01-02/2017	3 000,00	3 000,00	1 544,07
Аренда нежилых помещений у АО «ЭК Эталон»	341,78	310,00	310,00

№ 10/2022 от 27.10.2022			
ООО «Сатурн Майнинг» помещения в г. Нальчик № 01/12/2021 от 01.12.2021	773,52	646,40	646,40
Аренда электросетевого имущества ООО «Тплус» № 01-12/2020 от 25.12.2020	5 000,00	5 000,00	4 179,02
Договор аренды от 01.01.2024 г. № 01/02/2024 с Кармовой Ф.А.	1 149,42	1 000,00	0,00
Договор аренды имущества от 22.07.2024 г. № 01/07-2024-АИ с АО «Городские электрические сети»	25 167,33	25 167,33	0,00
Договор аренды электросетевого оборудования от 07.08.2024 г. № 07/08-2024-КК ООО «СПК-Строй»	2 500,00	2 500,00	0,00
Итого	41 282,05	40 973,73	6 679,49

Обслуживание АИИС ТУЭ

Расходы включают: оперативный сбор данных с использованием АИИС ТУЭ, мониторинг объемов потребления электроэнергии с использованием АИИС ТУЭ и передача информации заказчику, проведение анализа потребления электроэнергии. Фактические расходы по данной статье за 2024 год согласно актам выполненных работ составили 13 100 004,00 тыс. руб.

Предложение организации на 2026 год по данной статье 29 850,00 тыс. руб.

В обоснование данной статьи затрат ООО «ПЭС» представлены договор № 01/11/2024 от 18.11.2024 и договор № 02/11/2024 от 19.11.2024 заключенные по результатам торгов. Сумма затрат по вышеуказанным договорам с учетом ИПЦ 2026 года составляет 30 922,80 тыс. руб. (без НДС).

Учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной 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», 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 по данной статье затрат включаются в НВВ ООО «ПЭС» на 2026 год в размере 29 850,00 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ООО «ПЭС» в размере 47 308,39 тыс. руб.

5.3. Корректировка необходимой валовой выручки

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, определяются в соответствии с формулой (4) Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

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

Необходимо отметить, что организация на 2026 год не заявила расходы 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), предложение ООО «ПЭС» составило 0,00 тыс. руб.

Таким образом, учитывая, что в соответствии с позицией ФАС России, изложенном в акте проверки от 30.03.2023 № 16/23, составленном по результатам внеплановой документарной проверки Комитета, проведенной 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», 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 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») не подлежат учету в составе НВВ организации.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2024 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 77 545,55 тыс. руб.

Доходы организации за 2024 год составили 88 951,27 тыс. руб.

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле:

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HVB_{i-2}^{\text{пот}} - HVB_{i-2}^{\Phi}$$

Расходы на передачу сетевой компании составляют 7 859,23 тыс. руб., расходы на оплату потерь 2 979,16 тыс. руб.

$$HVB_{2024}^{\Phi} = 88\,951,27 - 7\,859,23 = 81\,092,04 \text{ тыс. руб.}$$

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2024 год составляет 77 545,55 тыс. руб. (с учетом расходов на покупку потерь)

Объем сверх полученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет:

$$\Delta HVB_{2026} = 77\,545,55 - 81\,092,04 = -3\,546,49 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов производится по формуле 5 Приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

$$\Delta \Pi P_i = \left(\Pi P_1 \times \frac{(1 + I_1^{\Phi})}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^{\Phi} j \right) - \Pi P_{i-2},$$

$$K_{\text{инд}}^{\Phi 2024} = 0,9777$$

$$\Pi P_{2024} = 30\,026,09$$

$$\Pi P_{2023} = 28\,153,86$$

$$\text{ИПЦ}_{2023}^{\Phi} = 1,059$$

$$\text{ИПЦ}_{2023}^{\text{пл}} = 1,060$$

$$\Delta \Pi P_{2026} = -2\,526,029$$

Анализ неподконтрольных расходов

Ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня в соответствии с

методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э по формуле № 7:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

Плановый уровень неподконтрольных расходов на 2024 год, составляет 32 311,53 тыс. руб., фактические обоснованные расходы 35 607,56 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет 3 296,03 тыс. руб. Отклонение неподконтрольных расходов:

	План	Факт	Эк.обосн.факт	Отклонение
Отчисления на социальные нужды	2 974,17	2 562,43	2 562,43	-411,74
Амортизация основных средств	1 168,37	3 100,16	1 573,74	405,38
Услуги ФСК	7 979,58	8 126,88	8 126,88	147,31
Налог на имущество	617,22	575,90	575,90	-41,32
Налог на прибыль	26,17	2 168,14	2 168,14	2 141,98
Арендная плата	7 754,04	14 192,78	7 500,47	-253,58
Расходы на обслуживание АИИС ТУЭ	11 792,00	13 100,00	13 100,00	1 308,00
Итого неподконтрольных расходов	32 311,53	43 826,29	35 607,56	3 296,03

Корректировка величины неподконтрольных расходов принимается в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

В соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, корректировку по потерям нужно производить в соответствии с формулой:

$$ПО_i = \min(P_{i-2}^{\phi}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отп \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

Анализ расходов на покупку потерь ООО «ПЭС» за 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт.ч.	44,0112	50,59	6,58
2	Объемы потерь	млн. кВт.ч.	1,2552	1,5442	0,29
3	Тариф на покупку потерь	руб./МВт.ч.	2 519,22	2 678,60411	159,38
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	3 153,01	4 136,31	983,29

Корректировка равна:

$$ПО_i = 1,4417 * 2 678,60411 - 44,0112 * 2 519,22 * 2,85\% = 701,835 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию принимается равной 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 HP_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,мес}^{коррИП}$$

У организации имеется утвержденная инвестиционная программа 2023-2027 от 28.04.23 г. № 118 в соответствии с которой, финансирование проекта начинается с 2023 года, а исполнение мероприятий с 2025 года. Таким образом корректировка по данной статье составит 0,00 руб.

Таким образом, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования составили:

тыс.руб.				
№ п/п	Наименование статьи	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
	ИПЦ 2025	108,97		1+I _{i-1}
	ИПЦ 2026	105,12		1+I _i
1	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-3 546,49	-4 062,48	ΔНВВ _i
2	Корректировка неподконтрольных расходов	0,00	0,00	ΔНР _i
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	0,00	0,00	ПО _i
4	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	-2 526,03	-2 893,55	ΔПР _i
5	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	-6 072,52	-6 956,03	В_iинд
6	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	В _i корр.ИП
7	Всего расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	-6 072,52	-6 956,03	В_i

5.4. Показатели надежности и качества

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.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом 1 + К. К – коэффициент допустимого отклонения, равен 25%.

На основании представленной организацией информации наблюдается незначительное улучшение показателей надежности и качества электроснабжения, повышающий коэффициент КНК равен 0%.

5.5. Расчет расходов на содержание ООО «ПЭС» на 2026 год

Таким образом, в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка (без учета покупки потерь) на 2026 год равна:

№	Наименование статьи	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы	154 139,56
2	Неподконтрольные расходы	47 308,39

4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0
5	Корректировка по итогам 2024 года	«минус» 6 956,03
6	Показатели надежности и качества	0
8	Необходимая валовая выручка на 2026 год	194 491,92

VI. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Приказом Комитета от 29.08.25 г. № 136 (в редакции от 30.09.2025) ООО «Промэлектросеть» был включен в список организаций, в отношении которых не устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год на территории Кабардино-Балкарской Республики.

При этом, 07.10.2024 между филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Каббалкэнерго» и ООО «Промэлектросеть» заключен договор о порядке использования объектов электросетевого хозяйства (далее – ДОПИ).

Согласно пункту 4.3 Договора объекты передаются системообразующей территориальной сетевой организации (далее- СТСО) во владение и пользование с 1 января календарного года, соответствующего очередному периоду регулирования, на который в отношении владельца объектов не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования нормативные потери ООО «ПЭС» были учтены ФАС России в сводном прогнозном балансе в составе потерь Филиала отдельной строкой в размере 17,39 млн. кВт*ч.

Однако, на основании определения Арбитражного суда КБР № А20-7939/2025 от 26.12.2025 ДОПИ не начнет действовать до вступления в законную силу решения арбитражного суда.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, сетевые организации обязаны оплачивать стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства.

При этом, в случае отсутствия ДОПИ Филиал не будет иметь возможности производить оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникших в сетях ООО «ПЭС».

Нормативные потери электроэнергии — это неотъемлемая часть функционирования энергосистемы, представляющая собой физически неизбежные затраты электроэнергии на ее передачу и распределение.

Таким образом, в целях обеспечения возможности оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникших в сетях ООО «ПЭС», потери, учтенные в составе Филиала по строке «Технологические потери в электрической сети, ДОПИ, млн.кВтч» сводного прогнозного баланса в размере 17,39 млн.кВт*ч Комитет относит в состав потерь ООО «ПЭС».

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, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

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 по 31 декабря 2026 года – не более 75 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:

$$НВВ_i^{\text{пот}} = ЦП_i \times П_i^{\text{пл}} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$$

где $ЦП_i$ – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i (2026 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;

$П_i^{\text{пл}}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год (2026 год) долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$\Delta ЭП_i$ – 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 $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 3 921,50 руб./МВт*ч., на основании:

– средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 2 820,49 руб./МВт*ч., рассчитанной в части

регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 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 период с 1 января по 30 сентября 2026 года, в размере 2 345,44 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Кабардино-Балкарской Республики на 1 полугодие 2026 года в размере 4 245,64 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» $(2\,345,44 \times 75\% + 4\,245,64 \times 25\% = 2\,820,49 \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч})$;

– сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 января по 30 сентября 2026 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 1 095,65 руб./МВт*ч.;

– платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в размере 5,363 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 января по 30 сентября 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,191 руб./МВт*ч), 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 на период с 1 января по 30 сентября 2026 года в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «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 и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней 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» (2,653 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» (0,519 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ООО «ПЭС», определенный на период с 1 января по 30 сентября 2026 года принят в размере 12,8773 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 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом

мощности) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, определенная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, составит 4 813,29 руб./ МВт*ч., на основании:

- средневзвешенной (прогнозной) цены на электрическую энергию (мощность) на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 3 081,56 руб./МВт*ч., рассчитанной в части регулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании утвержденных приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 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 период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, в размере 2 598,72 руб./МВт*ч., и в части нерегулируемой составляющей стоимости объема покупки электрической энергии на основании официально опубликованных Ассоциацией «НП Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность для Кабардино-Балкарской Республики на 2 полугодие 2026 года в размере 4 530,08 руб./МВт*ч., с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ($2\,598,72 \times 75\% + 4\,530,08 \times 25\% = 3\,081,56$ руб./МВт * ч);

- сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Общества на территории Кабардино-Балкарской Республики на период с 1 октября по 31 декабря 2026 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 1 095,65 руб./МВт*ч.;

- платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в размере 6,076 руб./МВт*ч., рассчитанная на основании тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.12.2025 № 1118/25 «Об утверждении тарифов на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2026 год» (2,498 руб./МВт*ч), 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 на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 «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 и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем и предельных максимальных уровней 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» (3,033 руб./МВт*ч) и размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденного протоколом от 23.05.2025 № 14/2025 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом индекса инфляции 2026 года (0,545 руб./МВт*ч).

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ООО «ПЭС», определенный на период с 1 октября по 31 декабря 2026 года принят в размере 4,5148 млн. кВт*ч в соответствии Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов,

утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

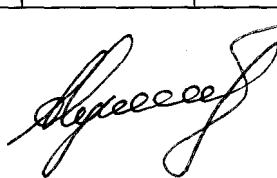
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta \Pi_i$, и доля $\Delta \Pi_i$ (d_i) принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб. и 0 соответственно.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2026 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 69 385,05 тыс. руб.

VII. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации с ООО «Промэлектросеть» (тарифы указываются без НДС) на 2026 год

Наименование сетевых организаций ¹	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» «Каббалкэнерго»	971 981,44	547,59	2,47770	1 221 924,85	566,22	2,33268
ООО «Промэлектросеть»						

Заместитель председателя



А.С. Гукешев

Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А.А. Гузов

Консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике

А.Х. Тарашев

¹ Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям указываемой второй территориальной сетевой организации.

Приложение к экспертному заключению по делу:
О корректировке необходимой валовой выручки и
установлению тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
ООО «Промэлектросеть» на 2026 год

Амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов за 2026 год

тыс. руб.

Наименование объектов основных средств	Инвентарный номер	Срок полезного использования	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	На начало года			Амортизация за 2026 год	На конец года		
					Первоначальная стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость		Первоначальная стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость
Электрические сети	00-000002	180	V	31.07.2018	883,30	552,77	330,53	58,89	883,30	611,66	271,64
Трансформаторная подстанция	00-000003	240	V	31.07.2018	160,70	72,27	88,43	8,04	160,70	80,31	80,40
Генератор бензиновый DENZEL	00-000005	60	III	04.10.2019	48,30	48,30	0,00	0,00	48,30	48,30	0,00
Ноутбук ASUS TUF	00-000004	30	II	03.06.2019	46,70	46,70	0,00	0,00	46,70	46,70	0,00
ВЛ-10кВ от ПС «Терскол» до РТП-1 на поляне «Азау» ВЛ-10кВ от РТП-1 до 1 металлической опоры у станции Азау	00-000006	180	VI	29.06.2020	3 723,40	3 102,85	620,55	248,23	3 723,40	3 351,08	372,32
А/м LADA NIVA 21230-A2-000 г/н О087КВ07	00-000007	60	II	02.03.2021	671,60	637,90	33,70	33,70	671,60	671,60	0,00
Система учета электроэнергии АСКУЭ в точках поставки от Ф-259 Ф-260 п. Терскол, Эльбрусский район	00-000008	120	IV	28.04.2021	306,60	178,12	128,48	30,66	306,60	208,78	97,82
Счетчик-измеритель показателей качества электроэнергии Ф-260	00-000009	144	VI	16.11.2021	110,60	37,60	73,00	9,20	110,60	46,80	63,80
Счетчик-измеритель показателей качества электроэнергии Ф-259	00-000010	144	VI	16.11.2021	61,40	20,80	40,60	5,10	61,40	25,90	35,50
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4	00-000011	240	VII	21.10.2022	650,00	102,90	547,10	32,50	650,00	135,40	514,60
СКТП 63/10 с трансформатором ТМ63/10	00-000012	240	VII	21.10.2022	230,00	36,40	193,60	11,50	230,00	47,90	182,10
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4	00-000013	240	VII	24.10.2022	1 105,90	175,09	930,81	55,30	1 105,90	230,39	875,52
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4	00-000014	240	VII	24.10.2022	1 283,50	203,25	1 080,25	64,18	1 283,50	267,43	1 016,08

КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛ1 с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4	00-000015	240	VII	24.10.2022	1 105,90	175,09	930,81	55,30	1 105,90	230,39	875,52
КТП наружной установки КТПН-НА 250-630/6-10,04УХЛ с силовым трансформатором ТМГ21-630/10-У1	00-000016	240	VII	24.10.2022	902,60	154,06	748,54	45,13	902,60	199,19	703,41
Силовой трансформатор ТМГ-630/10/0,4	00-000017	240	VII	24.10.2022	720,00	114,00	606,00	36,00	720,00	150,00	570,00
КТП-Т-КК-1000-10/0,4 У1 с силовым трансформатором ТМГ-1000-10/0,4 Д/У	00-000018	240	VII	24.10.2022	1 338,00	211,90	1 126,10	66,90	1 338,00	278,80	1 059,20
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Административного здания, 94 м	00-000019	180	VI	21.10.2022	120,00	25,30	94,70	8,00	120,00	33,30	86,70
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение по периметру участка, 385 м	00-000020	180	VI	21.10.2022	560,00	118,10	441,90	37,30	560,00	155,40	404,60
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение подъездной дороги, 399 м	00-000021	180	VI	21.10.2022	500,00	105,50	394,50	33,30	500,00	138,80	361,20
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение подъездной дороги, 946 м	00-000022	180	VI	21.10.2022	850,00	179,43	670,57	56,67	850,00	236,10	613,90
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 1, 215 м	00-000023	180	VI	21.10.2022	350,00	73,80	276,20	23,30	350,00	97,10	252,90
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 2, 295 м	00-000024	180	VI	21.10.2022	400,00	84,43	315,57	26,67	400,00	111,10	288,90
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 3, 77 м	00-000025	180	VI	21.10.2022	100,00	21,13	78,87	6,67	100,00	27,80	72,20
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 4, 140 м	00-000026	180	VI	21.10.2022	250,00	52,83	197,17	16,67	250,00	69,50	180,50
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 5, 140 м	00-000027	180	VI	21.10.2022	250,00	52,83	197,17	16,67	250,00	69,50	180,50
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Хозяйственного блока, 65 м	00-000028	180	VI	21.10.2022	100,00	21,13	78,87	6,67	100,00	27,80	72,20
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Шлагбаума, Электромеханический дорожный блокиратор, 944м	00-000029	180	VI	21.10.2022	820,00	173,13	646,87	54,67	820,00	227,80	592,20
ЛЭП 10кВ	00-000030	180	VI	21.10.2022	1 277,20	269,50	1 007,70	85,10	1 277,20	354,60	922,60

Две кабельные линии к ТП-78 "Прогресс"	00-000031	180	VI	21.10.2022	1 600,00	337,83	1 262,17	106,67	1 600,00	444,50	1 155,50
Кабельная линия к линейному сооружению	00-000032	180	VI	21.10.2022	2 500,00	527,83	1 972,17	166,67	2 500,00	694,50	1 805,50
Кабельная линия к ТП-845	00-000033	180	VI	21.10.2022	1 100,00	232,20	867,80	73,30	1 100,00	305,50	794,50
Кабельная линия к ТП-935	00-000034	180	VI	21.10.2022	1 700,00	358,80	1 341,20	113,30	1 700,00	472,10	1 227,90
Линейное сооружение	00-000035	240	VII	21.10.2022	1 872,00	296,40	1 575,60	93,60	1 872,00	390,00	1 482,00
РП-24 со встроенным ТП 845	00-000036	240	VII	21.10.2022	2 722,00	431,00	2 291,00	136,10	2 722,00	567,10	2 154,90
Трансформаторная подстанция-78 (для комплекса жилых домов)	00-000037	240	VII	21.10.2022	1 072,00	169,70	902,30	53,60	1 072,00	223,30	848,70
Трансформаторная подстанция-935 (сооружение электроэнергетики)	00-000038	240	VII	21.10.2022	2 022,00	320,20	1 701,80	101,10	2 022,00	421,30	1 600,70
ВЛ 10кВ к КТП-630/10/0,4 (Ф-589 ПС "Прохладная-2") (6,0м)	00-000040	180	VI	21.02.2023	151,40	28,59	122,81	10,09	151,40	38,68	112,72
Кабельные линии АВББШв от ТП-847 (кол-во 43 шт, длина 8,973 км)	00-000041	180	VI	15.02.2023	852,40	160,90	691,50	56,80	852,40	217,70	634,70
Кабельные линии АВББШв от ТП-935 (кол-во 12 шт, длина 2,744 км)	00-000042	180	VI	15.02.2023	260,70	49,26	211,44	17,38	260,70	66,64	194,06
Кабельные линии АВББШв от ТП-845 (кол-во 6 шт, длина 1,120 км)	00-000044	180	VI	15.02.2023	106,40	20,09	86,31	7,09	106,40	27,18	79,22
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП-1 Ф-589 ПС "Прохладная II" до ВРУ-0,4 кВ Склада №4	00-000045	180	VI	30.04.2023	872,30	155,11	717,19	58,15	872,30	213,26	659,04
Кабельная линия - 0,4 кВ от КТП-630/10/0,4 (Ф-589 ПС "Прохладная-2")	00-000046	180	VI	30.04.2023	132,20	23,50	108,70	8,80	132,20	32,30	99,90
Трехфазная группа трансформаторов напряжения 3хЗНОЛП-НТЗ-10-07-10000:100:100-0.5/3-150/400 УХЛ2	00-000047	60	II	31.07.2023	69,20	33,40	35,80	13,80	69,20	47,20	22,00
КТП 400 кВА/6/0,4 кВ (ТП № 9/636) с силовым трансформатором типа ТМГ-400 кВА/6/0,4 кВ	00-000048	240	VII	17.08.2023	222,00	25,90	196,10	11,10	222,00	37,00	185,00
Воздушная линия электропередачи напряжением 0,38 кВ, протяженностью 12700 м (130 опор ВЛ 0,38кВ)	00-000049	180	VI	17.08.2023	422,00	65,60	356,40	28,10	422,00	93,70	328,30
Смартфон Samsung Galaxy S23 FE 8/256 Gb	00-000055	60	III	18.06.2024	42,50	12,70	29,80	8,50	42,50	21,20	21,30
2 КЛ-10 кВ, марка и сечение кабеля: АБЛ-3х185, протяженность: L=1300м	00-000056	180	VI	20.08.2024	50,00	4,43	45,57	3,33	50,00	7,77	42,23

2 КЛ-10 кВ, марка и сечение кабеля: АБЛ-3х185, протяженность: L=1300м	00-000057	180	VI	20.08.2024	50,00	4,43	45,57	3,33	50,00	7,77	42,23
КЛ-0,4 кВ (г. Прохладный) напряжение 0,4 кВ АВВГ-3х35+1х16	00-000061	180	VI	20.08.2024	40,30	3,58	36,72	2,69	40,30	6,27	34,03
КЛ-0,4 кВ (г. Прохладный) напряжение 0,4 кВ АПВВГ-3х70+1х35	00-000064	180	VI	20.08.2024	353,60	31,43	322,17	23,57	353,60	55,00	298,60
КЛ-10 кВ (г. Прохладный) напряжение 10 кВ ААБЛ-3х120	00-000104	180	VI	20.08.2024	490,00	43,56	446,44	32,67	490,00	76,22	413,78
КЛ-10 кВ (г. Прохладный) напряжение 10 кВ АСБ-3х70	00-000105	180	VI	20.08.2024	56,70	5,04	51,66	3,78	56,70	8,82	47,88
КЛ-10 кВ 300 м, марка, сечение АСБ-3х70	00-000106	180	VI	20.08.2024	340,60	30,28	310,32	22,71	340,60	52,98	287,62
КЛ-10 кВ, марка, сечение АСБ-3х50, 150м	00-000111	180	VI	20.08.2024	141,90	12,61	129,29	9,46	141,90	22,07	119,83
КЛ-10 кВ, марка, сечение АСБ-3х50, 200м	00-000112	180	VI	20.08.2024	189,20	16,81	172,39	12,61	189,20	29,43	159,77
ЛЭП ВЛ-10 кВ, АС-50 (1950м)	00-000113	180	VI	20.08.2024	156,80	13,94	142,86	10,45	156,80	24,39	132,41
ТП (г. Прохладный) мощность 630 кВА ТМ-630/10	00-000119	240	VII	20.08.2024	1 559,40	103,96	1 455,44	77,97	1 559,40	181,93	1 377,47
ТП-101 (г. Прохладный) мощность 400 кВА ТМ-400/10-75У1	00-000120	240	VII	20.08.2024	599,50	39,97	559,53	29,98	599,50	69,94	529,56
ТП-74 (г. Прохладный) мощность 560 кВА ТСМ-560/10	00-000121	240	VII	20.08.2024	839,30	55,95	783,35	41,97	839,30	97,92	741,38
ТП-74 (г. Прохладный) мощность 630 кВА ТР-53-630	00-000122	240	VII	20.08.2024	944,20	62,91	881,29	47,21	944,20	110,12	834,08
ТП-9 1*63 кВА ТМГ-63/10 зав.№9365	00-000123	240	VII	20.08.2024	157,50	10,48	147,03	7,88	157,50	18,35	139,15
ТП-96 (г. Прохладный) мощность 100 кВА ТМ-100/10-66	00-000124	240	VII	20.08.2024	149,90	9,99	139,91	7,50	149,90	17,49	132,41
Трасформаторная подстанция ТМ- 1000 заводской номер 700562	00-000125	240	VII	20.08.2024	300,00	20,00	280,00	15,00	300,00	35,00	265,00
Трасформаторная подстанция ТМВМ-1000/10 заводской номер 701210	00-000126	240	VII	20.08.2024	300,00	20,00	280,00	15,00	300,00	35,00	265,00
Трасформаторная подстанция ТП-2, мощность 630 кВА, ТМФ-630/10	00-000127	240	VII	20.08.2024	1 141,90	76,10	1 065,81	57,10	1 141,90	133,19	1 008,71
Трасформаторная подстанция ТП-3, мощность 630 кВА, ТМФ-630/10	00-000128	240	VII	20.08.2024	1 141,90	76,10	1 065,81	57,10	1 141,90	133,19	1 008,71
Трасформаторная подстанция ТП-969 10/0,4 кВ 2х630 кВА с двумя силовыми трансформаторами по 630 кВА	00-000129	240	VII	20.08.2024	80,00	5,30	74,70	4,00	80,00	9,30	70,70

Сооружение Сети электроснабжения №1	00-000130	180	VI	20.08.2024	254,00	22,53	231,47	16,93	254,00	39,47	214,53
Сооружение Сети электроснабжения №2	00-000131	180	VI	20.08.2024	278,20	24,73	253,47	18,55	278,20	43,28	234,92
Сооружение Сети электроснабжения №3	00-000132	180	VI	20.08.2024	155,60	13,83	141,77	10,37	155,60	24,20	131,40
Сооружение Сети электроснабжения №4	00-000133	180	VI	20.08.2024	247,80	22,02	225,78	16,52	247,80	38,54	209,26
КЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ Ф-701 ПС "Прохладная-1" марка, сечение ААБЛ-3х70-10 (50м)	00-000134	180	VI	20.08.2024	99,50	8,83	90,67	6,63	99,50	15,47	84,03
КЛ-10 кВ КТП №127 марка, сечение ААБ-3х95 (300м)	00-000135	180	VI	26.08.2024	135,00	12,00	123,00	9,00	135,00	21,00	114,00
КЛ-10 кВ Ф-13 РП-1 марка, сечение ААБ-3х95 (130м)	00-000136	180	VI	26.08.2024	100,00	8,87	91,13	6,67	100,00	15,53	84,47
КЛ-10 кВ Ф-13 РП-1 марка, сечение ААБ-3х95 (130м)	00-000137	180	VI	26.08.2024	150,00	12,50	137,50	10,00	150,00	22,50	127,50
КТП №146 1х100 кВА/6/0,4 кВ с силовым трансформатором типа ТМ-100	00-000138	240	VII	26.08.2024	150,00	10,00	140,00	7,50	150,00	17,50	132,50
ТП-212 (г. Прохладный) мощность 400 кВА ТМ-400	00-000139	240	VII	26.08.2024	500,00	33,30	466,70	25,00	500,00	58,30	441,70
А/м ВАЗ LADA GRANTA БЕЛЫЙ № M566MX07 VIN ХТА219070L0686710	00-000140	60	III	26.11.2024	780,50	169,10	611,40	156,10	780,50	325,20	455,30
Итого								2 964,98			