

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу:

**О КОРРЕКТИРОВКЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» НА 2024 ГОД**

Нальчик – 2023

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 2024 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 2021-2022 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.

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. № 37-1441 от 28.04.2023);
- 2) Материалы о фактических расходах ООО «ПЭС» за 2022 год, представленных в соответствии с запросом Комитета (вх. № 37- 1172 от 07.04.2023);
- 3) Дополнительные материалы, представленные письмами № 37-3257 от 05.10.2023, № 37-3313 от 11.10.2023, № 37-3371 от 16.10.2023, № 37-3463 от 20.10.2023.

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 2023 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- 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
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	179,90	229,88	464,77	678,00
1.2	Одноставочный тариф		х	2,62613	2,81907	3,40972	4,38136

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 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного Министерством экономического развития РФ от 22 сентября 2023 года:

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 на 2023-2027 годов применяются также:

Показатель	Значение
Индекс эффективности подконтрольных расходов	1%
Количество активов 2023 года	720,01
Количество активов 2024 года	724,76
Количество активов 2025 года	724,76
Количество активов 2026 года	724,76
Количество активов 2027 года	724,76
Индекс изменения количества активов 2023 года	0,00
Индекс изменения количества активов 2024 года	0,0049
Индекс изменения количества активов 2025 года	0
Индекс изменения количества активов 2026 года	0
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.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Показатели	Период регулирования				
	2023	2024	2025	2026	2027

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 30 МВА	МВА	17,18	69,01	69,01	69,01	69,01
Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	ВН	3,16	8,98	8,98	8,98	8,98
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	7,55	10,61	10,61	10,61	10,61
	НН	10,28	35,54	35,54	35,54	35,54
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://prom.electroset.com	да http://prom.electroset.com	да http://prom.electroset.com	да http://prom.electroset.com	да http://prom.electroset.com

III. Анализ финансового состояния ООО «ПЭС» за 2021-2022 годы

Показатель	Техника расчета	2021 год	2022 год	Описание значения показателя
I. Общие показатели				
K1. Среднемесячная выручка	Валовая выручка: Количество месяцев в периоде	4 709,75	4 583,33	
K2. Доля денежных средств в выручке	Денежные средства в выручке: Валовая выручка	100,00	100	
K3. Среднесписочная численность		14,0	14	
II. Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости				
K4. Общая степень платежеспособности	(Долгосрочные обязательства+краткосрочные обязательства)/ K1	5,40	10,23	Динамика показателя платежеспособности положительная, величина заемных средств растет, однако выручка организации растет наибольшими темпами.
K5. Коэффициент задолженности по кредитам банков и займам	(Долгосрочные займы+краткосрочные займы)/K1	0,20	0,14	Показатель задолженности по кредитам банков и займам организации находится на низком уровне
K6. Коэффициент задолженности другим предприятиям	«поставщики и подрядчики» + «векселя к уплате» + «задолженность перед дочерними и зависимыми обществами» + «авансы полученные»+ «прочие кредиторы»/ K1	5,20	10,09	Используемые строки баланса функционально относятся к обязательствам перед прямыми кредиторами, контрагентами. Показатель высокий, что говорит о высоком уровне задолженности другим предприятиям. По сравнению с 2021 годом показатель увеличился.
K9. Степень платежеспособности по текущим обязательствам	Краткосрочные обязательства / K1	5,20	10,09	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	0,89	0,37	Коэффициент 0,37 свидетельствует о низком уровне платежных возможностей предприятия, в случае погашения всей дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов текущие обязательства покрываются на 37%.
К11. Собственный капитал в обороте	Собственный капитал – Внеоборотные активы	-3571	-29 610	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	-0,16	-1,71	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	0,06	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. 6,0 % активов покрываются за счет собственных средств. Общепринятое нормальное значение коэффициента автономии в российской практике: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,7). В мировой практике считается минимально допустимым до 30-40% собственного капитала. 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	4,64	3,77	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 численность оборота оборотных средств предприятия в разгах за анализируемый период и в днях. В 2022 году оборачиваемость оборотных средств в производстве снизилась по сравнению с показателем 2021 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	0,07	0,09	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	4,64	3,77	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	-0,21	-0,03	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	-0,10	0,01	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	336,41	327,38	Показатель определяет эффективность использования трудовых ресурсов организации и уровень производительности труда. В 2022 году эффективность использования трудовых ресурсов уменьшилась.
IV. Показатели эффективности использования внеоборотного капитала и инвестиционной активности организации				
K20. Фондоотдача	K1 / внеоборотный капитал	0,67	0,14	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 показатели платежеспособности организации улучшились по сравнению с прошлым годом. Вместе с тем, показатель рентабельности снизился по сравнению с прошлым годом.

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 и прекращения передачи электрической энергии (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии (P _{saiifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П _{тпр})
	млн. руб.	%	%	%			
2023	28,153	1,0%	75,0%	2,85	0,000	0,000	1
2024	X	1,0%	75,0%	X	0,000	0,000	1
2025	X	1,0%	75,0%	X	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 2020	факт 2021	факт 2022	отклонение факт 2022/2021	план 2023	Предложение ООО «ПЭС» на 2024	план 2024	отклонение план 2024/2023
Поступление в сеть млн. кВт.ч.	27,35	29,20	39,72	10,52	36,71	44,05	44,05	0,00
Потери электроэнергии млн. кВт.ч.	0,91	0,88	0,79	-0,09	1,05	1,08	1,25	0,17
Удельные потери электроэнергии, %	3,3%	3,0%	2,01%	-0,99	2,85%	2,47%	2,85%	0,38%
Полезный отпуск потребителям, млн. кВт.ч.	26,44	28,33	38,92	10,59	35,67	42,96	42,80	-0,16

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.

Наблюдается положительная динамика показателей баланса. Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2022 год составил 39,72 млн. кВт.ч., что на 10,52 млн кВт.ч. больше объема реализации 2021 года. Объем потерь в сетях в 2022 году снизился на 0,09 млн. кВт.ч.

Плановый объем поступления в сети ООО «ПЭС» рассчитывается Комитетом на основании отчетов ООО «ПЭС» в рамках формирования балансовых показателей (форма № 3.1).

Объем потерь на 2024 год ООО «ПЭС» предлагается в объеме 1,25 млн. кВт.ч. или 2,85%.

Уровень потерь рассчитан Комитетом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

Показатель	По бухгалтерской отчетности 2021 г.	По бухгалтерской отчетности 2022 г.	Отклонение
Выручка по балансу	56 517	55000	- 1517
Себестоимость продаж	(44 995)	(54946)	9951
Валовая прибыль	11 522	54	- 22990
Управленческие расходы	(5 936)	(6 926)	990
Прибыль от продаж	5 586	(6872)	-1286
Прочие доходы	44 538	46753	2215
Прочие расходы	(56 143)	(39176)	-16967
Прибыль до налогообложения	(5 778)	710	-5068

Организация по бухгалтерской отчетности показывает незначительную прибыль.

Фактические и плановые расходы ООО «ПЭС» по статьям затрат

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение Комитета на 2022 год	Факт 2022	Экономически обоснованный факт 2022	Предложение Комитета на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	Предложение Комитета на 2024 год
1	Сырье, основные материалы	96,66	262,06	96,66	148,06	1 705,00	157,90
2	Топливо на транспорт (ГСМ), транспортные расходы	236,53	154,08	154,08	123,64	216,39	131,86
3	Работы и услуги производственного характера	5 974,64	831,04	831,04	1 534,48	1 478,81	1 636,52
4	Затраты на оплату труда	3 573,67	9 211,64	3 573,67	9 173,41	12 408,30	9 783,44
5	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции:	10 674,94	7 377,21	6 925,67	17 174,28	19 604,08	18 316,37
	IT-услуги (консультант плюс)	-	11,96	-			
	аудит	72,12		0		70,00	
	Командировочные и представительские расходы	118,64	9,30	9,30	73,94	298,08	78,86
	Нотариальные и юридические услуги	4 133,45	3 597,32	3 597,32	3 614,27	3 645,70	3 854,62
	Обучение персонала, подготовка и переподготовка кадров	-	21,00	-	33,20	150,00	35,41
	Объявления в средствах массовой инф-ции, PR-услуги	-		-		15,00	
	Ремонт основных фондов	5 039,21	3 151,29	3 151,29	12 270,69	11 716,02	13 086,69
	Почтовые и канцелярские расходы	-	51,86	-		48,62	
	Приобретение прав на использование программ для ЭВМ				144,83	160,00	154,47
	Программа 1-с з/плата	80,25		0,00			
	Прочие	10,54	28,90	10,54			
	Расходы на ведение претензионно-исковой работы					7,60	
	Расходы по охране труда и технике безопасности	1 176,77	113,26	113,26	160,28	398,23	170,93
	Сертификация ЭЭ	-		-	112,96	2 045,00	120,47
	Расходы по внедрению стандартов качества	-		-	540,00	540,00	575,91
	Услуги банков (обслуживание счета)	-	130,96	-	33,10	104,00	35,30
	Услуги вневедомственной и ведомственной охраны	-		-		47,00	
	Услуги связи	43,96	261,36	43,96	176,44	263,80	188,17
	Страхование ОСАГО, КАСКО	-		-	4,49		4,79
	Расходы соц. характера из прибыли	-		-	10,08	95,03	10,75
6	Итого операционных расходов	20 556,44	17 836,03	11 581,12	28 153,86	35 412,58	30 026,09
1	Отчисления на социальные нужды	1 086,40	1 827,40	1 086,40	2 788,72	3 759,72	2 974,17
2	Амортизация основных средств	324,81	1 301,31	775,85	475,47	2 243,38	2 111,37
3	Услуги ФСК	6 274,00	6 252,00	6 252,00	6 037,93	6 879,17	7 979,58
4	Налоги и другие обязательные платежи и сборы:	85,56	166,82	166,17	94,73	753,38	617,22
	Налог на имущество	85,56	166,17	166,17	94,73	752,38	617,22
	Налог на землю		0,09				
	Налог на пользователей дорог (транспортный налог)		0,56				
	плата за негативное воздействие на ОС					1,00	
5	Прибыль, налог на прибыль, выплаты из прибыли	700,00	581,28	26,17		4 303,75	2 383,17
	Налог на прибыль	700,00	26,16	26,17		860,75	26,17
	Подконтрольные расходы из прибыли (инвестиции)	0	555,12			3 443,00	2 357,00
6	Арендная плата	8 908,47	13 052,19	8 908,47	11 390,02	12 825,30	7 754,04
7	Расходы на обслуживание АСКУЭ	9 530,03	9 975,00	9 975,00	11 000,00	12 400,00	11 792,00
8	Резерв по сомнительным долгам	- 6 143,73	-6 080,21				
9	Итого неподконтрольных расходов	20 765,54	27 075,79	27 190,06	31 786,86	43 164,70	35 611,53
10	Корректировка на основе фактических данных	- 4 374,41			-11 895,34	15 747,90	8 754,91
11	НВВ	36 947,57	44 911,82	38 771,18	48 045,38	94 325,18	74 392,54
12	Доведение 534-ППРФ	10 509,92					
13	Итого НВВ с учетом 534 ППРФ	47 457,49	44 911,82	38 771,18	48 045,38	94 325,18	74 392,54

V. Расчет необходимой валовой выручки на 2024 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:

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

5.1. Подконтрольные расходов

Уровень подконтрольных расходов на 2024 год подлежит корректировке на коэффициент индексации, учитывающий индексы инфляции, эффективности подконтрольных расходов, изменения количества активов.

Индекс роста потребительских цен

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

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

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

Количество активов	у.е.	2021	2022	2023	2024	2025
		558,47	590,55	720,01	724,76	724,76

Коэффициент эластичности расходов по количеству активов – 75%;

Коэффициент индексации $K_{\text{инд}}$ составил на 2024 год – 1,0665.

Подконтрольные расходы на 2024 год равны (тыс. руб.):

$$ПР_i = 28\,153,86 \times 1,0665 = 30\,026,09 \text{ тыс. руб.}$$

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».

Расходы приняты на уровне 30,4% от фонда оплаты труда на 2024 год:

$$9\,783,44 \text{ тыс. руб.} \times 30,4\% = 2\,974,17 \text{ тыс. руб.}$$

Амортизация основных средств

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 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные 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 2 111,37 тыс. руб.

Наименование объектов основных средств	Срок полезного использования, мес.	Дата ввода в эксплуатацию	2022 год				2023 год		2024 год	
			Стоимость на начало	Увеличение стоимости	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость
Электрические сети	180	31.07.2018	673,14		58,89	614,25	58,89	555,37	58,89	496,48
Трансформаторная подстанция	240	31.07.2018	132,30		8,04	124,26	8,04	116,23	8,04	108,19
Генератор бензиновый DENZEL	60	04.10.2019	19,32		9,66	9,66	9,66	-	-	-
ВЛ Терскол	180	29.06.2020	3 226,95		248,23	2 978,72	248,23	2 730,49	248,23	2 482,27
а/м лада нива 21230	60	02.03.2021	558,96		134,15	424,81	134,15	290,66	134,15	156,51
АСКУЭ ф-259, ф- 260	120	28.04.2021	286,16		30,66	255,50	30,66	224,84	30,66	194,18
Счетчик измеритель качества ээ Ф-260	120	16.11.2021	108,76		11,06	97,70	11,06	86,64	11,06	75,58
Счетчик измеритель качества ээ Ф-259	120	16.11.2021	60,38		6,14	54,24	6,14	48,10	6,14	41,96
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4, 00-000011	240	21.10.2022		650	5,42	644,58	32,50	612,08	32,50	579,58
СКТП 63/10 с трансформатором ТМ63/10, 00-000012	240	21.10.2022		230	1,92	228,08	11,50	216,58	11,50	205,08
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4, 00-000013	240	24.10.2022		1105,9	9,22	1 096,68	55,30	1 041,39	55,30	986,09
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4, 00-000014	240	24.10.2022		1283,5	10,70	1 272,80	64,18	1 208,63	64,18	1 144,45
КТП наружной установки КТПН 1000/6-10/10/0,4 УХЛП с силовым трансформатором ТМ 1000/10/0,4, 00-000015	240	24.10.2022		1105,9	9,22	1 096,68	55,30	1 041,39	55,30	986,09

КТП наружной установки КТПН-НА 250-630/6- 10,04УХЛ с сил трансф-м ТМГ21-630/10-У1(с каб вставкой 28м, 00-000016	240	24.10.2022		902,6	7,52	895,08	45,13	849,95	45,13	804,82
Силовой трансформатор ТМГ-630/10/0,4, 00- 000017	240	24.10.2022		720	6,00	714,00	36,00	678,00	36,00	642,00
КТП-Т-КК-1000-10/0,4 У1 с силовым трансформатором ТМГ- 1000-10/0,4 Д/У, 00- 000018	240	24.10.2022		1338	11,15	1 326,85	66,90	1 259,95	66,90	1 193,05
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Административного здания, 94 м, 00-000019	180	21.10.2022		120	1,33	118,67	8,00	110,67	8,00	102,67
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение по периметру участка, 385 м, 00-000020	180	21.10.2022		560	6,22	553,78	37,33	516,44	37,33	479,11
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение подъездной дороги, 399 м, 00-000021	180	21.10.2022		500	5,56	494,44	33,33	461,11	33,33	427,78
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Наружное освещение подъездной дороги, 946 м, 00-000022	180	21.10.2022		850	9,44	840,56	56,67	783,89	56,67	727,22
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 1, 215 м, 00-000023	180	21.10.2022		350	3,89	346,11	23,33	322,78	23,33	299,44
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 2, 295 м, 00-000024	180	21.10.2022		400	4,44	395,56	26,67	368,89	26,67	342,22
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 3, 77 м, 00-000025	180	21.10.2022		100	1,11	98,89	6,67	92,22	6,67	85,56
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 4, 140 м, 00-000026	180	21.10.2022		250	2,78	247,22	16,67	230,56	16,67	213,89

Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Склада № 5, 140 м, 00-000027	180	21.10.2022		250	2,78	247,22	16,67	230,56	16,67	213,89
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Хозяйственного блока, 65 м, 00-000028	180	21.10.2022		100	1,11	98,89	6,67	92,22	6,67	85,56
Кабельная линия - 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ до Шлагбаума, Электромеханический дорожный блокиратор, 944м, 00-000029	180	21.10.2022		820	9,11	810,89	54,67	756,22	54,67	701,56
ЛЭП 10кВ, 00-000030	180	21.10.2022		1 277,2	14,19	1 262,99	85,15	1 177,85	85,15	1 092,70
Две кабельные линии к ТП-78 "Прогресс", 00- 000031	180	21.10.2022		1600	17,78	1 582,22	106,67	1 475,56	106,67	1 368,89
Кабельная линия к линейному сооружению, 00-000032	180	21.10.2022		2500	27,78	2 472,22	166,67	2 305,56	166,67	2 138,89
Кабельная линия к ТП- 845, 00-000033	180	21.10.2022		1100	12,22	1 087,78	73,33	1 014,44	73,33	941,11
Кабельная линия к ТП- 935, 00-000034	180	21.10.2022		1700	18,89	1 681,11	113,33	1 567,78	113,33	1 454,44
Линейное сооружение, 00- 000035	240	21.10.2022		1872	20,80	1 851,20	124,80	1 726,40	124,80	1 601,60
РП-24 со встроенным ТП 845, 00-000036	240	21.10.2022		2722	22,68	2 699,32	136,10	2 563,22	136,10	2 427,12
Трансформаторная подстанция-78 (для комплекса жилых домов), 00-000037	240	21.10.2022		1072	8,93	1 063,07	53,60	1 009,47	53,60	955,87
Трансформаторная подстанция-935 (сооружение электроэнергетики), 00- 000038	240	21.10.2022		2022	16,85	2 005,15	101,10	1 904,05	101,10	1 802,95
Итого					775,85	31 791,18	2 121,03	29 670,16	2 111,37	27 558,79

Плата за услуги ФСК

Рассчитана на основании объемов поступления в сеть и тарифов на передачу для
ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год:

Месяц	Заявленная мощность, МВт	Тариф, руб./МВт	Стоимость услуг по передаче, тыс. руб.	Факт. объем отпуска э/э, МВт*ч.	Тех. потери э/э, %	Тех. потери э/э, МВт*ч	Тариф, руб./МВт т*ч	Стоимость тех. потерь э/э, тыс. руб.	Итого стоимость услуг по передаче эл/энергии по ЕНЭС, тыс. руб.
Январь	3,6430	100 545,81	366,288	1 620,28	4,31	69,834	3 042,34	212,46	578,75
Февраль	3,6430	100 545,81	366,288	1 637,85	4,31	70,591	3 042,34	214,76	581,05
Март	3,6430	100 545,81	366,288	2 511,85	4,31	108,261	3 042,34	329,37	695,65
Апрель	3,6430	100 545,81	366,288	1 998,88	4,31	86,152	3 042,34	262,10	628,39
Май	3,6430	100 545,81	366,288	1 970,31	4,31	84,921	3 042,34	258,36	624,65
Июнь	3,6430	100 545,81	366,288	1 874,14	4,31	80,775	3 042,34	245,74	612,03
Июль	3,6430	111 103,12	404,749	2 083,83	4,31	89,813	3 042,34	273,24	677,99
Август	3,6430	111 103,12	404,749	2 637,33	4,31	113,669	3 042,34	345,82	750,57
Сентябрь	3,6430	111 103,12	404,749	2 265,48	4,31	97,642	3 042,34	297,06	701,81
Октябрь	3,6430	111 103,12	404,749	2 108,68	4,31	90,884	3 042,34	276,50	681,25
Ноябрь	3,6430	111 103,12	404,749	2 265,36	4,31	97,637	3 042,34	297,04	701,79
Декабрь	3,6430	111 103,12	404,749	2 599,79	4,31	112,051	3 042,34	340,90	745,65
Итого:			4 626,222			1 102,230		3 353,355	7 979,578

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций признается недвижимое имущество. Налог на имущество рассчитан исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества, без учета вводимых на 2023 и 2024 годы основных средств (в соответствии с позицией ФАС России) и налоговых ставок на 2024 год.

Прогнозная остаточная стоимость недвижимого имущества на начало 2024 года составляет 29 019,93 тыс. руб., на конец 2024 года – 27 090,57 тыс. руб., среднегодовая стоимость равна 28 055,25 тыс. руб. Налог на имущество учтен в размере:

$$28\,055,25 * 2,2\% = 617,22 \text{ тыс. руб.}$$

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 2022 год составил 26,17 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 2024 год включаются расхода по данной статье в размере 2 357,00 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 2022 год согласно представленной первичной документацией (счет-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовые ведомости) составили:

Договор	Учтено в НВВ на 2022 год	Факт организации	Экономически обоснованный факт
Договор аренды электросетевого имущества с ООО «СПК-Строй» от 25.06.2015г. №18/1-A2	1 147,13	2 783,33	0,00
Договор аренды электросетевого имущества ООО «Глобус» от 01.02.2017г. №01-02/2017	2 116,74	3 000,00	1 838,52
Договор аренды недвижимого имущества, нах. в гос.собств от 15.04.2019г. (кабельные линии от ПС Восточная до дворца театров)	0,00	360,00	0,00
Аренда нежилых помещений у АО «ЭК Эталон»	0,00	293,21	0,00
ООО «Сатурн Майнинг» помещения в г.Нальчик № 01/12/2021 от 01.12.2021	644,60	646,40	646,40
Аренда электросетевого имущества ООО «Тплюс» № 01-12/2020 от 25.12.2020	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Итого	8 908,47	12 082,94	7 484,92

Расходы на аренду помещений на 2024 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. Учитывая, что договор аренды АО «ЭК Эталон» заключен по результатам торгов 27.10.2022, расходы на аренду помещений с АО «ЭК Эталон» за 2022 год признаются экономически необоснованными.

Расходы по аренде недвижимого имущества, находящегося в государственной собственности от 15.04.2019 (кабельные линии от ПС Восточная до дворца театров), не приняты органом регулирования в связи с отсутствием расходов на амортизацию или налоги.

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 связи с тем, что размер расходов на субаренду электросетевого имущества ООО «Тплюс», определенный по пункту 28 Основ ценообразования (исходя из данных о степени амортизации (износа), балансовой (восстановительной) стоимости и остаточной стоимости с учетом амортизационных отчислений), превышал размер расходов на субаренду согласно стоимости, определенной в договоре субаренды, Комитетом на 2024 год плановые расходы определены исходя из размера расходов на субаренду электросетевого имущества ООО «Тплюс» по заключенному договору субаренды (5 000,00 тыс. руб.).

В виду отсутствия информации о размере амортизационных начислений (инвентарных карточек) по объектам электросетевого имущества ООО «СПК-Строй», расходы по аренде в НВВ организации на 2024 год не включаются.

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-А2	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	1 797,64
Договор аренды недвижимого имущества, нах. в гос.собств от 15.04.2019г. (кабельные линии от ПС Восточная до дворца театров)	360,00	360,00	0,00
Аренда нежилых помещений у АО «ЭК Эталон» № 10/2022 от 27.10.2022	341,78	310,00	310,00
ООО «Сатурн Майнинг» помещения в г.Нальчик № 01/12/2021 от 01.12.2021	773,52	646,40	646,40
Аренда электросетевого имущества ООО «Тплюс» № 01-12/2020 от 25.12.2020	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Итого	12 825,30	12 666,40	7 754,04

Обслуживание АСКУЭЭ

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 2022 год согласно актам выполненных работ составили 9 975,00 тыс. руб.

Договор с ООО «ЮМЭК-Коммунальный сервис» от 17.11.2022 № 02/11/2022 на оказание услуг, представленный в обоснование плановых расходов, заключен на основании проведенных торгов на сумму 11 000,00 тыс. руб. на 2023 год.

Расходы на 2024 год по данной статье затрат включаются в НВВ на 2024 год в соответствии с действующим договором с учетом ИПЦ на 2024 год.

$$11\,000,00 * 1,072 = 11\,792,00 \text{ тыс. руб.}$$

Всего неподконтрольные расходы включены в НВВ ООО «ПЭС» в размере 35 611,53 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:

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2022 году в плане предусмотрены доходы от оказания услуг по передаче на уровне 60 795,30 тыс. руб.

Доходы организации при условии отсутствия коммерческих потерь за 2022 год составили 53 457,42 тыс. руб.

$\Delta \text{НВВ}_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

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}^{ϕ} - 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.

Расходы на передачу сетевой компании составляют 10 232,25 тыс. руб., расходы на оплату нормативных потерь 1 583,01 тыс. руб.

$$\text{НВВ}_{2022}^{\phi} = 53\,457,42 - 10\,232,25 = 43\,225,17 \text{ тыс. руб.}$$

Утвержденная необходимая валовая выручка на 2022 год составляет 49 509,67 тыс. руб. (с учетом расходов на покупку потерь)

Объем недополученной выручки в связи с изменением структуры полезного отпуска составляет:

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = 49\,509,67 - 43\,225,17 = 6\,284,51 \text{ тыс. руб.}$$

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:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$$

$$\text{ПР}_{2021} = 19\,994,18$$

$$K_{2022}^{\phi} = 1,175$$

$$K_{2022} = 1,0281$$

$$\Delta \text{ПР}_{2024} = 2\,941,14$$

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 2022 год, составляет 26 909,27 тыс. руб., фактические обоснованные расходы – 25 766,50 тыс. руб. Отклонение от плановых показателей составляет «минус» 1 142,77 тыс. руб. Отклонение неподконтрольных расходов:

	План	Факт	Эк.обосн.факт	Отклонение
Отчисления на социальные нужды	1 086,40	1 827,40	1 086,40	0,00
Амортизация основных средств	324,81	1 301,31	775,85	451,04
Услуги ФСК	6 274,00	6 252,00	6 252,00	- 22,00
Налог на имущество	85,56	166,17	166,17	80,60
Налог на прибыль	700,00	26,16	26,17	- 673,84
Подконтрольные расходы из прибыли (инвестиции)	0,00	555,12	0,00	0,00
Арендная плата	8 908,47	13 052,19	7 484,92	- 1 423,55
Расходы на обслуживание АСКУЭ	9 530,00	9 975,00	9 975,00	444,97
Итого неподконтрольных расходов	26 909,27	33 155,35	25 766,50	- 1 142,77

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:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

Анализ расходов на покупку потерь ООО «ПЭС» за 2022 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года,	Отклонение
1	Отпуск в сеть	млн. кВт.ч.	44,52	40,17	- 4,35
2	Объемы потерь	млн. кВт.ч.	0,9661	0,7964	- 0,17
3	Тариф на покупку потерь	руб./МВт.ч.	2 124,2957	2 120,23954	- 4,06
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 052,18	1 688,53	- 363,69

Корректировка равна:

$$По_i = 0,7964 * 2 120,24 - 44,52 * 2 124,30 * 2,17\% = - 363,693 \text{ тыс. руб.}$$

Исходя из расчетов видно, что ввиду сложившейся более низкой стоимости покупки потерь необходимо исключить из НВВ организации на 2024 год 363,69 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:

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

У организации отсутствовала инвестиционная программа в 2022 г.

Таким образом, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования определяются по формулам 3 и 4 Методических указаний № 98-э.

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

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

тыс.руб.				
№ п/п	Наименование статьи	Предложение Комитета	Предложение Комитета с учетом ИПЦ	Обозначения
	ИПЦ 2023	1,058		$1+I_{i-1}$
	ИПЦ 2024	1,072		$1+I_i$
1	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	6 284,51	7 127,74	$\Delta НВВ_i$
2	Корректировка неподконтрольных расходов	- 1 142,77	- 1 296,11	$\Delta НР_i$
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-363,693	-412,49	$ПО_i$
4	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	2 941,14	3 335,78	$\Delta ПР_i$
5	Итого расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	7 719,18	8 754,91	$B_i^{\text{инд}}$
6	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	$B_i^{\text{корр ИП}}$
7	Всего расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	7 719,18	8 754,91	B_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» (далее – Приказ № 1256) 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 $1 + K$. K – 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 2024 год

Таким образом, в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка (без учета покупки потерь) на 2024 год равна:

№	Наименование статьи	Сумма, тыс. руб.
1	Подконтрольные расходы	30 026,09
2	Неподконтрольные расходы	35 611,53
4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0
5	Корректировка по итогам 2022 года	8 754,91
6	Показатели надежности и качества	0
7	Необходимая валовая выручка на 2024 год	74 392,54

VI. 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 Комитета от 29.12.2020 № 98 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, являющийся долгосрочным параметром регулирования, установлен для ООО «ПЭС» на первый год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в размере 2.85 %.

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:

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

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

$П_i^{\text{пл}}$ – 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;

$\Delta ЭП_i$ – 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.

Исходные данные для расчета необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год

Показатель	ед.измер	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии (без НДС)	руб./кВт.ч	2,08734	2,93658
сбытовая надбавка	руб./кВт.ч	0,27338	0,81846
инфраструктура	руб./кВт.ч	0,00430	0,00481
индикативная цена на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт.ч	1,80966	2,11330
объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2024 год	млн.кВт.ч	0,62760	0,62760
необходимая валовая выручка в части оплаты потерь	тыс. руб.	1 310,02	1 842,99

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 $\Delta \text{ЭП}_i$ и доля $\Delta \text{ЭП}_i (d_i)$ принимаются Комитетом в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2024 году, определенная по формуле 11 Методических указаний № 98-э, составит 3 153,01 тыс. руб.

VII. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2024 год

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
Однотарифный 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
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	2,86511	3,07561	3,72001	4,78007

Заместитель председателя



А. Гукешев

Штатные эксперты:

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



А. Гузоев

Консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике

А. Тарашев