



Государственный комитет цен и тарифов
Чеченской Республики

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по экономическому обоснованию тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
АО «Чеченэнерго» на 2025 год

г. Грозный, 2024 г.

I. ВВОДНЫЙ РАЗДЕЛ

Основание для проведения экспертизы

Основанием для проведения настоящей экспертизы явились следующие обстоятельства:

- заявление управляющего директора АО «Чеченэнерго» И.С. Кадирову от 27.04.2024 г. № МР8/ЧечЭ/01-00/12 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории Чеченской Республики по электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования;

- заявление управляющего директора АО «Чеченэнерго» И.С. Кадирова от 31.10.2024 г. № МР8/ЧечЭ/01-00/3669 о направлении уточненных предложений для установления тарифов на передачу э/энергии на территории Чеченской Республики по электрическим сетям АО «Чеченэнерго» на 2025 год долгосрочного периода регулирования;

- экономическая необходимость и социальная важность определения для республики обоснованных фактических расходов на передачу электрической энергии.

Методические основы для составления экспертного заключения

Настоящая экспертиза проводилась и экспертное заключение составлено на основании и в соответствии с требованиями и положениями действующего законодательства и нормативных актов РФ в области государственного регулирования тарифов на электроэнергию:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003г. (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ);

- Налогового кодекса Российской Федерации;

- Постановления Правительства РФ от 29.12.2012 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);

- Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Основные положения функционирования розничных рынков);

- Приказа ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

- Приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 29.02.2012 N 23367) (далее – Методические указания № 98-э);

- Приказ Минэнерго РФ 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»;

- Сценарные условия, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2025 год и на плановый период 2026-2027 гг;

Прочих законов и подзаконных актов, методических разработок и дополнений к действующим нормативным документам в сфере государственного регулирования тарифов на услуги в электроэнергетике.

Цель экспертизы

Настоящая экспертиза проведена в целях определения экономически обоснованных расходов на передачу электрической энергии по сетям АО «Чеченэнерго» в рамках корректировки необходимой валовой выручки на 2025 год.

В соответствии с п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 при составлении экспертного заключения проведены:

1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценка финансового состояния организации АО «Чеченэнерго»;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации;

10) источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также

анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования;

11) направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.

Проделанная в процессе составления настоящего экспертного заключения работа не ставила задачу всеобъемлющего охвата вопросов финансово-хозяйственной деятельности АО «Чеченэнерго», полного выявления имеющихся нарушений действующих директивных норм.

В процессе экспертизы при расчетах в соответствии с п. 7 Основ ценообразования исключены расходы на осуществление деятельности, не относящихся к регулируемой деятельности, а также избыточные и необоснованные расходы.

Методы проведения экспертизы

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электроэнергии использовались следующие методы:

- Метод экономически обоснованных расходов (затрат) а соответствии с Приказом ФСТ России № 20-э/2 от 06.08.2004 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Особые обстоятельства

Управляемая ОАО «МРСК Северного Кавказа» электросетевая компания «Чеченэнерго» начала операционную деятельность 1 октября 2013 года, тарифы по регулируемой деятельности установлены с 1 января 2014 года. На балансе АО «Чеченэнерго» находится имущество Чеченской Республики, переданное распоряжением Правительства Чеченской Республики от 23 июля 2013 г. N 217-р «О передаче имущества Чеченской Республики в уставный капитал ОАО «Чеченэнерго», имущество, переданное от ОАО «Россети» на основании договора № 2010 от 29.07.2013г., которое в свое время находилось в аренде ОАО «Нурэнерго», кроме того АО «Чеченэнерго» арендует объекты электросетевого хозяйства у ОАО «Нурэнерго» согласно договору от 01.10.2013 г. № 1.

На основании заявления АО «Чеченэнерго» приказом Госкомцен ЧР от 24.10.2013 г. № 114-п АО «Чеченэнерго» включено в Реестр субъектов регулирования в раздел I под номером 113-э/13.

С 1 мая 2015 года решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 23 апреля 2015 года № 7/2015 АО «Чеченэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО "Нурэнерго".

В соответствии с требованиями законодательства в области регулируемой деятельности, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Чеченэнерго» устанавливаются методом долгосрочной индексации НВВ.

2025 год является третьим годом третьего долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, устан. решением Правления Комитета от 25.11.2022 № 171-э.

При проведении экспертизы использовались дополнительные материалы, представленные АО «Чеченэнерго» по запросам работников Государственного комитета цен и тарифов Чеченской республики, а также имеющиеся материалы и данные, использованные при установлении тарифов за предыдущие периоды регулирования.

Правительством Российской Федерации принято постановление от 31 августа 2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности».

Комитетом в целях исполнения указанного постановления подписано Соглашение от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э «Об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организации АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» (далее - Соглашение).

Целью подписания данного Соглашения является поддержания устойчивой финансово-хозяйственной деятельности АО «Чеченэнерго» для реализации мероприятий по повышению надежности и качества электроснабжения, снижению сверхнормативных потерь э/энергии, а также привлечения дополнительных инвестиционных средства для развития энергосистемы Чеченской Республики.

Указанное Соглашение предусматривает утверждение необходимой валовой выручки АО «Чеченэнерго» в размере необходимой для установления Комитетом тарифов на услуги по передаче э/энергии с учетом роста, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на очередной год, посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок НВВ в период действия Соглашения и учета дополнительных затрат на реализацию инвестиционных проектов.

В связи с чем, экспертами при проведение данной экспертизы экономической обоснованности НВВ АО «Чеченэнерго», учитывались обязательства заключенного Соглашения.

На основании проведенного Комитетом анализа активов электросетевого хозяйства ТСО Чеченской Республики, соответствующая критериям крупнейшей ТСО региона является АО «Чеченэнерго», которая также решением Главы Чеченской Республики определена как системообразующая территориальная сетевая организация Чеченской Республики (СТСО).

Индекс уровня операционных подконтрольных расходов прочих ТСО Чеченской Республики (ОАО «РЖД», АО «Оборонэнерго») не превышает указанный показатель крупнейшей ТСО АО «Чеченэнерго», в связи с чем, отсутствует необходимость пересмотра ОПР малых ТСО на 2025 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	АО «Чеченэнерго»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»
Величина подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 992 018,63	54 694,99	5 719,84
Количество условных единиц	у.е.	56 770,46	2 112,64	1 345,86
Индекс ОПР	тыс.руб./у.е.	35,08	25,88	4,24

В связи с принятием нормативных правовых актов, регулирующие отношение СТСО и в следствие консолидации и принятия на обслуживание новых объектов

электросетевого хозяйства СТСО, а также по другим основаниям не произошел 20 процентный рост фактического полезного отпуска э/энергии за период 2022-2023 гг., в связи с чем уровень потерь э/энергии для ТСО (СТСО) Чеченской Республики не пересматривается.

Год	Ед.изм.	АО «Чеченэнерго»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»
2022	млн.кВт.	2 159,04	x	7,333
2023	млн.кВт.	2 148,93	28,66	8,090

Виды осуществляемой деятельности АО:

Основным видом деятельности АО «Чеченэнерго» являются услуги по передаче и распределению э/энергии и мощности по распределительным электрическим сетям, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Помимо основной деятельности АО осуществляются следующие виды деятельности:

- покупка э/энергии и мощности на оптовом и розничном рынке э/энергии и мощности;
- реализация э/энергии и мощности на оптовом и розничном рынках э/энергии и мощности;
- прочие виды деятельности.

На основании заявления АО «Чеченэнерго», приказом Госкомцен ЧР от 24.10.2013 г. № 114-п АО «Чеченэнерго» включено в Реестр субъектов регулирования в раздел I под номером 113-э/13.

II. Оценка достоверности данных, приведенных в приложениях об установлении тарифов и их предельных уровней

При проведении настоящей экспертизы экспертная группа опиралась на исходные данные, предоставленные АО «Чеченэнерго». Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителей АО «Чеченэнерго», ответственность за достоверность исходных данных несет АО «Чеченэнерго».

Документы представлены в электронном виде и в заверенных копиях, прошиты, пронумерованы.

III. Оценка финансового состояния АО «Чеченэнерго»

Финансовые результаты деятельности АО «Чеченэнерго» рассмотрены на основании данных бухгалтерских балансов и приложений к ним за 2022-2023 гг.

Финансовые результаты работы АО «Чеченэнерго»

Таблица 1

Наименование организации	АО "Чеченэнерго"		
	Код строки	На 31 декабря 2022	На 31 декабря 2023 г.
<u>АКТИВ</u>			
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110		
Результаты разработок	1120		
Нематериальные поисковые активы	1130		
Материальные поисковые активы	1140		
Основные средства	1150	5 280 351,00	7 716 201,00
<i>в т. ч.:</i>			
<i>земельные участки и объекты природопользования</i>	<i>11501</i>		

здания, машины, оборудования и др. ОС	11502		
Строительство и приобретение объектов основных средств	11503		
Доходные вложения в материальные ценности	1160		
Финансовые вложения	1170		
Отложенные налоговые активы	1180		
Прочие внеоборотные активы	1190		
ИТОГО по разделу 1	1100	5 280 351,00	7 716 201,00
2. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	243 208,00	387 471,00
в т. ч.:			
материалы	12101		
затраты в незавершенном производстве	12102		
готовая продукция и товары	12103		
расходы будущих периодов	12104		
НДС по приобретенным ценностям	1220	0,00	0,00
Дебиторская задолженность	1230	1 648 622,00	2 677 415,00
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0,00	0,00
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 561 229,00	2 857 536,00
Прочие оборотные активы	1260	379 185,00	439 020,00
ИТОГО по разделу 2	1200	5 832 244,00	6 361 442,00
БАЛАНС	1600	11 112 595,00	14 077 643,00
ПАССИВ			
3. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	1310	24 401 071,00	29 593 207,00
Капитал (до регистрации изменений)	1320		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1340		
Переоценка внеоборотных активов	1350	0,00	0,00
Добавочный капитал (без переоценки)	1360	312 893,00	312 893,00
Резервный капитал	1370	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1380	-23 437 563,00	-24 268 447,00
в том числе			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1301		
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	13802		
ИТОГО по разделу 3	1300	1 276 401,00	5 637 653,00
4. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	309 621,00	364 710,00
Отложенные налоговые обязательства	1420	35 294,00	34 801,00
Оценочные обязательства	1430		
Прочие долгосрочные обязательства	1450	748 492,00	16 000,00
ИТОГО по разделу 4	1400	1 093 407,00	415 511,00
5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	147 841,00	147 841,00
в т. ч.:			
Краткосрочные кредиты	15101		
Проценты по долгосрочным кредитам	15102		
Кредиторская задолженность	1520	7 553 796,00	6 133 921,00
в т. ч.:			

Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201		
Расчеты по налогам и сборам	15203		
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204		
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205		
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206		
авансы полученные	15206		
Доходы будущих периодов	1530	833 333,00	1 515 103,00
Оценочные обязательства	1540	207 817,00	227 113,00
Прочие обязательства	1550	0,00	501,00
ИТОГО по разделу 5	690	8 742 787,00	8 024 479,00
БАЛАНС	700	11 112 595,00	14 077 643,00

Таблица 2

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	8 117 145,00	7 115 746,00
сдача имущества в аренду	21101		
уличное наружное освещение	21102		
технологическое присоединение	21103		
доходы по выносу и совместному подвесу электрических сетей	21104		
услуги по передаче электрической энергии	21105		
прочие доходы (перепродажа э/энергии)	21106		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	-6 398 595,00	-5 423 574,00
сдача имущества в аренду	21201		
уличное наружное освещение	21202		
технологическое присоединение	21203		
доходы по выносу и совместному подвесу электрических сетей	21204		
услуги по передаче электрической энергии	21205		
прочие расходы (перепродажа э/энергии)	21206		
Валовая прибыль	2100	1 718 550,00	1 683 172,00
в том числе по основному виду деятельности			
Коммерческие расходы	2210	-2 598 287,00	-2 454 010,00
Управленческие расходы			
Прибыль (убыток) от продаж	2100	-1 139 252,00	-994 028,00
2. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Проценты к получению	2320	200 125,00	68 719,00
Проценты к уплате	2330	-145 072,00	-316 063,00
Доходы от участия в других организациях			
Прочие операционные доходы	2340	4 474 674,00	4 395 053,00
Прочие операционные расходы	2350	-4 221 852,00	-4 706 377,00
Передача э/э			
Прочие виды деятельности			

3. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Внереализационные доходы			
Внереализационные расходы			
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-831 377,00	-1 552 696,00
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2410	164 347,00	302 408,00
Прибыль (убыток) от обычной деятельности			
Изменение отложенных налоговых обязательств и налоговых обязательств			
Изменение отложенных налоговых обязательств и налоговых активов			
Прочее		-163 854,00	-310 822,00
4. ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
Чрезвычайные доходы			
Чрезвычайные расходы			
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		-830 884,00	-1 561 110,00

Таблица 3

Аналитический баланс

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
1. Имущество	11 112 595,0	14 077 643,0	100,00	100,00	2965048	0,00	26,68
в т. ч.							
иммобилизованные активы	5 280 351,0	7 716 201,0	47,52	54,81	2435850	7,29	46,13
оборотные активы	5 832 244,0	6 361 442,0	52,48	45,19	529198	-7,29	9,07
из них:							
запасы	243 208,0	387 471,0	2,19	2,75	144263	0,56	59,32
дебиторская задолженность	1 648 622,0	2 677 415,0	14,84	19,02	1028793	4,18	62,40
денежные средства	3 561 229,0	2 857 536,0					
прочие оборотные активы	379 185,00	439 020,00	32,05	20,30	-703693	-11,75	-19,76
2. Источники имущества	11 112 595,00	14 077 643,00	100,00	100,00	2965048	0,00	26,68
из них:							
собственный капитал	2 317 551,00	7 379 869,00	20,86	52,42	5062318	31,57	218,43
заемный капитал	8795044	6697774	79,14	47,58	-2097270	-31,57	-23,85
в т. ч.:							
долгосрочные кредиты и займы	1 093 407,00	415 511,00	9,84	2,95	-677896	-6,89	-62,00
краткосрочные кредиты и займы	147 841,00	147 841,00	1,33	1,05	0	-0,28	0,00
кредиторская задолженность	7 553 796,00	6 134 422,00	67,98	43,58	-1419374	-24,40	-18,79
Итого	11 112 595,00	14 077 643,00	100	100	2965048	0,00	26,68

Таблица 4

Анализ источников формирования имущества

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Внеоборотные активы	5 280 351,0	7 716 201,0	47,52	54,81	2435850	7,29	46,13
Оборотные активы	5 832 244,0	6 361 442,0	52,48	45,19	529198	-7,29	9,07
Баланс	11 112 595,0	14 077 643,0	100,00	100,00	2965048	0,00	26,68
Капитал и резервы	2 317 551,0	7 379 869,0	20,86	52,42	5062318	31,57	218,43
Долгосрочные обязательства	1 093 407,0	415 511,0	9,84	2,95	-677896	-6,89	-62,00
Краткосрочные обязательства	7 701 637,0	6 282 263,0	69,31	44,63	-1419374	-24,68	-18,43
Баланс	11 112 595,0	14 077 643,0	100,00	100,00	2965048	0,00	26,68

Таблица 5

Анализ источников собственных средств

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Уставный капитал	24 401 071,00	29 593 207,00	1 911,71	524,92	5192136	-1386,788	21,28
Добавочный капитал	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
Резервный капитал	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,000	-
ИТОГО	1 276 401,00	5 637 653,00	1 911,71	524,92	4361252	-1386,788	341,68

Таблица 6

Анализ источников заемных средств

Статьи баланса	Абсолютные величины, тыс. руб.		Удельный вес, %		Изменения		
	на начало	на конец	на начало	на конец	в абсолютных величинах, тыс. руб.	в удельных весах, %	в % к величине на начало периода
Долгосрочные заемные средства	309 621,00	364 710,00	3,42	4,35	55089	0,93	17,79

Отложенные налоговые обязательства	35 294,00	34 801,00					
Оценочные обязательства	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Прочие долгосрочные обязательства	748 492,00	16 000,00	8,27	0,19	-732492	-8,08	-97,86
Краткосрочные заемные средства	147 841,00	147 841,00			0	0,00	0,00
в т. ч.:			0,00	0,00	0	0,00	-
Краткосрочные кредиты	147 841,00	147 841,00					
Проценты по долгосрочным кредитам	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Кредиторская задолженность	7 553 796,00	6 133 921,00	83,45	73,12	-1419875	-10,32	-18,80
в т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	0,00	0,00					
Расчеты с покупателями и заказчиками	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
Расчеты по налогам и сборам	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	-
Доходы будущих периодов	833 333,00	1 515 103,00	9,21	18,06	681770	8,86	81,81
Оценочные обязательства	207 817,00	227 113,00			19296	0,00	9,29
ИТОГО	9 052 408,00	8 388 688,00	96,07	95,53	-663 720,00	-0,54	-7,33

Таблица 7

Группировка активов и пассивов по степени ликвидности

Активы	Сумма		Пассивы	Сумма	
	на начало	на конец		на начало	на конец
A1	3 561 229,00	2 857 536,00	П1	7 553 796,00	6 133 921,00
A2	1 446 704,00	2 165 198,50	П2	355 658,00	375 455,00
A3	824 311,00	1 338 707,50	П3	1 093 407,00	415 511,00
A4	5 280 351,00	7 716 201,00	П4	2 109 734,00	7 152 756,00
ИТОГО	11112595	14077643	ИТОГО	11112595	14077643

Таблица 8

Коэффициенты ликвидности

Показатель	Значение		Нормативное значение
	на начало	на конец	

Коэффициент абсолютной ликвидности	0,471	0,466	Кал > 0,2-0,5.
Коэффициент текущей ликвидности	0,633	0,772	Ктл > 1
Коэффициент общей ликвидности	0,737	0,977	К ол (1,5 - 2,5,)
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-12,182	-0,868	Косс>0,1
Коэффициент общей платежеспособности	0,145	0,842	К пл (0,5 – 0,7)

Таблица 9

Анализ финансовой устойчивости по абсолютным показателям

Показатель	Сумма		Изменения
	на начало	на конец	
1. Собственный капитал предприятия	2 317 551,00	7379869	5062318
2. Внеоборотные активы	5280351	7716201	2435850
3. Собственные оборотные средства	-2962800	-336332	2626468
4. Долгосрочные обязательства	1093407	415511	-677896
5. Собственные и долгосрочные источники формирования запасов	3410958	7795380	4384422
6. Краткосрочные обязательства	147841	147841	0
7. Общая величина источников формирования запасов	3558799	7943221	4384422
8. Общая сумма запасов	243208	387471	144263
9. Излишек (недостаток) собственных оборотных средств	-3206008	-723803	2482205
10. Излишек (недостаток) собственных и долгосрочных источников формирования запасов	3167750	7407909	4240159
11. Излишек (недостаток) общей величины источников формирования запасов	3315591	7555750	4240159
Тип финансовой устойчивости	Нормальная финансовая устойчивость	Нормальная финансовая устойчивость	

Таблица 10

Анализ финансовой устойчивости по относительным показателям

Показатель	Сумма		Изменения, %
	на начало	на конец	
1. Величина собственных оборотных средств	-2962800	-336332	-88,65
2. Величина запасов	243208	387471	59,32
3. Собственный капитал	2317551	7379869	218,43
4. Имущество предприятия	11112595	14077643	26,68
5. Заемный капитал	8795044	6697774	-23,85
6. Внеоборотные активы	5280351	7716201	46,13
7. Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	0	0	#ДЕЛ/0!
8. Долгосрочные обязательства	1093407	415511	-62,00
9. Затраты в незавершенном производстве	0	0	#ДЕЛ/0!
10. Стоимость основных фондов предприятия	5280351	7716201	46,13
11. Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами	-12,182	-0,868	-92,87
12. Коэффициент автономии	0,209	0,524	151,37

13. Коэффициент финансового левериджа (соотношение заемных и собственных средств)	3,795	0,908	-76,08
14. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных активов	1,105	0,824	-25,36
15. Коэффициент маневренности	-1,278	-0,046	-96,44
16. Индекс постоянного актива	2,278	1,046	-54,11
17. Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,321	0,053	-83,37
18. Коэффициент реальной стоимости имущества	0,475	0,548	15,35
19. Уровень финансовой устойчивости	4,867	4,326	-11,10

Таблица 11

Расчет нормального коэффициента соотношения заемных и собственных средств

Показатель	Сумма	
	на начало	на конец
1. Стоимость имущества предприятия, тыс. руб.	11112595	14077643
%	100,00	100,00
1.1 Внеоборотные активы, тыс. руб.	5280351	7716201
%	47,52	54,81
1.2 Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-2962800	-336332
%	-26,66	-2,39
2. Необходимый размер собственных источников, %	20,86	52,42
3. Допустимый размер заемного капитала, %	79,14	47,58
4. Нормальный коэффициент соотношения заемных и собственных средств	3,795	0,908

Таблица 12

Исходные данные для расчета показателей деловой активности

Показатель	Отчетный год
1. Выручка от реализации	0,00
2. Среднесписочная численность работающих	2390,4
3. Среднегодовая стоимость основных средств	1 695 880
4. Средняя дебиторская задолженность	2163018,5
5. Себестоимость реализации	-6398595
6. Средняя величина запасов	315339,5
7. Средняя кредиторская задолженность	6844109
8. Средняя величина собственного капитала	4848710
9. Средняя стоимость имущества предприятия	12595119
10. Чистая прибыль прошлого года	-1561110
11. Дивиденды по акциям	0
12. Чистая прибыль отчетного года	-830884
13. Собственный капитал	
на начало года	2317551
на конец года	7379869

Таблица 13

Расчет показателей деловой активности

Показатель	Отчетный год
1. Оборачиваемость основных средств	0,00
2. Оборачиваемость средств в расчетах	0,00
3. Оборачиваемость средств в расчетах в днях	#ДЕЛ/0!

4. Оборачиваемость запасов	-20,29
5. Оборачиваемость запасов в днях	-17,74
6. Оборачиваемость кредиторской задолженности	-385,07
7. Продолжительность операционного цикла	#ДЕЛ/0!
8. Продолжительность финансового цикла	#ДЕЛ/0!
9. Коэффициент погашаемости дебиторской задолженности	#ДЕЛ/0!
10. Оборачиваемость собственного капитала	0,00
11. Оборачиваемость совокупного капитала	0,00
12. Коэффициент устойчивости экономического роста	-0,171

Таблица 14

Исходные данные для расчета рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год
1. Прибыль до налогообложения	-831377
2. Средняя величина активов	12595119
3. Чистая прибыль	-830884
4. Средняя величина собственного капитала	4848710
5. Результат от реализации	-1139252
6. Результат от инвестиционной деятельности	0
7. Средняя величина оборотного капитала	6096843
8. Сумма долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений	0
9. Средняя величина функционирующего капитала	

Таблица 15

Расчет рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год, %
1. Рентабельность всех активов до налогообложения	-6,60
2. Рентабельность всех активов по чистой прибыли	-6,60
3. Рентабельность собственного капитала	-17,15
4. Рентабельность оборотного капитала	-18,69
5. Рентабельность инвестированного капитала	#ДЕЛ/0!
6. Рентабельность функционирующего капитала	

Таблица 16

Исходные данные для расчета рентабельности деятельности

Показатель	Отчетный год
1. Чистая выручка	0
2. Доходы от инвестиций	0
3. Операционные доходы	4674799
4. Прочие внереализационные доходы	0
5. Себестоимость реализованной продукции	-6398595
6. Результат операционной деятельности	9041723
7. Результат от прочей внереализационной деятельности	0
8. Прибыль до налогообложения	-831377
9. Результат от реализации	-1139252
10. Результат от инвестиционной деятельности	0
11. Чистая прибыль	-830884

Таблица 17

Расчет рентабельности капитала

Показатель	Отчетный год
1. Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	-17,78
2. Рентабельность всех операций по чистой прибыли	-17,77
3. Рентабельность реализованной продукции	17,80
4. Рентабельность основной деятельности	#ДЕЛ/0!

5. Рентабельность инвестиционной деятельности	#ДЕЛ/0!
6. Рентабельность операционной деятельности	193,41
7. Рентабельность прочей внереализационной деятельности	#ДЕЛ/0!

Таблица 18

Анализ ликвидности активов и платежеспособности организации

№п/п	Показатель	Значение		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало периода	на конец		
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,471	0,466	-0,006	Кал > 0,2-0,5.
2	Коэффициент текущей ликвидности	0,633	0,772	0,14	Ктл > 1
3	Коэффициент общей ликвидности	0,737	0,977	0,24	К ол (1,5 - 2,5,)
4	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-12,182	-0,868	11,31	Косс>0,1
5	Коэффициент общей платежеспособности	0,145	0,842	0,70	К пл (0,5 – 0,7)

Таблица 19

Анализ финансовой устойчивости организации по абсолютным показателям

№п/п	Показатель	Сумма		Изменения
		на начало	на конец	
1	Собственный капитал предприятия	2 317 551,00	7 379 869,00	5 062 318,00
2	Внеоборотные активы	5 280 351,00	7 716 201,00	2 435 850,00
3	Собственные оборотные средства	-2 962 800,00	-336 332,00	2 626 468,00
4	Долгосрочные обязательства	1 093 407,00	415 511,00	-677 896,00
5	Собственные и долгосрочные источники формирования запасов	3 410 958,00	7 795 380,00	4 384 422,00
6	Краткосрочные обязательства	147 841,00	147 841,00	0,00
7	Общая величина источников формирования запасов	3 558 799,00	7 943 221,00	4 384 422,00
8	Общая сумма запасов	243 208,00	387 471,00	144 263,00
9	Излишек (недосток) собственных оборотных средств	-3 206 008,00	-723 803,00	2 482 205,00
10	Излишек (недосток) собственных и долгосрочных источников формирования запасов	3 167 750,00	7 407 909,00	4 240 159,00
11	Излишек (недосток) общей величины источников формирования запасов	3 315 591,00	7 555 750,00	4 240 159,00
12	Тип финансовой устойчивости	Нормальная финансовая устойчивость	Нормальная финансовая устойчивость	

Таблица 20

Анализ финансовой устойчивости по относительным показателям в 2023 г.

№п/п	Показатель	Сумма		Изменения	Нормативное значение показателя
		на начало	на конец		

1	Коэффициент обеспеченности запасов собственными оборотными средствами	-12,18	-0,87	11,31	К оз (0,6 – 0,8)
2	Коэффициент автономии	0,21	0,52	0,32	Ка > 0,5
3	Коэффициент финансового левериджа (соотношение заемных и собственных средств)	3,79	0,91	-2,89	Кфл < 0,7
4	Коэффициент маневренности	-1,28	-0,05	1,23	Км (0,3-0,6)
5	Индекс постоянного актива	2,28	1,05	-1,23	Ипа (0,5 до 0,8)
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	0,32	0,05	-0,27	
7	Коэффициент реальной стоимости имущества	0,48	0,55	0,07	К _{рси} > 0,5
8	Уровень финансовой устойчивости	4,87	4,33	-0,54	Уфу > 0,9

Таблица 21

Анализ финансовых результатов организации за 2022-2023 годы

№п/п	Показатель	Годы		Отклонение	Рост, %
		2022	2021		
1	Валовая прибыль организации	1 683 172,00	1 718 550,00	35 378,00	102,10%
2	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	-1 561 110,00	-830 884,00	730 226,00	53,22%
3	Рентабельность деятельности	28,78%	12,99%	-15,80%	45,11%

Анализ данных таблицы № 1 показывает, что по итогам работы АО «Чеченэнерго» за 2023 год получен убыток в размере: - 1 561 110,00 рублей.

Всего, с учетом итогов деятельности за прошлые годы, непокрытый убыток составил: - 2 391 994,00 рублей.

По данным бухгалтерского баланса дебиторская задолженность составила - 2 677 415,00 рублей (1 648 622,00 рублей в 2022 году).

Краткосрочная кредиторская задолженность – 6 133 921,00 рублей (7 553 796,00 рублей в 2022 году).

IV. Анализ основных технико-экономических показателей АО «Чеченэнерго» за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Технико-экономические показатели - система измерителей, характеризующая материально-производственную базу предприятия и комплексное использование ресурсов. Данные показатели применяются для планирования и анализа организации производства и труда, уровня техники, качества продукции, использования основных и оборотных фондов, трудовых ресурсов; являются основой при разработке планов предприятия, установления прогрессивных технико-экономических норм и нормативов.

1. К важнейшим технико-экономическим показателям относятся отпуск (передача) электроэнергии (мощности) регулируемой организацией отдельным категориям потребителей.

Данные показатели АО «Чеченэнерго» представлены в таблице 22.

Таблица 22

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)

в электрических сетях АО "Чеченэнерго" ПАО "Россети Северный Кавказ" на 2025год

Показатели	Ед.изм.	Базовый период (2023 г)					Период регулирования (2025г)				
		ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего
2	3	4	5	6	7	8	4	5	6	7	8
Технические потери	млн.кВтч	121,487	61,717	584,089	396,259	1 163,552	91,885	55,073	322,815	300,740	770,513
Потери холостого хода в трансформаторах	млн.кВтч	5,805	4,830	26,069		36,704	6,069	4,561	25,788		36,418
Потери эл.энергии на корону, всего	млн.кВтч	1,612				1,612	1,753				1,753
Потери на корону в линиях напряжением 110 кВ	млн.кВтч	1,612				1,612	1,753				1,753
Нагрузочные потери, всего	млн.кВтч	15,965	38,625	531,992	391,971	978,553	76,498	46,322	293,438	294,527	710,786
Нагрузочные потери в сети ВН, СНI,СНII	млн.кВтч	15,965	38,625	531,992		586,582	76,498	46,322	293,438		416,259
Протяженность линий	км										
Нагрузочные потери в сети НН	млн.кВтч				391,971	391,971				294,527	294,527
Протяженность линий	км										
Потери от токов утечки по изоляторам ВЛ	млн.кВтч	1,796	1,424	2,166		5,386	2,309	1,431	2,671		6,412
Потери в изоляции КЛ	млн.кВтч			0,218		0,218			0,219		0,219
Потери в ТТ и ТН	млн.кВтч	94,433	14,227	23,528	0,253	132,441	1,852	0,561	0,582	0,255	3,250
Потери в счётчиках прямого включения	млн.кВтч				4,035	4,035				5,957	5,957
Потери в ШР	млн.кВтч										
Потери в ВР	млн.кВтч	0,041	0,007	0,113		0,162	0,041	0,007	0,114		0,163
Потери в ОПН	млн.кВтч	0,021	0,001			0,022	0,021	0,001			0,022
Потери в устройствах ВЧ-связи	млн.кВтч										
Потери эл.энергии на плавку гололеда	млн.кВтч										
Потери в сборных шинах РУ П/СТ	млн.кВтч	0,308	0,165	0,003		0,475	0,309	0,166	0,003		0,478
Расход эл.энергии на собственные нужды по п/ст	млн.кВтч	1,508	2,437			3,945	3,032	2,023			5,055
Потери, обусловленные погрешностями системы учёта.	млн.кВтч	3,048	1,739	3,493	2,137	10,417	3,788	1,916	3,452	2,252	11,407
		3,048	1,739	3,493	2,137	10,417	3,788	1,916	3,452	2,252	11,407
Итого, млн.кВтч		124,535	63,455	587,582	398,396	1 173,969	95,673	56,989	326,267	302,992	781,920

Таблица 23

Баланс электрической энергии в сети ВН, СН1, СН2 и НН по АО "Чеченэнерго" на 2025 год.

млн. кВтч.

п.п	Показатели	Базовый период 2023г					Период регулирования 2025г				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл.энергии сеть всего	3 329,720	3 312,500	1 359,729	2 894,777	1 889,023	3 670,629	3 654,869	1 719,049	3 072,143	1 959,285
а)	из смежной сети, всего	6 126,309	0,000	1 356,286	2 881,000	1 889,023	6 734,717	0,000	1 716,719	3 058,713	1 959,285
	в том числе из сети	0,000					0,000				
	ВН	3 023,449		1 356,286	1 667,163		3 267,924		1 716,719	1 551,205	
	СН1	1 213,837			1 213,837		1 507,508			1 507,508	
	СН2	1 889,023				1 889,023	1 959,285				1 959,285
б)	от электростанции ПЭ (ЭСО)	13,375			13,375		12,987			12,987	
в)	от других поставщиков (вт.ч.оптовогорынка)	0,000									
г)	поступление эл.энергии от других организаций	3 316,345	3 312,500	3,443	0,402		3 657,642	3 654,869	2,330	0,443	
2.	Потери электроэнергии в сети	1 173,969	124,535	63,455	587,582	398,396	781,920	95,673	56,989	326,267	302,992
	то же % (п. а/2)	35,26	3,76	4,67	20,30	21,09	21,30	2,62	3,32	10,62	15,46
3.	Расход электроэнергии на производственные и хоз. нужды	6,823				6,823	6,630				6,630
4.	Полезный отпуск из сети	2 155,751	164,517	82,436	418,171	1 490,627	2 888,709	291,271	154,553	786,592	1 656,294
а)	в т.ч. собственным потребителем ЭСО	2 111,986	156,942	61,292	409,949	1 483,804	2 839,417	285,789	128,645	775,319	1 649,664
	из них:										

	потребителем,присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
б)	потребителем оптового рынка										
в)	сальдо переток в другие организации (ТСО), в том числе:	36,942	7,575	21,144	8,222	0,000	42,662	5,482	25,908	11,272	0,000
	ОАО "РЖД"	9,430	7,575	1,661	0,194		8,090	5,482	1,425	1,183	
	ОАО "Оборонэнерго"	27,512		19,483	8,029		34,572		24,483	10,089	

Таблица 24

Электрическая мощность по диапазонам напряжения в сетях АО " Чеченэнерго" на 2025 год.

МВт

№	Показатели	Базовый период 2023г					Период регулирования 2025г				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	475,131	472,674	193,838	413,067	269,552	545,841	541,646	230,125	440,700	320,211
1,1	из смежной сети			193,534	410,915	269,552			228,541	438,089	320,211
	в том числе из сети										
	ВН	431,428		193,534	237,894		463,978		228,541	235,437	
	СН1	173,020			173,020		202,652			202,652	
	СН2	269,552				269,552	320,211				320,211
1,2	от электростанции ПЭ (ЭСО)	1,909			1,909		1,853			1,853	
	от других поставщиков (вт.ч.оптового рынка)										
	от других организаций	473,223	472,674	0,304	0,244		543,988	541,646	1,583	0,758	
2.	Потери в сети	167,518	17,770	9,055	83,845	56,849	116,264	44,156	7,861	18,064	46,184
	то же %	35,26	3,76	4,67	20,30	21,09	21,30	8,15	3,42	4,10	14,42
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,974				0,974	1,234				1,234
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	307,613	23,476	11,763	59,671	212,704	429,577	33,513	19,612	102,425	274,027
4,1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей пользующихся региональными электрическими сетями	301,368	22,395	8,746	58,497	211,730	421,852	32,6449	16,2884	100,1257	272,793
4,2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4,3	сальдо переток в другие организации (ТСО), в том числе:	5,271	1,081	3,017	1,173	0,000	6,491	0,868	3,324	2,300	0,000
	ОАО "РЖД"	1,346	1,081	0,237	0,028		1,331	0,868	0,235	0,228	
	ОАО "Оборонэнерго"	3,926		2,780	1,146		5,160		3,089	2,071	0,000

Объем условных единиц АО «Чеченэнерго»

Основные средства, используемые при передаче электрической энергии, выражаются в условных единицах. Условные единицы определены экспертом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004г. № 20-э/2 (табл.: П2.1., П2.2. Приложение 2).

На балансе АО «Чеченэнерго» находится имущество, переданное от МИЗО Чеченской Республики, имущество, переданное на основании договора № 2010 от 29.07.2013 г. от ОАО «Россети» и объекты электросетевого хозяйства, арендуемые у ОАО «Нурэнерго» согласно договору от 01.10.2013 г. № 1. АО «Чеченэнерго». В 2023-2024 гг. произошел рост объема условных единиц за счет строительства новых и реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства.

Обществом представлена таблица «Объем линий электропередач и подстанций в условных единицах».

Для обоснования объемов условных единиц оборудования АО «Чеченэнерго» экспертами комитета проведен запрос дополнительных материалов.

В рамках предложений по тарифной компании на услуги по передачи электрической энергии на 2025 год, проведено совместное согласительное совещание с представителями АО «Чеченэнерго».

Представлен перечень оборудования по подстанциям на бумажных носителях и перечень распределительных сетей, находящихся в эксплуатации, в разрезе РЭС и ГЭС (на электронных носителях). Также представлена информация по инвентаризации существующих объектов.

В связи с изменениями в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утв. Приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, условные единицы рассчитываются следующим образом: среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу. Рассчитывается по формуле:

$$\text{ИКА} \frac{0}{J} = K_{\text{эл}} \times \frac{y_{e_j} - y_{e_{j-1}}}{y_{e_{j-1}}}$$

При определении условных единиц учтены объекты электросетевого хозяйства, вводимые АО «Чеченэнерго» в соответствии с утвержденной долгосрочной инвестиционной программой (представлена в материалах тарифного дела).

Так, на 2025 год расчетно-фактическое количество условных единиц принято в размере 56 452,51 у.е., плановое количество условных единиц принято в размере 56 770,46 у.е.

V. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности экспертом произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФСТ.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98, расходы, включаемые в НВВ распределяются на подконтрольные и неподконтрольные.

Уровень неподконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень неподконтрольных расходов) устанавливается

регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, утв. приказом ФСТ № 98-э (далее – Методические указания), методом экономически обоснованных расходов.

2025 год является для АО «Чеченэнерго» третьим годом третьего долгосрочного периода 2023-2027 гг.

Подконтрольные расходы на 3 год долгосрочного периода регулирования экспертом рассчитаны на основании утвержденного решением Правления комитета от 25.11.2022 г. № 171-э базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год в размере 1 774 603,86 тыс.руб. и рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями, индекса потребительских цен, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности затрат по росту активов по следующей формуле.

$$K_{\text{инд } i} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА \frac{0}{J} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов,

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс.руб.);

$K_{\text{инд } i}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_i - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

$ye_i, ye_{(i-1)}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц

на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Значения вышеперечисленных переменных формул приводятся в таблице 27:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утв. ГКЦ на 2022	Утв. ГКЦ на 2023	Утв. ГКЦ на 2024	Заявлено на 2025	Утв. ГКЦ на 2025
1	инфляция	%	1,043	1,060	7,20	5,80%	5,80%
2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00	2,00%	1,00	1,00	1,00
3	количество активов (план)	у.е.	53 775,55	53 994,01	57 261,89	56 941,31	56 770,46
4	количество активов (факт)	у.е.			56 840,08		56 452,51
5	индекс изменения количества активов	%	0,62	0,004	0,56	0,13%	0,42%
6	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		1,026	1,042	1,067	1,049	1,052

По приведенной формуле, подставив значения переменных, подконтрольные расходы 2024 года (1 893 833,89 тыс.руб.) нужно умножить на 1,052.

Подконтрольны расходы

Таблица 28

N п/п	Показатели	Единица измерения	Корректировка в соответствии Предписания ФАС России на 2023 год	Итого фактические расходы за 2023 РЭК	Утв. на 2024	Скорректированная заявка АО на 2025 год	Комитет 2025 год	
							Расчет экономически обоснованных расходов	Расчет расходов в соответствии с Соглашению
	инфляция (план)	%			7,20%	5,80%	5,80%	5,80%
	инфляция (факт)	%			8,00%		x	x
	индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
	количество активов (план)	у.е.			57 261,89		56 770,46	56 770,46
	количество активов (факт)	у.е.			56 840,08		56 452,51	56 452,51
	индекс изменения количества активов	%			0,56%	0,13%	0,42%	0,42%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации (план)				1,067	1,049	1,052	1,052
	итого коэффициент индексации (факт)							
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 774 603,86	1 614 897,42	1 893 833,89	1 999 493,81	1 992 018,63	1 992 018,63
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, топливо	тыс. руб.	320 541,87	341 522,88	342 078,06		359 812,91	359 812,91
1.1.1	ТМЦ на ремонт, в т.ч.:	тыс. руб.	209 259,40	204 144,14	223 318,88		234 896,72	234 896,72
	ТМЦ для техобсл. и ремонта оборудования	тыс. руб.	194 034,34	194 634,32	207 070,90		217 806,37	217 806,37
	Материалы для техобслуживания и ремонта оборудования	тыс. руб.			0,00			
	Материалы для ремонта и техобслуживания устройств (РЗА)	тыс. руб.			0,00			
	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 071,52		4 345,07		4 570,34	4 570,34
	ТМЦ зап.части для автомобилей и спецтехники	тыс. руб.	11 153,54	9 509,82	11 902,91		12 520,01	12 520,01
	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	тыс. руб.			0,00			
1.1.2.	Сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	33 148,35	47 389,02	35 375,49		37 209,51	37 209,51
	ТМЦ для ТБ и ОТ (сцеподежда и СИЗ)	тыс. руб.	21 882,64	37 869,69	23 352,87		24 563,58	24 563,58
	ТМЦ оргтехника	тыс. руб.	2 227,13	2 894,35	2 376,77		2 499,99	2 499,99
	Расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	3 855,95	2 444,41	4 115,02		4 328,36	4 328,36
	ТМЦ средства связи	тыс. руб.	1 614,77	0,00	1 723,26		1 812,60	1 812,60
	ТМЦ Мебель и техника (до 40 т.р.)	тыс. руб.	989,25	1 310,06	1 055,71		1 110,44	1 110,44
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	2 578,61	2 870,51	2 751,86		2 894,53	2 894,53
1.1.3.	Другие прочие материальные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 418,16	5 890,94	1 513,44		1 591,91	1 591,91
	ТМЦ для пожарной безопасн	тыс. руб.	219,12	0,00	233,85		245,97	245,97
	Материалы для КKM	тыс. руб.	0,00		0,00			
	ТМЦ для ГО и ЧС	тыс. руб.	0,00		0,00			
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	861,32	5 655,91	919,19		966,84	966,84
	ТМЦ бланки типографские	тыс. руб.	337,72	235,02	360,41		379,10	379,10
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			
1.1.4	Топливо для а/м и оборудования	тыс. руб.	76 715,95	84 098,78	81 870,25		86 114,76	86 114,76
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	32 599,01	33 775,49	34 789,24		36 592,87	36 592,87

1.2.1	Услуги по обслуживанию и ремонту оборудования, в т.ч.:	тыс. руб.	23 825,44	26 921,94	25 426,19		26 744,40	26 744,40
	Услуги подрядных организаций по ремонт и обслуживание эл.сетевого оборуд.	тыс. руб.	12 594,54	12 594,54	13 440,72		14 137,55	14 137,55
	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 000,02	7 869,68	4 268,77		4 490,08	4 490,08
	Ремонт и обслуживание транспорта	тыс. руб.	2 472,39	5 411,83	2 638,50		2 775,29	2 775,29
	Затраты на ремонт грузоподъемных механизмов (ГПМ).	тыс. руб.	2 950,58		3 148,82		3 312,07	3 312,07
	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 807,91	1 045,90	1 929,37		2 029,40	2 029,40
	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	0,00		0,00			0,00
1.2.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	8 773,58	6 853,55	9 363,05		9 848,47	9 848,47
	Услуги по испытанию и поверке приборов	тыс. руб.	6 852,02	2 262,15	7 312,39		7 691,49	7 691,49
	Услуги коммерческого учета ээ	тыс. руб.			0,00			
	Услуги технического надзора	тыс. руб.	1 633,07	2 744,79	1 742,79		1 833,14	1 833,14
	Услуги метеорологии	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Сертификация электроэнергии	тыс. руб.			0,00			
	Дезинфекция, дератизация	тыс. руб.	288,49	1 846,61	307,87		323,83	323,83
	Другие прочие услуги произв. характера	тыс. руб.			0,00			
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 146 014,56	1 112 080,51	1 223 011,66		1 286 418,00	1 286 418,00
	<i>Численность</i>	<i>чел.</i>	<i>1 710</i>	<i>1 710</i>				
1.4.	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	275 448,42	127 518,53	293 954,93		309 194,85	309 194,85
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций , в т.ч.:	тыс. руб.	104 139,04	91 666,12	111 135,81		116 897,58	116 897,58
а.	Услуги связи	тыс. руб.	12 032,55	19 159,49	12 840,98		13 506,71	13 506,71
	Технологическая связь (в т.ч. радиосвязь)	тыс. руб.	12 032,55	19 159,67	12 840,98		13 506,71	13 506,71
б.	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	71 739,21	60 006,06	76 559,14		80 528,30	80 528,30
	Коммунальные услуги	тыс. руб.	6 383,85	5 356,68	6 812,76		7 165,96	7 165,96
	Покупная тепл. энергия на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.			0,00			0,00
	Услуги по охране	тыс. руб.	65 355,36	54 649,38	69 746,38		73 362,34	73 362,34
	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	тыс. руб.			0,00			
в.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 944,58	7 504,18	7 411,17		7 795,40	7 795,40
	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	6 040,89	6 236,58	6 446,76		6 780,99	6 780,99
	Тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС	тыс. руб.	903,69	1 267,60	964,41		1 014,41	1 014,41
г.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	746,88	71,02	797,07		838,39	838,39
	Консультационные услуги	тыс. руб.	612,36	0,00	653,51		687,39	687,39
	Аудиторские услуги	тыс. руб.	134,52	71,02	143,56		151,00	151,00
д.	Транспортные услуги	тыс. руб.			0,00			
е.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	12 675,82	4 925,37	13 527,47		14 228,79	14 228,79
	Департамент СМИ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			
	Департамент по работе с акционерами	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Услуги рекламы	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Услуги СМИ	тыс. руб.	1 558,14	0,00	1 662,83		1 749,04	1 749,04

	Расходы на взносы за участие в конференциях	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Услуги техосмотра автотранспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
	Услуги мойки автотранспорта	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Разрешение на перевозку КГТ	тыс. руб.	74,90		79,93	84,08	84,08
	Расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Подписка на периодическую печать	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Услуги по организации совещаний, семинаров	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс. руб.	2 605,61	3 531,63	2 780,67	2 924,83	2 924,83
	Типографские услуги	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Услуги инкассации	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Архивные услуги, переплёт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
	Расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Услуги по инспекции электроэнергии	тыс. руб.	274,92		293,39	308,60	308,60
	Взнос в СРО	тыс. руб.	120,73		128,85	135,53	135,53
	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	тыс. руб.	3 339,66	932,17	3 564,04	3 748,82	3 748,82
	Платон	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Обслуживание кондиционеров (для АУ)	тыс. руб.	495,79	315,70	529,11	556,54	556,54
	Совсем прочие работы и услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
	Услуги почтово-телеграфной связи	тыс. руб.	136,14	145,86	145,29	152,82	152,82
	Услуги по пожарной безопасности	тыс. руб.	4 069,92	0,00	4 343,36	4 568,54	4 568,54
	-огнезащитная обработка (КК)		574,03		612,59	644,35	644,35
	- огнезащитная обработка (ДК)		838,91		895,28	941,69	941,69
	-обслуживание АУПС		2 569,75		2 742,40	2 884,58	2 884,58
	- перезарядка огнетушителей		87,23		93,09	97,91	97,91
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские, в т.ч.:	тыс. руб.	5 668,70	2 826,79	6 049,56	6 363,20	6 363,20
	Представительские расходы	тыс. руб.	0,00		0,00		
	Командировочные расходы	тыс. руб.	5 668,70	2 826,79	6 049,56	6 363,20	6 363,20
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	6 660,50	6 333,59	7 108,00	7 476,51	7 476,51
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ, в т.ч.:	тыс. руб.	7 183,75	9 629,20	7 666,41	8 063,87	8 063,87
	Аттестация рабочих мест и проч.	тыс. руб.	299,63		319,76	336,34	336,34
	Периодический мед. осмотр персонала	тыс. руб.	1 823,43	2 791,80	1 945,94	2 046,82	2 046,82
	Предрейсовый, послерейсовый медосмотр	тыс. руб.	5 060,70		5 400,71	5 680,71	5 680,71
	Прочие услуги по ТБ и ОТ	тыс. руб.	0,00	6 837,40			
	- в т.ч. вода питьевая	тыс. руб.	0,00		0,00		
1.4.5.	Расходы на страхование, в т.ч.:	тыс. руб.	5 618,36	5 129,04	5 995,84	6 306,69	6 306,69
	Расходы на добровольное страхование а/м КАСКО	тыс. руб.			0,00		
	Страхование ответств.владельцев а-м (ОСАГО)	тыс. руб.	552,99	503,64	590,14	620,74	620,74

	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс. руб.	5 017,26	4 625,40	5 354,35		5 631,95	5 631,95
	Расходы на страхование прочего имущества	тыс. руб.						
	Расходы на добровольное мед. страхование персонала	тыс. руб.		0,00				
	Расходы на страхование от несчастных случаев	тыс. руб.		0,00				
	Страхование ответств.при экпл.опасных произв.об-тов (ОСОПО)	тыс. руб.						
	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	48,11		51,34		54,00	54,00
	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.						0,00
1.4.6.	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	138 845,07	0,00	148 173,63		155 855,61	155 855,61
	Затраты на СД, РК, Комитеты	тыс. руб.		0,00				
	Оплата 2-х дней больн.листа работодателем	тыс. руб.		0,00				
	Пособия по уходу за ребёнком до 3 лет	тыс. руб.						
	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/энергии, в том числе:	тыс. руб.	138 845,07		148 173,63		155 855,61	155 855,61
	- замена ПУ в связи с истечением МПИ	тыс. руб.	131 329,90		140 153,54		147 419,72	147 419,72
	-обменный фонд (5%)	тыс. руб.	7 515,17		8 020,09		8 435,89	8 435,89
1.4.7.	Покупная ээ на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	6 357,70	7 005,18	6 784,85		7 136,61	7 136,61
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	975,30	4 928,61	1 040,83		1 094,79	1 094,79
а.	Оплата труда работников произв. сферы из прибыли	тыс. руб.	0,00	4 903,61				
б.	Затраты социального характера	тыс. руб.	275,30	25,00	293,80		309,03	309,03
в.	Взносы в РАЭЛ	тыс. руб.	0,00		0,00			
г.	Отчисления профсоюзу	тыс. руб.			0,00			
д.	Заработная плата профкома	тыс. руб.			0,00			
е.	Прочие	тыс. руб.			0,00			
ж	Прибыль на прочие цели (Услуги кредитных организаций)	тыс. руб.			0,00			
1.4.9.	Управленческие расходы с 2020 года*	тыс. руб.			0,00			

В результате проведенных расчетов подконтрольные расходы на 2025 год составили – 1 992 018,63 тыс.руб.

РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

К неподконтрольным расходам, определяемым методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования относятся:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим, в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Неподконтрольные расходы на 2025 год определены методом экономически обоснованных расходов (табл. 29).

Неподконтрольные расходы

тыс.руб.

	Показатели		Корректировка в соответствии Предписания ФАС России	Итого фактические расходы за 2023 РЭК	Утв. на 2024	Скорректированная заявка АО на 2025 год	Расчет экономически обоснованных расходов	Расчет расходов в соответствии с Соглашением
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 564 971,94	1 498 382,21	1 614 877,86	2 320 958,22	1 723 002,88	1 723 002,88
2.1.	Оплата услуг "ФСК ЕЭС", в т.ч.:	тыс. руб.	318 621,79	289 807,25	343 377,84	376 993,52	327 772,57	327 772,57
	содержание сетей "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	166 808,06		186 626,10		207 201,52	207 201,52
	оплата потерь "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	151 813,73		156 751,74		120 571,06	120 571,06
2.2.	Плата за аренду имущества, в т.ч.:	тыс. руб.	9 418,76	10 379,15	10 732,12	14 105,49	10 379,15	10 379,15
2.2.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	5 342,82	6 137,25	6 484,31	6 860,40	6 137,25	6 137,25
2.2.2.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	4 075,94	4 241,90	4 247,81	6 579,88	4 241,90	4 241,90
2.2.3.	Аренда транспортных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	665,21	0,00	0,00
2.3.	Налоги, в т.ч.:	тыс. руб.	151 911,63	25 031,95	14 729,94	195 348,84	25 031,95	25 031,95
2.3.1.	Налог на имущество	тыс. руб.	150 971,82	24 169,79	13 513,85	178 551,11	24 169,79	24 169,79
2.3.2.	Земельный налог	тыс. руб.						
2.3.4.	Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	тыс. руб.	939,81	862,16	1 216,09	16 797,73	862,16	862,16
а.	Водный налог	тыс. руб.			0,00			
б.	Транспортный налог	тыс. руб.	778,73	841,91	841,91	841,90	841,91	841,91
в.	Экологические платежи	тыс. руб.	106,08	0,17	0,18	12,02	0,17	0,17
д.	Госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м	тыс. руб.	55,00		0,00	73,56	0,00	0,00
ж	Госпошлина: регистрация прав собств.на имущество	тыс. руб.	0,00	20,08	374,00	15 422,00	20,08	20,08
з.	Плата за исп.радиочаст.спектра	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	448,25	0,00	0,00
и.	Госпошлина: прочая	тыс. руб.						
2.4.	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	348 388,43	338 072,48	371 795,54	392 693,49	391 071,07	391 071,07
2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.						
2.6.	Амортизация ОС	тыс. руб.	736 631,34	823 991,16	873 671,45	1 219 647,83	895 286,07	895 286,07
2.7.	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	1 090,80	570,97	1 373,11	1 090,80	1 090,80
	Прибыль на капвложения	тыс. руб.						
2.7.1.	Проценты к уплате всего, в т.ч.:	тыс. руб.			0,00			
	Проценты к уплате	тыс. руб.						
	Процентные расходы по аренде	тыс. руб.						
2.7.1.	Сальдо резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.						
2.7.2.	Сальдо прочих налогов	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Прочие налоги отражающиеся в операц. расходах	тыс. руб.	0		0,00			
	взносы в фонд из прибыли	тыс. руб.	0,00					
2.7.3.	Услуги кредитных организаций	тыс. руб.	106,21	573,30	432,97	655,10	573,30	573,30
2.7.4.	Расходы, связанные с корпоративным управлением Общества	тыс. руб.	43,30		55,00			

	Выплаты вознаграждений членам СД и ревиз.комиссии	тыс. руб.	0,00		0,00			
	Расходы на ведение реестра акционеров	тыс. руб.	0,00					
	Расходы на проведение ежегодного собр. акционеров	тыс. руб.			55,00			
	Судебные издержки	тыс. руб.	43,30					
2.7.5.	Сальдо прочих доходов и расходов, в т.ч.:	тыс. руб.		517,50	83,00	718,01	517,50	517,50
а.	Прочие доходы	тыс. руб.						
	Проценты к получению	тыс. руб.						
	Доходы от долевого участия в других организациях	тыс. руб.						
	Доходы от реализации ценных бумаг	тыс. руб.						
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.						
	Прочие доходы, связанные с имуществом	тыс. руб.						
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.						
	Доходы от восстановления резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.						
	Резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.						
	Резерв по налоговым рискам	тыс. руб.						
	Прочие резервы	тыс. руб.						
	Резерв под снижением стоимости МПЗ	тыс. руб.						
	Доходы от выявл. бездоговорн. потребления ээ	тыс. руб.						
	Прочие доходы	тыс. руб.						
	в т.ч. доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	тыс. руб.			0,00			
б.	Прочие расходы	тыс. руб.		517,50	83,00	718,01	517,50	517,50
	Расходы по реализации имущества и имущественных прав	тыс. руб.	0,00					
	Расходы по оценке стоимости имущества	тыс. руб.	0,00					
	Списание ОС, НЗС, ТМЦ	тыс. руб.						
	Расходы от переоценки ОС	тыс. руб.			0,00			
	Прочие расходы, связанные с имущ. (оценка имущества)	тыс. руб.		517,50	83,00	718,01	517,50	517,50
	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	тыс. руб.						
	Создание резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.						
	- резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.						
	Резерв по обесценению финансовых вложений (доход/расход)	тыс. руб.						

	- резерв под снижение стоимости МПЗ	тыс. руб.						
	Прочие резервы	тыс. руб.						
	Списание долгов, нереальных к взысканию	тыс. руб.						
	Услуги типографии и полиграфии	тыс. руб.						
	Расходы на спортивные и культурные мероприятия	тыс. руб.						
	Расходы на празднование НГ	тыс. руб.						
	Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс. руб.						
	Издержки по исполнительному производству	тыс. руб.						
	Консультационные и юридические услуги	тыс. руб.						
	Расходы на издание корпоративной газеты	тыс. руб.						
	Госпошлина (в прочих расходах)	тыс. руб.						
	Затраты на проведение технико-ценового аудита	тыс. руб.						
	Прочие расходы	тыс. руб.						
	Расходы по выявл.бездоговорн.потребл.э.э	тыс. руб.						
	Убытки прошлых лет, выявл.в отчётном периоде	тыс. руб.						
2.8.	Расходы по пеням и прочим санкциям	тыс. руб.						
2.9.	Выпадающие доходы, связанные с обеспечением льготного техприсоединения (п. 87 Основ ценообразования), в т.ч.:	тыс. руб.				72 371,27	72 371,27	72 371,27
	-- до 15 кВт (факт за отчетный период)							
	-- до 15 кВт (план на расчетный период)							
2.10.	Расходы на оформление имущественных прав и установление охранных зон	тыс. руб.		10 009,43		48 424,67	0,00	0,00
	Расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.				13 621,20	0,00	0,00
	Расходы на установление охранных зон	тыс. руб.		10 009,43		34 803,47	0,00	0,00
2.11.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.						

Статья «Плата за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК»

АО «Чеченэнерго» в состав планируемых расходов при расчете тарифов на передачу электроэнергии на 2025 год включило сумму – 376 993,52 тыс.руб. - плата за услуги ПАО «ФСК ЕЭС». Для обоснования затрат представлены:

Расчет расходов по статье затрат «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2025 год по АО «Чеченэнерго»;

Расчет стоимости услуг ФСК по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по АО «Чеченэнерго» на 2025 год;

Договор №833/П от 16.01.2014 г. на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

Приказ Минэнерго России № 1048 от 30.07.2019 г. «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС»;

Фактические затраты согласно актам, об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2023 год составили – 289 807,25 тыс.руб.

Норматив потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС», утв. Приказом Минэнерго России № 1272 от 30.11.2022 г. составляет – 4,31 %.

Объемы потерь э/энергии в сетях ФСК, а также заявленная мощность ТСО и потребителей, присоединённых к сетям ФСК Комитетом приняты согласно утвержденного приказом ФАС России от 12.11.2023 № 727/23-ДСП, прогнозного баланса э/энергии и мощности на 2025 год.

Приказом ФАС России от 14 декабря 2021 г. № 1410/21 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» на 2021-2024 годы, установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС), оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС».

Согласно указанному выше приказу ставки на содержание объектов ЕНЭС тарифа на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, дифференцированного для субъектов Российской Федерации, включенных в перечень, предусмотренный в приложении к Основам ценообразования, составляют:

Таблица 30

Период	Ставки тарифа на услуги по передаче э/энергии по ЕНЭС, руб./МВт мес.
с 1 января 2025 года	111 103,12
с 1 июля 2025 года	123 879,98

В связи с изданием приказа ФСТ России от 29.05.2015 № 187-э/1 о внесении изменений в приказ ФСТ России от 9 декабря 2014 г. № 297-э/3, изменилась методика расчета ставки тарифа на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Информация о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации (далее прогноз) публикуется Ассоциацией торговой системы (АТС) и составляет для Чеченской Республики на 2025 год - 2233,14 руб./МВтч. по состоянию на 01.10.2024 года.

Расчет стоимости содержание сетей ФСК на 2020-2025 гг.			
Период	мощность, МВт	Ставки тарифа на услуги по передаче эл. энергии по ЕНЭС, руб./МВт мес.	Сумма, тыс. руб.
с 1 января 2020 года	269,00	71 690,66	115 708,73
с 1 июля 2020 года	269,00	75 653,94	122 105,46
Всего			237 814,18
с 1 января 2021 года	269,00	75 653,94	122 105,46
с 1 июля 2021 года	190,05	79 814,82	91 012,84
Всего			213 118,30
с 1 января 2022 года	190,05	79 814,82	91 014,52
с 1 июля 2022 года	146,96	84 831,25	74 801,82
Всего			165 816,34
с 1 января 2023 года	146,96	94 586,84	83 404,03
с 1 июля 2023 года	146,96	94 586,84	83 404,03
Всего			166 808,06
с 1 января 2024 года	146,96	100 545,81	88 658,48
с 1 июля 2024 года	146,96	111 103,12	97 967,62
Всего			186 626,10
			105 824,47
с 1 января 2025 года	146,96	111 103,12	97 967,62
с 1 июля 2025 года	146,96	123 879,98	109 233,90
Всего			207 201,52

Таблица 32

Расчет стоимости услуг ФСК на 2019-2025 гг			
Потери в сетях ЕНЭС, млн. кВт ч		Ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь, руб./МВт ч	Сумма, тыс. руб.
2022 год	38,260	2 376	90 898,57
	34,280	2 376	81 442,84
	72,540	2 376	172 341,41
2023 год			-
			-
	57,890	2 622	151 813,73
2024 год	34,815	2 677	93 199,26
	23,740	2 677	63 552,48
	58,555	2 677	156 751,74
2025 год	32,102	2 233	71 687,45
	21,890	2 233	48 883,60
	53,992	2 233	120 571,06

Экспертами затраты по данной статье определены в размере – **327 772,57 тыс.руб.**

Справочно: Объем э/энергии и заявленной мощности потребителей, присоединённых к сетям ФСК (ООО «ЮгАгрохолдинг» и ООО «Родина»), не учитываемые при определении расходов Общества на услуги ФСК на 2025 год составил:

- потери в сетях ФСК 284,42млн. кВт ч.* 4,31 % – 66,25 млн. кВт ч.=12,26 млн.кВт.ч.:

- заявленная мощность ФСК – 33,17 МВт.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

АО «Чеченэнерго» по данной статье предложило включить в расчет платы на передачу электроэнергии отчисления на социальные нужды в размере – 392 693,49 тыс. руб.

В связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование с 1 января 2017 года, тарифы страховых взносов определяются Налоговым кодексом Российской Федерации, часть вторая, раздел XI «Страховые взносы в Российской Федерации», статья 426 «Тарифы страховых взносов в 2017 - 2020 годах».

Статья 425 Налогового кодекса РФ определяет тарифы страховых взносов в следующих размерах:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 процента;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 процентов;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 процента;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 процента.

В виду отсутствия документа по установленной ставке страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год, ставка рассчитана экспертами комитета. В соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты развития РФ от 30 декабря 2016 г. № 851н и на основании Федерального закона от 31.12.2017 г. № 484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год и на плановый период 2025 года» предусмотрены отчисления в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

В связи с вышесказанным, эксперты принимают расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2025 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

Фонд оплаты труда принят на 2025 год в размере - 1 286 418,00 тыс.руб., соответственно расходы на отчисления на социальные нужды составят - 391 071,07 тыс.руб.

Статья «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.

АО «Чеченэнерго» в смете расходов на передачу электрической энергии на 2025 год относит по данной статье сумму – 1 219 647,83 тыс. руб.

Для обоснования расходов по данной статье представлены:

- пояснительная записка к расчету;
- ведомость амортизации за 2023 г. и за 9 месяцев 2024 г.;
- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов.

Расчет амортизационных отчислений на 2025 год АО «Чеченэнерго» представлен с учетом планируемых к вводу в 2025 году объектов ОС в рамках исполнения ИП и мероприятий по обеспечению технологического присоединения новых потребителей к электрическим сетям АО «Чеченэнерго»:

Таблица 33
(тыс. руб.)

п/п	Показатели	Базовый период 2022 год	Период регулирование 2024 год
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования без учета обесценения	8 875 955	13 980 874
2	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования с учетом обесценения	1 385 316	7 884 836
3	Ввод основных производственных фондов без учета обесценения производственных фондов	758 406	1 626 474
4	Ввод основных производственных фондов с учетом обесценения производственных фондов	0	0
5	Выбытие основных производственных фондов без учета обесценения производственных фондов	2 100	0
6	Выбытие основных производственных фондов с учетом обесценения производственных фондов		
7	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов без учета обесценения производственных фондов	8 826 173	14 184 287
8	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов с учетом обесценения производственных фондов	1 695 879	8 415 619
9	Средняя норма амортизации, %	10	9
10	Сумма амортизационных отчислений, в т.ч.:	137 279	564 962
	- по транспортировке электроэнергии	136 314	562 633
	- по прочим видам деятельности	965	
11	Сумма амортизационных отчислений обесценения объектов основных средств	- 718 669	- 654 686
12	Сумма амортизационных отчислений объектов основных средств без учета обесценения	855 948	1 219 648

Пунктом 27 Основ ценообразования установлено, что при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Пункт 27 Основ ценообразования предусматривает, что «при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется 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 приложении 5.3.2 к бухгалтерскому балансу АО «Чеченэнерго» за 2023 год определены сроки полезного использования и методы начисления амортизации. Проведен анализ основных средств по срокам полезного использования, который приведен в следующей таблице 34:

Наименование показателя	Установленный срок полезного использования (в месяцах) по ф.5.3.2	Максимальный срок полезного использования по ППРФ №1 от 01.01.2002 г	Методы начисления амортизации
Производственные здания	360	300	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	181	180	линейный
Линии электропередач и устройства к ним	180	180	линейный
Машины и оборудования по производству э/энергии, подстанции, оборудование для преобразования э/э.	181	180	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	60	60	линейный
Прочие	85	-	линейный

При расчете амортизации АО «Чеченэнерго» сроком полезного использования основных средств принят максимальный срок полезного использования по классификации основных средств постановления Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1.

В виду того, что расчеты АО «Чеченэнерго» соответствуют требованиям п. 27 Основ ценообразования в части определения сроков полезного использования, они приняты за основу при расчете расходов по данной статье в экспертизе Комитета.

Фактические расходы на амортизационные отчисления, относящиеся на услуги по передаче электрической энергии, по данным бухгалтерской и статистической отчетности АО «Чеченэнерго» за 2023 год составили – 823 991,16 тыс.руб.

Комитетом, в целях объективного рассмотрения и полноценного учета расходов по данной статье были запрошены дополнительно материалы по фактически начисленной амортизации, относящейся на услуги по передаче электрической энергии, за период 10 месяцев 2024 года, учитывающее дополнительный ввод объектов ОС за истекший период.

Согласно представленным материалам и ведомости амортизации по ОС за 2023 год, среднегодовые показатели начисленной амортизации на отчетную дату по итогам 10 месяцев 2024 года составили – 895 286,07 тыс.руб.

По итогам анализа представленных материалов и расчетов, расходы по статье «Амортизационные отчисления» на 2025 год определены на основании информации о фактически начисленной амортизации по АО «Чеченэнерго» за 10 месяцев 2024 года.

После проведенных расчетов и обоснований, расходы по статье «Амортизация» на 2025 год определены Комитетом в размере - 895 286,07 тыс.руб.

Статья «Налоги и другие обязательные платежи»

Транспортный налог

Транспортный налог и налог на имущество являются региональными налогами. Региональными налогами признаются налоги, которые установлены Налоговым Кодексом и законами субъектов Российской Федерации о налогах и обязательны к уплате на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации.

Ставки транспортного налога на территории Чеченской республики утверждены законом от 13 октября 2006 г. № 32-РЗ.

Данные по размерам ставок транспорта налога на 2025 год приведены в нижеследующей таблице.

Таблица № 35

Наименование объекта налогообложения	Налоговая ставка (в рублях)
Автомобили легковые с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 100 л. с. (до 73,55 кВт) включительно	7
свыше 100 л. с. до 150 л. с. (свыше 73,55 кВт до 110,33 кВт) включительно	11
свыше 150 л. с. до 200 л. с. (свыше 110,33 кВт до 147,1 кВт) включительно	24
свыше 200 л. с. до 250 л. с. (свыше 147,1 кВт до 183,9 кВт) включительно	48
свыше 250 л. с. (свыше 183,9 кВт)	91
Мотоциклы и мотороллеры с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 20 л. с. (до 14,7 кВт) включительно	3
свыше 20 л. с. до 35 л. с. (свыше 14,7 кВт до 25,74 кВт) включительно	6
свыше 35 л. с. (свыше 25,74 кВт)	15
Автобусы с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 200 л. с. (до 147,1 кВт) включительно	15
свыше 200 л. с. (свыше 147,1 кВт)	28
Грузовые автомобили с мощностью двигателя (с каждой лошадиной силы): до 100 л. с. (до 73,55 кВт) включительно	9
свыше 100 л. с. до 150 л. с. (свыше 73,55 кВт до 110,33 кВт)	15
свыше 150 л. с. до 200 л. с. (свыше 110,33 кВт до 147,1 кВт)	19
свыше 200 л. с. до 250 л. с. (свыше 147,1 кВт до 183,9 кВт)	26
свыше 250 л. с. (свыше 183,9 кВт)	34
Другие самоходные транспортные средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу (с каждой лошадиной силы)	8

АО «Чеченэнерго» представлены в Комитет следующие материалы:

- пояснительная записка по обоснованию затрат по статье «Налог на транспорт»;
- расчет транспортного налога на 2025 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07 за 2023 г;
- анализ счета 68.07 за 2023 г.

Обществом представлена следующая заявка по статье «Транспортный налог» в размере – 841,91 тыс. рублей. Фактические расходы по данной статье составили – 841,91 тыс. рублей.

Учитывая, что изменения в законе Чеченской Республики на 2025 год «О транспортном налоге в Чеченской Республике» на увеличение налоговых ставок не ожидаются, экспертом приняты расходы по статье «Налог на транспорт» в сумме - 841,91 тыс.руб., т.е. на уровне фактических расходов за 2023 год.

Данные затраты отражены в смете затрат по статье «Прочие налоги и сборы».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Согласно статьи 254 Налогового кодекса РФ платежи за предельно допустимые выбросы относятся к материальным расходам.

Плата за предельно допустимые выбросы предусмотрена Федеральном законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Федеральный закон от 21.07.2014 № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее - Закон № 219-ФЗ)) вносит значительные изменения в природоохранное и смежное с ним законодательство. Поправки вступают в действие поэтапно - с 2015 по 2020 годы. Производственные объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду будут контролироваться строже. С 2015 года

собственники объектов - источников загрязнения обязаны ставить их на государственный учет, в ходе которого объектам будет присвоена соответствующая категория. Мера регулирования будет зависеть от степени негативного воздействия объекта. При этом для одних категорий объектов контроль станет существенно строже, а для других уменьшится вплоть до полного освобождения от платы за загрязнение и представления отчетов.

По данной статье затрат АО «Чеченэнерго» на 2025 год предусмотрены расходы в размере – 12,021 тыс. руб.

Фактические оплаченные расходы за 2023 год составили – 0,167 тыс.руб.

Для обоснования заявки представлены пояснительная записка и платежные поручения по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год;

Анализ счета 68.15.;

Карточка счета 51:

Согласно платёжным поручениям за 2023 год составили – 0,167 руб.

В связи с чем, расходы по данной статье экспертом определены на основании фактических затрат за 2023 год.

Затраты по плате за негативное воздействие на окружающую среду на 2025 год составят – 0,167 руб.

Данные расходы отражены по статье «Прочие налоги и сборы».

Статья «Пользованием радиочастотным спектром»

АО «Чеченэнерго» предусматривает на 2025 год по статье «Пользованием радиочастотным спектром» затраты в размере 448,25 тыс.руб.

Для обоснования данных расходов представлены:

- пояснительная записка;

- расчет затрат на оплату за использование радиочастотного спектра на 2025 год.

Согласно «Правил установления размеров разовой и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра и взимания таковой платы» утвержденных постановлением Правительства от 16 марта 2011г. № 171; «Методики расчета размеров разовой и ежегодной платы за использование в Российской Федерации радиочастотного спектра» утвержденной приказом Минкомсвязи России от 30 июня 2011г. №164; Приказа РОСКОНАДЗОРА «Об установлении размеров ежегодной платы за использование радиочастотного спектра в РФ» от 01 декабря 2011г.

В период с 2019 по 2023 гг. отсутствуют фактические расходы за пользование радиочастотным спектром.

В связи с чем, расходы по данной статье на 2025 год не учтены экспертом.

Налог на имущество

АО «Чеченэнерго» предусматривает расходы по данной статье на 2025 г., в размере – 195 944,2 тыс. рублей.

Для обоснования данных расходов представлены:

- налоговая декларация за 2023 год;

- пояснительная записка по обоснованию расходов по статье «Налог на имущество»;

- расчет налога на имущество на 2025 г.;

- оборотно-сальдовая по счету 68.08 за 2023 г.;

- ведомость амортизации ОС на 2025 г.

По расчетам АО «Чеченэнерго» затраты по налогу на имущество должны составлять – 178 551,10 тыс. рублей.

Согласно статье 374 НК РФ объектом налогообложения по налогу на имущество является недвижимое имущество организации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 380 Налогового Кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Также согласно п.п.1.1. в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, за исключением объектов, указанных в пунктах 3.1 и 3.2 ст. 380 НК, налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2 процента.

В соответствии с региональным законом Чеченской Республики от 13.10. 2006 № 33 «О налоге на имущество организаций» ставка налога на имущества составляет 2,2 %.

Фактические расходы согласно представленной фактической смете затрат АО «Чеченэнерго» за 2023 год и налоговой декларации, составили - 24 169,79 тыс.руб.

Снижение фактических расходов Общества за 2023 год обусловлено с ведением новых стандартов бухгалтерского учета, ФСБУ 6/2020.

В соответствии с нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

В связи с чем, экспертами расходы по данной статье определены на основании фактических затрат за 2023 год.

Затраты по налогу на имущество на 2025 год составят – 24 169,79 тыс. рублей.

Госпошлина: тех осмотр, регистрация автомашин

АО «Чеченэнерго» планирует затраты на 2025 год, по статье «Расходы на госпошлину: техосмотр, регистрация автомашин» в размере 73,56 тыс.руб.

Для обоснования затрат АО «Чеченэнерго» представлена пояснительная записка по статье «Расходы на госпошлину и техосмотр».

Затраты складываются в соответствии со ст.17 ФЗ 196 от 10.12.1995 г и п. 1 в ред. Федерального закона от 01.07.2011 N 170-ФЗ, находящиеся в эксплуатации на территории Российской Федерации транспортные средства подлежат техническому осмотру, проведение которого предусмотрено законодательством в области технического осмотра транспортных средств.

Фактические расходы за 2023 год отсутствуют.

При этом Обществом не представлен перечень автотранспорта подлежащие техосмотру, также отсутствуют обосновывающие материалы по данной статье.

Исходя из выше изложенного экспертом не принимаются расходы по данной статье на 2025 год.

Статья «Плата за аренду имущества»

Согласно пп. 5 п. 28 Постановления Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

АО «Чеченэнерго» на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере – 14 105,49 тыс.руб., в том числе:

- аренда электросетевого оборудования – 6 860,40 тыс.руб.;
- аренда земли – 6 579,88 тыс.руб.;

- аренда транспортных средств – 665,21 тыс.руб.

Арендная плата (электросетевого оборудования)

АО «Чеченэнерго» планируются расходы по статье «Арендная плата (электросетевого оборудования)» в размере 6 860,40 тыс. руб (без НДС).

Для обоснования расходов по данной статье представлены действующие договоры аренды электросетевого имущества, заключенные в целях осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии на территории Чеченской Республики, а именно:

- от 01.10.2013 №1 заключенные с ОАО «Нурэнерго» - на сумму 77 770,70 тыс.руб. с НДС на год;

- от 01.04.2019 №2 (дополнительное соглашение к договору №1 от 01.10.2013 г.)- на сумму 6 000,00 тыс.руб. с НДС на год;

- от 01.01.2019 №99-31-2019, заключенный с АО «ДВЭУК» - на сумму 342,82 тыс.руб.

- от 10.01.2023 № 1, заключенный с ПАО «Россети Северный Кавказ» «Ингушэнерго» - на сумму 51,86 тыс.руб. (без НДС);

- от 11.05.2023 № 225, заключенный с ПАО «Россети» МЭС (Юга) – на сумму 1 089,63 тыс. руб. (без НДС).

В договоре, заключенной с ОАО «Нурэнерго» представлен расчет стоимости арендной платы за пользование имуществом ОАО «Нурэнерго».

По договору 01.01.2019 №99-31-2019, заключенный с АО «ДВЭУК» предполагается аренда сетевого хозяйства, а именно заходов ВЛ 110 кВ на 5-ти ПС Грозный на сумму 342,82 тыс.руб.

По договору 10.01.2023 № 1, заключенный с ПАО «Россети Северный Кавказ» «Ингушэнерго» предполагается аренда сетевого хозяйства, для использования его с целью установки ПС 35 кВ «Толстой Юрт» на сумму 51,86 тыс.руб.

По договору 11.05.2023 № 225, заключенный с ПАО «Россети» МЭС (Юга) предполагается аренда сетевого хозяйства, для использования его в производственных целях, для установки ПС 35 кВ «Шали» на сумму 1 089,63 тыс.руб.

После проведенного анализа экспертами исключена статья «Норма прибыли» из указанной суммы.

Фактические расходы за аренду электросетевого оборудования за 2023 год составили – 6 137,25 тыс.руб.

В связи с чем эксперт принимает расходы по данной статье на основании фактических затрат за 2023 год, по статье «Арендная плата (электросетевого оборудования)» на 2025 год в сумме - 6 137,25 тыс.руб.

Арендная плата (транспорт)

АО «Чеченэнерго» планируются расходы по статье «Аренда транспортных средств» в размере - 665,21 тыс. руб., без НДС.

Представлена пояснительная записка по статье «Аренда плата за использование транспортными средствами» на 2023 год, отчет по проводкам за 2023 год, анализ счета 75.05 за 2023 год.

Фактические расходы по статье «аренда транспортных средств» за 2023 год по данным АО «Чеченэнерго» составили – 582,16 тыс. руб.

Согласно пункту 15 статьи 4 Закона № 223-ФЗ для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, необходимо представление документов, подтверждающих проведение конкурсных процедур, по дорогам стоимостью выше 100 000 рублей.

Обществом не представлены договора аренды транспортных средств и подтверждающие материалы проведение конкурсных процедур, в связи с чем, отсутствие договор заключенных по результатам проведения конкурсных процедур, не соответствует пункта 29 Основ ценообразования № 1178.

Также имея во владении сверхнормативное количество автотранспорта, не обоснованы расходы в аренде транспортных средств (автоподъемник Чайка-Сервис).

Исходя из вышеизложенного, отсутствует основания для включения в тариф на передачу э/энергии, указанных расходов по данной статье, в связи с чем, плановые расходы по статье «Аренда транспортных средств» на 2025 год и фактические расходы за 2023 год экспертами не принимаются.

Арендная плата за землю

АО «Чеченэнерго» планируются расходы на уплату арендных платежей в размере – 6 579,88 тыс.руб. – аренда земли под энергообъекты.

Представлена пояснительная записка по обоснованию затрат на 2025 год, расчет и реестр договоров аренды на земельные участки под объектами недвижимого имущества АО «Чеченэнерго» на общую сумму 6 219,16 тыс.руб.

Фактические расходы на арендные платежи за земельные участки в 2023 году составили - 4 241,90 тыс.руб.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного Кодекса, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

К объектам, предусмотренным подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса относятся, в том числе объекты систем электроснабжения федерального, регионального или местного значения.

Согласно пункту 1 Приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 22.09.2011 № 507 установлена ставка арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка в отношении земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации и предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо заняты такими объектами.

Таким образом, арендная плата за земельные участки, используемые АО «Чеченэнерго» для размещения объектов электроснабжения, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса, не может превышать размер ставки арендной платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка.

По договорам аренды земельных участков, предоставленного АО «Чеченнефтехимпром», расчеты затрат АО «Чеченэнерго» произведены с учетом НДС.

Между тем, учет НДС законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрен.

Также в представленных расчетах отсутствуют актуальные выписки из ЕГРН (с кадастровой стоимостью).

Таким образом, эксперт принимает расходы по данной статье на основании фактических подтвержденных расходов за 2023 год в размере - 4 214,90 тыс.руб.

Расходы на оформление имущественных прав

По данной статье АО «Чеченэнерго» на 2025 год запланированы расходы в размере – 13 621,20 тыс.руб.

Для обоснования данных расходов Обществом представлен договор подряда от 27.10.2014 № 13/10/2014 КЗУР (в редакции дополнительного соглашения от 29.05.2017 №2) на проведение работ по установлению охранных зон электросетевых объектов и поставке на государственный кадастровый учет земельных участков под ними на общую сумму 22 226,48 тыс.руб. Работы на сумму 15 440,00 тыс.руб. приняты актами сдачи-приемки работ. В 2024 году по данному договору ожидается выполнение работ на сумму 6 786,48 тыс.руб.

Однако по данному договору и на указанные услуги Комитетом предыдущие периоды регулирования выделялись соответствующие средства, которые Обществом не производились или производились не по назначению.

Также отсутствуют фактические расходы за 2023 год.

На основании выше изложенного и связи с отсутствием обоснований плановых расходов на 2025 год и фактических расходов на 2023 год, экспертами расходы по данной не учтены.

Расходы на установление охранных зон

АО «Чеченэнерго» планируются расходы по статье «Расходы на установление охранных зон» в размере – 34 803,47 тыс.руб.

Для обоснования расходов представлены:

- пояснительная записка;
- договор от 06.08.2018 № 69/2018;
- акт выполненных работ;
- карточка счета 20.01.

Согласно пояснительной записки, у Общества имеется действующий договор от 06.09. 2018 № 69/2018 на выполнение работ по усыновлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства на общую сумму – 20 402,22 тыс. руб. без НДС.

Фактические расходы по данной статье за 2023 году составили - 10 009,43 тыс.руб.

Кроме того, в 2024 году АО «Чеченэнерго» планирует проведение закупочных (конкурсных) мероприятий по заключению договора по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 0,4-10 кВ со сроком выполнения работ в 2025 году на сумму – 32 895,53 тыс.руб. без НДС.

Для обоснования указанных плановых расходов Обществом не представлен план-график на проведение конкурсных мероприятий и по состоянию на 15.11.2023 года отсутствует информация о проведении торгов и заключении договоров.

В связи с чем, эксперт принимает расходы по данной статье на основании фактических подтвержденных расходов за 2023 год в размере – 10 009,43 тыс.руб.

Статья Госпошлина: регистрация права на имущество»

По данной статье АО «Чеченэнерго» на 2025 год запланированы расходы в сумме – 15 422,00 тыс.руб.

Обществом планируется проведение закупочных (конкурсных) мероприятий по заключению договора на выполнение работ по поставке на государственный кадастровый учет 327 земельных участков, установлению публичных сервитутов для эксплуатации объектов электросетевого хозяйства на территории Чеченской Республики со сроком выполнения работ в 2025 году. Однако по представленной информации и материалам нет ясности, когда данные объекты будут поставлены на государственный кадастровый учет. (отсутствует какой-либо документ или соглашение между АО «Чеченэнерго» и Правительством ЧР о передачи на баланс АО «Чеченэнерго» указанных земельных участков в 2025 году).

По объектам незавершенного строительства (187 объектов), по которым также планируется осуществление расходов на регистрацию права собственности, представлен реестр объектов незавершенного строительства, без соответствующих подтверждений и необходимых документов, что не позволяет определить, являются ли данные объекты, объектами незавершенного строительства.

Фактические расходы по данной статье на 2023 год составили – 20,08 тыс.руб.

Обозначенные недоработки и отсутствие достаточных обоснованных материалов не позволяет обосновать плановые расходы на 2025 год по статье затрат «Госпошлина: Регистрация прав на имущество», в связи с чем расходы по данной статье приняты на уровне факта 2023 года в размере – 20,08 тыс.руб.

Оценка имущества

Согласно пояснительной записки представленной Обществом, АО «Чеченэнерго» проводит комплекс мероприятий по определению рыночной стоимости имущества, прав на имущество, находящееся в собственности на территории Чеченской Республики, в целях последующего совершения сделок.

Вместе с тем, в целях консолидации электросетевого имущества на территории региона, АО «Чеченэнерго» планируется осуществить комплекс мероприятий по выявлению и постановке на баланс объектов электросетевого хозяйства (в том числе бесхозяйного). В соответствии с правилами бухгалтерского учета и МСФО при отсутствии документов, подтверждающих стоимость имущества, это имущество должно быть поставлено на баланс предприятия по рыночной стоимости, подтвержденной документально или экспертным путем. Официальным документом, подтверждающим текущую рыночную стоимость имущества для постановки на баланс, является Отчет об оценке, составленный независимым оценщиком в соответствии с действующим законодательством и стандартами оценочной деятельности.

Для обоснования расходов представлены:

- пояснительная записка;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 05.06.2023 № 2;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 01.11.2023 № 84-23;
- договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости имущества от 01.11.2023 № 85-23;
- акт выполненных работ за 2023 год;
- карточка счета за 2023 год.

Фактические расходы на 2023 год по данной статье составили – 517,50 тыс.руб.

Общество планирует плановые расходы по данной статье 718,01 тыс.руб., при этом не представлен перечень объектов, по которым планируется провести оценочные работы, отсутствуют заключенные договора на проведение оценочных работ и не представлен план-график на проведение данных работ на 2025 год.

Экспертом Комитета плановые расходы по данной статье на 2025 год определены на основании подтвержденных фактических затрат АО «Чеченэнерго» за 2023 год в размере - 517,50 тыс.руб.

Статья «Госпошлина по судебным делам. Судебные издержки»

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

Статья «Услуги кредитных организаций за проведение

банковских операций»

В соответствии с пунктом 1 статьи 265 Налогового кодекса расходы на банковские услуги относятся к внереализационным расходам и учитываются в себестоимости продукции.

Предложение АО «Чеченэнерго» на 2025 год по расходам на услуги кредитных организаций за проведение банковских операций в размере - 655,10 тыс.руб.

Для обоснования расходов по указанным статьям и по запросу Комитета представлены: пояснительная записка к расходам, расчет стоимости услуг по АО «Чеченэнерго» на 2025 год, договора.

Расчет стоимости услуг определен исходя из стоимости услуг банка за 2023 год ПАО «Сбербанк России», АО «Россельхозбанк», ОАО «Акционерный банк «Россия» ПАО «ВТБ».

Фактические расходы за 2023 год составили - 573,30 тыс.руб.

На основании изложенного, расходы по данной статье на 2025 год приняты на уровне фактических расходов за 2023 год, и составят – 573,30 тыс.руб..

Таблица 38
тыс. руб.

Наименование статьей затрат	Утвер. на 2023 г	Факт 2023 г	Утвер. на 2024 г	План на 2025 г
Услуги кредитных организаций за проведение банковских операций	106,21	573,30	432,97	573,30

Вознаграждения членам СД и РК

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

Расходы на собрание акционеров

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

Расходы на погашение заемных средств

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, «средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата. При этом регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, а также обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

При определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение

мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче.

На основании изложенного выше, расходы по данной статье не учтены экспертом.

Резерв по сомнительным долгам

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

Расчет Налога на прибыль, принимаемой при установлении тарифов

По данной статье обществом расходы не заявлены.

Обоснования расходов также не представлены.

В связи с этим экспертами данные расходы не рассматриваются.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2025 год

АО «Чеченэнерго» представлены расчеты расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год, в размере – 72 371,27 тыс.руб.

Для обоснования данных затрат представлены: пояснительная записка и расчет размера расходов за 2023 и плановый на 2025 гг., договора об осуществлении технологического присоединения в количестве 32 шт., реестр актов исполненных технологических присоединений за 2023 г.

Таблица 39

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по АО «Чеченэнерго»

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования, 2023 год		Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, 2023 год		Плановые показатели на следующий период регулирования, 2025 год				
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство во объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2.1]	10 934,6	2 244,0	24 537,2	1 298,5	2 244,0	2 913,8	1 363,5	2 244,0	3 059,6
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	9 073,2	2 244,0	20 360,3	1 011,6	2 244,0	2 269,9	1 062,6	2 244,0	2 384,4
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1 005,9	1 866,0	1 877,0	103,1	1 866,0	192,4	108,5	1 866,0	202,5
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	6 084,2	378,0	2 299,8	1 194,36	378,0	451,5	1 250,5	378,0	472,7
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	37 345,7	x	x	53 326,2	x	x	37 998,1
3.	Строительство воздушных линий	1 704 781,5	7,343	12 518,2	1 390 885,0	7,343	10213,3	1 502 085,5	5,451	8 187,9
	на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включит. одноцепные (С2.3.1.4.1.1.)									
	0,4 кВт	1 704 781,5	7,343	12 518,2	1 390 885,0	7,343	10 213,3	1 502 085,5	5,451	8 187,9
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,0	0,0	24 827,5	18 917,5	2 279,0	43 112,9	13 080,4	2 279,0	29 810,2
	однофазные прямого включения 8(1)1.1.			23 083,9	18 171,4	2 148,0	39 032,2	11 713,0	2 148,0	26 294,5
	трехфазные прямого включения 8(1)2.1.			1743,6	31 151,0	131,0	4 080,8	25 679,2	131,0	3 515,7
5.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	15 601,3	x	x	15 601,3	x	x	20 341,4

6.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	46 281,6	x	x	40 638,7	x	x	20 716,3
7.	Установлено Гос. комитетом ЦиТ Чеченской Республики на 2023 год									
8.	Недостаток утвержденных средств на 2023 год с учетом ИПЦ 6,6% на 2024г.; 4,7 % на 2025г.			46 281,56						51 654,94
9.	Выпадающие доходы на 2025 год									72 371,27

Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (утверждены приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1).

Методические указания определяют порядок расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электросетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электросетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электроэнергии и предназначены для использования ФАС России, органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, а также сетевыми организациями.

Так, АО «Чеченэнерго» в плановых показателях на 2025 год планирует обеспечить средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в количестве - 2 279 шт. (счетчиков) из них: однофазные прямого включения 0,4 кВ – 2 148 шт.; трехфазные прямого включения 0,4 кВ – 131 шт., также строительство воздушных линий – 5,451 км.

Фактические расходы за 2023 год согласно представленным актам технологического присоединения и расчетам составили - 51 654,94 тыс.руб.

В связи с чем, расходы на 2025 год по данной статье экспертами принимают в заявленном объеме, в размере - 72 371,27 тыс.руб.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на оплату нормативных (технологических) потерь э/энергии на 2025 год и расчет достигнутой экономии расходов на оплату потерь э/энергии в сетях Общества

АО «Чеченэнерго» планирует расходы на оплату нормативных (технологических) потерь на 2025 год в размере - 2 524 278,31 тыс.руб., также отражают фактические затраты за 2023 год в размере - 2 366 689,71 тыс.руб.

По данной статье учитываются расходы сетевой организации, необходимой ее для обеспечения компенсации нормативных технологических потерь в сетях при оказании услуг по передаче э/энергии.

Экспертами произведен экономически обоснованный расчет расходов на приобретение э/энергии на технологические цели.

Пунктом 38.1 Основ ценообразования установлено, для территориальных сетевых организаций, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, в случае превышения уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год над уровнем потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенным в соответствии с положениями пункта 38.1 Основ ценообразования, и при условии заключения соглашения, указанного в подпункте "а" пункта 72(1) Правил оптового рынка, в целях государственного регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как коэффициент потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующий период регулирования.

Согласно п. 2 Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 установлено, что предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни применяются отдельно к величинам непревышения и отдельно к величинам превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям.

В соответствии с п. 80 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, осуществляющим деятельность в субъектах РФ, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяется 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 гарантирующего поставщика и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Величина технологических потерь рассчитана в соответствии с методикой утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 30 сентября 2014 г. № 674, с учетом требований приказа Минэнерго России от 31 августа 2016 г. № 875 «О внесении изменений в методику определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденную приказом Минэнерго России от 07.08.2014 № 506» и программой энергосбережения и повышения энергоэффективности Общества в границах Чеченской Республики, представленной в обосновывающих материалах и утверждена в ДПР Общества на 2021-2025 гг.

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.

Уровень потерь э/энергии в сетях АО «Чеченэнерго» на 2025 год составит – 21,30 процентов, от объема отпуска э/энергии в сеть, согласно утвержденному сводному прогнозному балансу э/энергии (мощности) на 2025 год.

Расчет расходов осуществляется исходя из объема нормативных потерь принятых на 2025 год и цене покупки потерь э/энергии у гарантирующего поставщика э/энергии на 2025 год.

Цена покупки потерь рассчитывается исходя из:

- индикативной цены для Чеченской Республики, утверждаемой ФАС России на очередной период;

- прогнозной свободной нерегулируемой цены на э/энергию (мощность) для ЧР, опубликованной АО «АТС»;

- сбытовой надбавки ГП э/энергии АО «Чеченэнерго» утвержденный Комитетом на 2025 год в отношении группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»;

- тарифов на инфраструктурные платежи, оказываемые субъектами оптового рынка э/энергии АО "АТС", ОАО «ЦФР», АО «СО ЕЭС»;

- регулируемой цены покупки потерь, установленной регулирующим органом в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах.

Средневзвешенная Индикативная цена для Чеченской Республики, утвержденная Приказом ФАС России от 27 ноября 2024 года N 908/24) на 2025 год и используемая для расчета стоимости потерь составляет:

- на 1 полугодие – 198,393 коп./кВтч.

- на 2 полугодие – 223,971 коп./кВтч.

Прогнозной свободной нерегулируемой цены на э/энергию (мощность) для ЧР на 2025 год, опубликованной АО «АТС»;

- на 1 полугодие – 378,220 коп./кВтч.

- на 2 полугодие – 446,640 коп./кВтч.

Сбытовые надбавки для ГП э/энергии АО «Чеченэнерго» на 2025 год утверждены Комитетом:

- на 1 полугодие, в размере – 3,1650 коп./кВтч.

- на 2 полугодие, в размере – 4,1650 коп./кВтч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ ООО «ЧГК», установленная Комитетом:

на 1-е полугодие – 442,048 коп./кВт.ч.

на 2-е полугодие – 724,830 коп./кВт.ч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ Наурская СЭС ООО «Хевел РГ», установленная Комитетом:

на 1-е полугодие – 1 879,321 коп./кВт.ч.

на 2-е полугодие – 1 879,321 коп./кВт.ч.

Цена на э/энергию, производимую на генерирующем объекте ВИЭ Ачхой-Мартановской СЭС ООО «Хевел РГ», установленная Комитетом:

на 1-е полугодие – 1 050,000 коп./кВт.ч.

на 2-е полугодие – 1 050,000 коп./кВт.ч.

По тарифам на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО "АТС" субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), отсутствует информация по утвержденным тарифам на 2025 год, экспертами за основу использованы тарифы, принятые в предыдущие годы и в следующих размерах:

на 1-е полугодие – 0,1962 коп./кВт*ч;

на 2-е полугодие – 0,2076 коп./кВт*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверж. Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» составляет - 0,0498 коп/кВтч.

Тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2025 год, составили:

на 1-е полугодие – 0,2378 коп./кВт*ч;

на 2-е полугодие – 0,2516 коп./кВт*ч.

Расчет расходов по данной статье произведен в нижеприведенной таблице.

Расчет расходов на покупку потерь электроэнергии на 2025 г.

Таблица 41

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	(1-е полугодие)	(2-е полугодие)	2025 год
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на покупку потерь - всего	тыс.руб	1 000 708,921	1 069 137,250	2 069 846,171
	Поступление э/энергии в сеть	млн.кВтч	1 779,382	1 731,924	3 511,305
	Уровень потерь	%	22,568	21,962	22,269
	Потери э/э - всего, в т. ч.	млн.кВтч	401,562	380,358	781,920
	покупка с оптового рынка	млн.кВтч	349,488	330,503	679,991
	покупка с розничного рынка	млн.кВтч	13,242	13,132	26,374
	Средневзвешенная цена	коп/кВтч	249,204	281,087	264,713
1.1.	Расходы на покупку потерь по Индикативным ценам	тыс.руб	707 099,042	755 678,551	1 462 777,593

	Объем потерь э/э покупаемые по Индикативным ценам	млн.кВтч	349,488	330,503	679,991
А.	Индикативная цена на покупку потерь	коп/кВтч	202,324	228,645	215,117
А.1.	Тариф на покупку эл/эн по ГП	коп/кВтч	198,678	223,971	
А.2.	Сбытовая надбавка ГП	коп/кВтч	3,1650	4,1650	
А.3.	Инфраструктурные факторы	коп/кВтч	0,4811	0,5090	
	- услуги ОАО АТС	коп/кВтч	0,1962	0,2076	
	- услуги ЗАО ЦФР	коп/кВтч	0,0471	0,0498	
	- услуги СО ЦДУ	коп/кВтч	0,2378	0,2516	
1.2.	Расходы на покупку потерь по Свободным ценам	тыс.руб	148 286,381	165 734,041	314 020,422
	Объем потерь э/э покупаемые по нерегулируемым ценам	млн.кВтч	38,8320	36,7226	75,555
А.	Нерегулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	381,866	451,314	415,621
А.1.	Тариф на покупку эл/эн по ГП	коп/кВтч	378,220	446,640	
А.2.	Сбытовая надбавка ГП	коп/кВтч	3,1650	4,1650	
А.3.	Инфраструктурные факторы	коп/кВтч	0,4811	0,5090	
	- услуги ОАО АТС	коп/кВтч	0,1962	0,2076	
	- услуги ЗАО ЦФР	коп/кВтч	0,0471	0,0498	
	- услуги СО ЦДУ	коп/кВтч	0,2378	0,2516	
1.3.	Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (ООО ЧГК)	тыс.руб	14 101,33	27 543,540	41 644,871
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	3,1900	3,8000	6,9900
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	442,048	724,830	595,778
1.4.	Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (Наур СЭС)	тыс.руб	58 189,416	50 296,268	108 485,684
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	3,0963	2,6763	5,7726
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	1 879,321	1 879,321	1 879,321
1.5.	Расходы на покупку потерь по регулируемым ценам (Ачхой-М. СЭС)	тыс.руб	73 032,750	69 884,850	142 917,600
	Объем потерь э/э покупаемые по регулируемым ценам	млн.кВтч	6,9555	6,6557	13,6112
	Регулируемая цена на покупку потерь	коп/кВтч	1 050,000	1 050,000	1 050,000

Динамика НВВ по расходам Общества на оплату потерь э/энергии за период 2023-2025 гг.

№	Показатели	Едн.изм.	2023 г.			2024 г. утвер.	2025 г. утвер.
			утвер.	факт АО	факт РЭК		
1	2	3	4				
2	Поступление в сеть э/э	млн.кВт.ч.	3 362,28	3 329,72	3 329,72	3 441,01	3 670,63
3	Потери э/э	млн.кВт.ч.	716,17	1 173,97	709,23	732,94	781,92
4	то же в процентах	%	21,30	35,26	21,30	21,30	22,27
5	Стоимость потерь э/э	млн.руб.	1 355 548,66	2 366 689,71	1 429 789,23	1 574 935,08	2 069 846,17

Учитывая, что фактические потери Общества за отчетные периоды регулирования превышают утвержденные нормативные значения, АО «Чеченэнерго» не достигнута экономия средства на оплату потерь э/энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов и мер по энергоснабжению и энергоэффективности.

В связи с чем, отсутствует экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемой в соответствии с пунктами 34_1-34_3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Планируемые расходы в НВВ по расходам на покупку потерь в 2025 году составят – **2 069 846,171 тыс.руб.**

V. Корректировки, учитываемые в необходимой валовой выручки на 2025 год, определяемые по итогам деятельности за 2023 год

В соответствии с пп.12 п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, на основании данных бухгалтерского и управленческого учета АО «Чеченэнерго» проведена оценка экономически обоснованных расходов (доходов), не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам, и в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - МУ), произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки (далее НВВ) АО «Чеченэнерго» на 2025 год на основании фактических данных за 2023 год.

Комитетом в соответствии с Приказом ФСТ по тарифам от 17 февраля 2012 г. «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» проведены корректировки НВВ на 2025 г.

1. Расходы ДПР, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком+) или полученного избытка (со знаком-) выявленные по итогам последнего ДПР (корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности) определены следующим образом:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

HBB_{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.

Таблица 42

№ п/п	Год	на 2021		на 2022		на 2023		на 2024		на 2025	
		Утверждено на 2019	Факт (расчетный)	Утверждено на 2020	Факт (расчетный)	Утверждено на 2021	Факт (расчетный)	Утверждено на 2022	Факт (расчетный)	Утверждено на 2023	Факт (расчетный)
1	НВВ от оказания услуг по передаче электроэнергии, без услуг ТСО	2 993 970,34	3 418 089,68	3 517 706,68	3 940 985,19	3 777 510,95	4 332 778,80	3 681 415,74	4 116 847,51	4 880 498,96	5 907 020,79
2	Расходы на оплату нормативных потерь	529 813,18	1 299 168,71	1 138 071,29	1 264 141,61	1 048 658,98	1 274 658,62	x	x	x	x
3	НВВ на содержание	2 464 157,17	2 118 920,97	2 379 635,39	2 676 843,57	2 728 851,97	3 058 120,18	x	x	x	x
4	Корректировка НВВ на содержание по доходам	345 236,19		-297 208,18		-329 268,21		-435 431,77		-1 026 521,82	
5	ИПЦ м-1, %	3,2%		6,0%		13,9%		5,8%		8,0%	
6	ИПЦ м, %	3,6%		4,3%		6,0%		7,2%		5,8%	

7	Итого на расчетный период (м)	369 109,97	-328 587,42	-397 538,68	-493 856,26		-1 172 944,89		
8	<i>На 3 года- на 1-й год</i>	123 036,66	-65 717,48	x	x		x		
9	<i>На 3 года- на 2-й год</i>	123 036,66	-65 717,48	-76 554,20	x	x	x	x	
10	<i>На 3 года- на 3-й год</i>	123 036,66	-65 717,48	-76 554,20	x	x	x	x	
	ИТОГО для включения на 2021 год	123 036,66	-65 717,48	-76 554,20	x	x	x	x	
	переходящий остаток (без ИПЦ)	246 073,31	-65 717,48	-76 554,20	x	x	x	x	
	ИТОГО для включения на 2022 год		57 319,17	163 813,36	x	x	x	x	
	переходящий остаток (без ИПЦ)		-139 833,28	ИТОГО для включения на 2023 год	-179 980,71	ИТОГО для включения на 2024 год	-879 734,90	ИТОГО для включения на 2025 год	-2 052 679,79
				переходящий остаток (без ИПЦ)	-359 961,42	переходящий остаток (без ИПЦ)	-879 734,90	переходящий остаток (без ИПЦ)	- 2 052 679,79

2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Расчет корректировки произведен в соответствии с формулой 7 Методических указаний:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх. факт} - NP_{i-2}^{расх. план}$$

$$1\ 564\ 971,94 - 1\ 498\ 382,73 = - 66\ 589,73 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 44

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Наименование статьи	Утверждено 2023	Факт 2023	Отклонение
Неподконтрольные расходы	1 564 971,94	1 498 382,21	- 66 589,73
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	318 621,79	289 807,25	- 28 814,54
Плата за аренду имущества и лизинг	9 418,76	10 379,15	960,39
Налоги, всего.	151 911,63	25 031,95	- 126 879,69
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	348 388,43	338 072,48	- 10 315,95
Амортизация ОС	736 631,34	823 991,16	87 359,82
Прочие неподконтрольные расходы	-	11 100,23	11 100,23
ИПЦ на m-1, %			8,00%
ИПЦ на m, %			5,80%
Итого на расчетные затраты период			-76 088,09

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

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$PO_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омн. ф.}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омн. пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{омн. пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{омн. ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Таблица 45

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	Расчет	
			на 2024	на 2025
			Значение (2022)	Значение (2023)
1	Уровень потерь электроэнергии, учтенный при утверждении тарифов	%	21,30%	21,30%
2	Поступление электроэнергии в сеть:	млн.кВт.ч.	х	х
	- плановое	млн.кВт.ч.	3 042,92	3 362,28
	- фактическое	млн.кВт.ч.	3 207,43	3 329,72
3	Объем потерь электроэнергии, факт	млн.кВт.ч.	984,93	1 173,97
4=2-3	Полезный отпуск электроэнергии, факт	млн.кВт.ч.	2 222,51	2 155,75
5=1*2	Нормативные потери при фактическом поступлении в сеть	млн.кВт.ч.	683,18	709,23
6	Средний тариф на покупку потерь, план	руб./МВт.ч.	1 659,99	1 892,78
7	Средний тариф на покупку потерь, факт	руб./МВт.ч.	1 892,82	2 015,97
8=6*7	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации нормативных потерь	тыс. руб.	1 293 142,98	1 429 789,23
9	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации потерь всего	тыс. руб.	1 864 287,63	2 366 689,71
10=9-8	Фактические расходы на покупку энергии для компенсации потерь, кроме нормативных	тыс. руб.	571 144,65	936 900,48
	Расчет выпадающих расходов (полученный избыток)	тыс. руб.	217 233,77	74 240,56
	ИПЦ на m-1, %	%	5,80	8,00
	ИПЦ на m, %	%	7,20	5,80
	Итого на расчетный период		246 381,33	84 830,24

4. По итогам произведенных расчетов, величина корректировок по результатам деятельности ТСО за 2023 год составили – (-1 346 689,72 тыс.руб.):

3.	Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка	ед.изм.	АО ЧЭ	Комитет
		тыс. руб.	1 078 078,34	-1 346 689,72
3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.		
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.		-1 172 944,89
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.		-182 486,96
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	101 659,29	-76 088,09
3.5.	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	84 832,19	84 830,23
3.6.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.		
3.7.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен. бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.		-
3.8.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	891 586,86	
3.9.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.		

5. Суммарная величина отрицательных корректировок с учетом результатов деятельности ТСО за предыдущие периоды регулирования (с учетом переходящего остатка) составляет – (-2 323 733,67 тыс.руб.).

Переходящий остаток за период:

- Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности) -879 734,90 тыс.руб. – за период факта 2021-2023 гг без ИПЦ 2025 г.;

- Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра -97 309,05 тыс.руб за период факта 2022 г. без ИПЦ 2025 г..

В целях исполнения заключенного Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между АО «Чеченэнерго» и Комитетом, предусматривающий темп роста тарифов на услуги по передаче э/энергии в соответствии с Прогнозом СЭР, принято решение по сглаживанию НВВ АО «Чеченэнерго» путем переноса значительной величины отрицательных корректировок на последующие периоды регулирования.

С учетом указанного, суммарная величина корректировок, учитываемая в НВВ ТСО на 2025 год, составит - 84 830,24 тыс.руб.:

3.	Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка	ед.изм.	АО ЧЭ	Комитет
		тыс. руб.	1 078 078,34	84 830,24
3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.		
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.		0
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.		0
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	101 659,29	0
3.5.	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	84 832,19	84 830,23
3.6.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.		
3.7.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен. бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.		-
3.8.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 7 Основ ценообразования	тыс. руб.	891 586,86	
3.9.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.		

При анализе расчетов и корректировок использованы следующие параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам, учтенные при распределении величин:

ИПЦ факт 2023 г. – 5,9;

ИПЦ оценка 2024 г. – 8,0%;

ИПЦ план на 2025 г. – 5,8 %.

Расчетная предпринимательская прибыль

Согласно п. 34 Основ ценообразования в электроэнергетики с 2023 года принимается расчетная предпринимательская прибыль при определении необходимой валовой выручки сетевой организации, используемая при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, остающаяся в распоряжении сетевой организации и расходующаяся по ее усмотрению.

Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период

регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Определенная экспертами необходимая валовая выручка Общества на содержание сетей составляет - 3 715 021,51 тыс.руб., на оплату технологического расхода потерь составляет – 2 069 846,17 тыс.руб., отсюда величина расчетной предпринимательской прибыли Общества на 2025 год составит - 293 484,90 тыс.руб.

Расчет: $(3\,715\,021,51 + 2\,069\,846,17) * 5\% = 293\,484,90$ тыс.руб.

**VI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли
по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Таблица 46
тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утв. на 2024	Утв. на 2025	Отклонение (2024-2025 гг.)	Темп роста, %
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 893 833,89	1 992 018,63	98 184,75	105,18
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, топливо	тыс. руб.	342 078,06	359 812,91	17 734,84	105,18
1.1.1	ТМЦ на ремонт, в т.ч.:	тыс. руб.	223 318,88	234 896,72	11 577,84	105,18
	ТМЦ для техобсл. и ремонта оборудования	тыс. руб.	207 070,90	217 806,37	10 735,47	105,18
	Материалы для техобслуживания и ремонта оборудования	тыс. руб.	0,00			
	Материалы для ремонта и техобслуживания устройств (РЗА)	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ на ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 345,07	4 570,34	225,27	105,18
	ТМЦ зап.части для автомобилей и спецтехники	тыс. руб.	11 902,91	12 520,01	617,10	105,18
	ТМЦ для реализации мероприятий по снижению потерь	тыс. руб.	0,00			
1.1.2.	Сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	35 375,49	37 209,51	1 834,02	105,18
	ТМЦ для ТБ и ОТ (сцеподежда и СИЗ)	тыс. руб.	23 352,87	24 563,58	1 210,72	105,18
	ТМЦ оргтехника	тыс. руб.	2 376,77	2 499,99	123,22	105,18
	Расходные материалы для оргтехники	тыс. руб.	4 115,02	4 328,36	213,34	105,18
	ТМЦ средства связи	тыс. руб.	1 723,26	1 812,60	89,34	105,18
	ТМЦ Мебель и техника (до 40 т.р.)	тыс. руб.	1 055,71	1 110,44	54,73	105,18
	ТМЦ канцелярские	тыс. руб.	2 751,86	2 894,53	142,67	105,18
1.1.3.	Другие прочие материальные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 513,44	1 591,91	78,46	105,18
	ТМЦ для пожарной безопасн	тыс. руб.	233,85	245,97	12,12	105,18
	Материалы для КKM	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ для ГО и ЧС	тыс. руб.	0,00			
	ТМЦ хозяйственные	тыс. руб.	919,19	966,84	47,65	105,18
	ТМЦ бланки типографские	тыс. руб.	360,41	379,10	18,69	105,18
	ТМЦ прочие	тыс. руб.	0,00			
1.1.4	Топливо для а/м и оборудования	тыс. руб.	81 870,25	86 114,76	4 244,52	105,18
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	34 789,24	36 592,87	1 803,63	105,18
1.2.1	Услуги по обслуживанию и ремонту оборудования, в т.ч.:	тыс. руб.	25 426,19	26 744,40	1 318,21	105,18
	Услуги подрядных организаций по ремонт и обслуживание эл.сетевого оборуд.	тыс. руб.	13 440,72	14 137,55	696,83	105,18
	Ремонт и обслуживание зданий и сооружений	тыс. руб.	4 268,77	4 490,08	221,31	105,18
	Ремонт и обслуживание транспорта	тыс. руб.	2 638,50	2 775,29	136,79	105,18
	Затраты на ремонт грузоподъемных механизмов (ГПМ).	тыс. руб.	3 148,82	3 312,07	163,25	105,18
	Услуги по диагностике, ремонту, обслуживанию автотранспорта и спецтехники	тыс. руб.	0,00			
	Ремонт и обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 929,37	2 029,40	100,03	105,18

	Ремонт и обслуживание прочего оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.2.2	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	9 363,05	9 848,47	485,42	105,18
	Услуги по испытанию и поверке приборов	тыс. руб.	7 312,39	7 691,49	379,11	105,18
	Услуги коммерческого учета ээ	тыс. руб.	0,00			
	Услуги технического надзора	тыс. руб.	1 742,79	1 833,14	90,35	105,18
	Услуги метеорологии	тыс. руб.	0,00			
	Сертификация электроэнергетики	тыс. руб.	0,00			
	Дезинфекция, дератизация	тыс. руб.	307,87	323,83	15,96	105,18
	Другие прочие услуги произв. характера	тыс. руб.	0,00			
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 223 011,66	1 286 418,00	63 406,35	105,18
	<i>Численность</i>	<i>чел.</i>				
1.4.	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	293 954,93	309 194,85	15 239,93	105,18
1.4.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	тыс. руб.	111 135,81	116 897,58	5 761,77	105,18
а.	Услуги связи	тыс. руб.	12 840,98	13 506,71	665,73	105,18
	Технологическая связь (в т.ч. радиосвязь)	тыс. руб.	12 840,98	13 506,71	665,73	105,18
б.	Расходы на услуги охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	76 559,14	80 528,30	3 969,17	105,18
	Коммунальные услуги	тыс. руб.	6 812,76	7 165,96	353,20	105,18
	Покупная тепл. энергия на произв. и хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00		
	Услуги по охране	тыс. руб.	69 746,38	73 362,34	3 615,96	105,18
	Аттестация помещений и выделенной оргтехники спецчасти	тыс. руб.	0,00			
в.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 411,17	7 795,40	384,23	105,18
	Информационные услуги (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	6 446,76	6 780,99	334,23	105,18
	Тех.обслуживание, сопровождение и поддержка ИС	тыс. руб.	964,41	1 014,41	50,00	105,18
г.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	797,07	838,39	41,32	105,18
	Консультационные услуги	тыс. руб.	653,51	687,39	33,88	105,18
	Аудиторские услуги	тыс. руб.	143,56	151,00	7,44	105,18
д.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00			
е.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 527,47	14 228,79	701,32	105,18
	Департамент СМИ	тыс. руб.	0,00			
	Департамент по работе с акционерами	тыс. руб.	0,00			
	Услуги рекламы	тыс. руб.	0,00			
	Услуги СМИ	тыс. руб.	1 662,83	1 749,04	86,21	105,18
	Расходы на взносы за участие в конференциях	тыс. руб.	0,00			
	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0,00			
	Услуги техосмотра автотранспорта	тыс. руб.	0,00			
	Услуги мойки автотранспорта	тыс. руб.	0,00			
	Разрешение на перевозку КГТ	тыс. руб.	79,93	84,08	4,14	105,18
	Расходы на приобретение нормативной и тех. литературы (в т.ч. РБП)	тыс. руб.	0,00			
	Подписка на периодическую печать	тыс. руб.	0,00			

	Услуги по организации совещаний, семинаров	тыс. руб.	0,00			
	Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)	тыс. руб.	2 780,67	2 924,83	144,16	105,18
	Типографские услуги	тыс. руб.	0,00			
	Услуги инкассации	тыс. руб.	0,00			
	Архивные услуги, переплёт	тыс. руб.	0,00			
	Расходы на провед. смотров-конкурсов профмастерства	тыс. руб.	0,00			
	Услуги по инспекции электроэнергии	тыс. руб.	293,39	308,60	15,21	105,18
	Взнос в СРО	тыс. руб.	128,85	135,53	6,68	105,18
	Услуги по установке и обслуживанию автотерминалов (ГЛОНАСС)	тыс. руб.	3 564,04	3 748,82	184,78	105,18
	Платон	тыс. руб.	0,00			
	Обслуживание кондиционеров (для АУ)	тыс. руб.	529,11	556,54	27,43	105,18
	Совсем прочие работы и услуги	тыс. руб.	0,00	0,00		
	Услуги почтово-телеграфной связи	тыс. руб.	145,29	152,82	7,53	105,18
	Услуги по пожарной безопасности	тыс. руб.	4 343,36	4 568,54	225,18	105,18
	-огнезащитная обработка (КК)		612,59	644,35	31,76	105,18
	- огнезащитная обработка (ДК)		895,28	941,69	46,42	105,18
	-обслуживание АУПС		2 742,40	2 884,58	142,18	105,18
	- перезарядка огнетушителей		93,09	97,91	4,83	105,18
1.4.2.	Расходы на командировки и представительские, в т.ч.:	тыс. руб.	6 049,56	6 363,20	313,64	105,18
	Представительские расходы	тыс. руб.	0,00			
	Командировочные расходы	тыс. руб.	6 049,56	6 363,20	313,64	105,18
1.4.3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 108,00	7 476,51	368,51	105,18
1.4.4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ, в т.ч.:	тыс. руб.	7 666,41	8 063,87	397,46	105,18
	Аттестация рабочих мест и проч.	тыс. руб.	319,76	336,34	16,58	105,18
	Периодический мед. осмотр персонала	тыс. руб.	1 945,94	2 046,82	100,89	105,18
	Предрейсовый, послерейсовый медосмотр	тыс. руб.	5 400,71	5 680,71	280,00	105,18
	Прочие услуги по ТБ и ОТ	тыс. руб.				
	- в т.ч. вода питьевая	тыс. руб.	0,00			
1.4.5.	Расходы на страхование, в т.ч.:	тыс. руб.	5 995,84	6 306,69	310,85	105,18
	Расходы на добровольное страхование а/м КАСКО	тыс. руб.	0,00			
	Страхование ответств.владельцев а-м (ОСАГО)	тыс. руб.	590,14	620,74	30,60	105,18
	Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования	тыс. руб.	5 354,35	5 631,95	277,59	105,18
	Расходы на страхование прочего имущества	тыс. руб.				
	Расходы на добровольное мед. страхование персонала	тыс. руб.				
	Расходы на страхование от несчастных случаев	тыс. руб.				
	Страхование ответств.при экспл.опасных произв.об-тов (ОСОПО)	тыс. руб.				

	Расходы на прочие виды страхования гражданской ответственности	тыс. руб.	51,34	54,00	2,66	105,18
	Расходы на прочие виды страхования	тыс. руб.		0,00		
1.4.6.	Другие прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	148 173,63	155 855,61	7 681,98	105,18
	Затраты на СД, РК, Комитеты	тыс. руб.				
	Оплата 2-х дней больн.листа работодателем	тыс. руб.				
	Пособия по уходу за ребёнком до 3 лет	тыс. руб.				
	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/энергии, в том числе:	тыс. руб.	148 173,63	155 855,61	7 681,98	105,18
	- замена ПУ в связи с истечением МПИ	тыс. руб.	140 153,54	147 419,72	7 266,18	105,18
	-обменный фонд (5%)	тыс. руб.	8 020,09	8 435,89	415,80	105,18
1.4.7.	Покупная ээ на произв.и хоз.нужды	тыс. руб.	6 784,85	7 136,61	351,76	105,18
1.4.8.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс. руб.	1 040,83	1 094,79	53,96	105,18
а.	Оплата труда работников произв. сферы из прибыли	тыс. руб.				
б.	Затраты социального характера	тыс. руб.	293,80	309,03	15,23	105,18
в.	Взносы в РАЭЛ	тыс. руб.	0,00			
г.	Отчисления профсоюзу	тыс. руб.	0,00			
д.	Заработная плата профкома	тыс. руб.	0,00			
е.	Прочие	тыс. руб.	0,00			
ж.	Прибыль на прочие цели (Услуги кредитных организаций)	тыс. руб.	0,00			
1.4.9.	Управленческие расходы с 2020 года*	тыс. руб.	0,00			
	Показатели		Утв. на 2024	Утв. на 2025	Отклонение (2024-2025 гг.)	Темп роста, %
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 614 877,86	1 723 002,88	108 125,02	106,70
2.1.	Оплата услуг "ФСК ЕЭС", в т.ч.:	тыс. руб.	343 377,84	327 772,57	-15 605,26	95,46
	содержание сетей "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	186 626,10	207 201,52	20 575,42	111,02
	оплата потерь "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	156 751,74	120 571,06	-36 180,68	76,92
2.2.	Плата за аренду имущества, в т.ч.:	тыс. руб.	10 732,12	10 379,15	-352,97	96,71
2.2.1.	Аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	6 484,31	6 137,25	-347,06	94,65
2.2.2.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	4 247,81	4 241,90	-5,91	99,86
2.2.3.	Аренда транспортных средств	тыс. руб.	0,00	0,00		
2.3.	Налоги, в т.ч.:	тыс. руб.	14 729,94	25 031,95	10 302,01	169,94
2.3.1.	Налог на имущество	тыс. руб.	13 513,85	24 169,79	10 655,94	178,85
2.3.2.	Земельный налог	тыс. руб.				
2.3.4.	Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 216,09	862,16	-353,94	70,90
а.	Водный налог	тыс. руб.	0,00			
б.	Транспортный налог	тыс. руб.	841,91	841,91	0,00	100,00
в.	Экологические платежи	тыс. руб.	0,18	0,17	-0,02	91,76
д.	Госпошлина: тех.осмотр., регистрация а/м	тыс. руб.	0,00	0,00		
ж.	Госпошлина: регистрация прав собств.на имущество	тыс. руб.	374,00	20,08	-353,92	5,37

з.	Плата за исп.радиочаст.спектра	тыс. руб.	0,00	0,00		
и.	Госпошлина: прочая	тыс. руб.				
2.4.	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	371 795,54	391 071,07	19 275,53	105,18
2.5.	Налог на прибыль	тыс. руб.				
2.6.	Амортизация ОС	тыс. руб.	873 671,45	895 286,07	21 614,62	102,47
2.7.	Неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	570,97	1 090,80	519,83	191,04
	Прибыль на капвложения	тыс. руб.				
2.7.1.	Проценты к уплате всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00			
	Проценты к уплате	тыс. руб.				
	Процентные расходы по аренде	тыс. руб.				
2.7.1.	Сальдо резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.				
2.7.2.	Сальдо прочих налогов	тыс. руб.	0,00			
	Прочие налоги отражающиеся в операц. расходах	тыс. руб.	0,00			
	взносы в фонд из прибыли	тыс. руб.				
2.7.3.	Услуги кредитных организаций	тыс. руб.	432,97	573,30	140,33	132,41
2.7.4.	Расходы, связанные с корпоративным управлением Общества	тыс. руб.	55,00		-55,00	0,00
	Выплаты вознаграждений членам СД и ревиз.комиссии	тыс. руб.	0,00			
	Расходы на ведение реестра акционеров	тыс. руб.				
	Расходы на проведение ежегодного собр. акционеров	тыс. руб.	55,00		-55,00	0,00
	Судебные издержки	тыс. руб.				
2.7.5.	Сальдо прочих доходов и расходов, в т.ч.:	тыс. руб.	83,00	517,50	434,50	623,49
а.	Прочие доходы	тыс. руб.				
	Проценты к получению	тыс. руб.				
	Доходы от долевого участия в других организациях	тыс. руб.				
	Доходы от реализации ценных бумаг	тыс. руб.				
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.				
	Прочие доходы, связанные с имуществом	тыс. руб.				
	Прибыль прошлых лет, выявл. в отчётном периоде	тыс. руб.				
	Доходы от восстановления резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.				
	Резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.				
	Резерв по налоговым рискам	тыс. руб.				
	Прочие резервы	тыс. руб.				
	Резерв под снижением стоимости МПЗ	тыс. руб.				
	Доходы от выявл.безоговорн потребления ээ	тыс. руб.				
	Прочие доходы	тыс. руб.				
	в т.ч. доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	тыс. руб.	0,00			
б.	Прочие расходы	тыс. руб.	83,00	517,50	434,50	623,49

	Расходы по реализации имущества и имущественных прав	тыс. руб.				
	Расходы по оценке стоимости имущества	тыс. руб.				
	Списание ОС, НЗС, ТМЦ	тыс. руб.				
	Расходы от переоценки ОС	тыс. руб.	0,00			
	Прочие расходы, связанные с имущ. (оценка имущества)	тыс. руб.	83,00	517,50	434,50	623,49
	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	тыс. руб.				
	Создание резервов (кроме резерва по сомнительным долгам)	тыс. руб.				
	- резерв по сомнительным долгам (прочие)	тыс. руб.				
	Резерв по обесценению финансовых вложений (доход/расход)	тыс. руб.				
	- резерв под снижение стоимости МПЗ	тыс. руб.				
	Прочие резервы	тыс. руб.				
	Списание долгов, нереальных к взысканию	тыс. руб.				
	Услуги типографии и полиграфии	тыс. руб.				
	Расходы на спортивные и культурные мероприятия	тыс. руб.				
	Расходы на празднование НГ	тыс. руб.				
	Расходы в виде остаточной стоимости ОС, выбывших в результате хищений	тыс. руб.				
	Издержки по исполнительному производству	тыс. руб.				
	Консультационные и юридические услуги	тыс. руб.				
	Расходы на издание корпоративной газеты	тыс. руб.				
	Госпошлина (в прочих расходах)	тыс. руб.				
	Затраты на проведение технико-ценового аудита	тыс. руб.				
	Прочие расходы	тыс. руб.				
	Расходы по выявл.безоговорн.потребл.ээ	тыс. руб.				
	Убытки прошлых лет, выявл.в отчётном периоде	тыс. руб.				
2.8.	Расходы по пеням и прочим санкциям	тыс. руб.				
2.9.	Выпадающие доходы, связанные с обеспечением льготного техприсоединения (п. 87 Основ ценообразования), в т.ч.:	тыс. руб.		72 371,27		
	-- до 15 кВт (факт за отчетный период)					
	-- до 15 кВт (план на расчетный период)					
2.10.	Расходы на оформление имущественных прав и установление охранных зон	тыс. руб.		0,00		
	Расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.		0,00		
	Расходы на установление охранных зон	тыс. руб.		0,00		
2.11.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.				
	Подконтрольные + Неподконтрольные расходы		3 508 711,75	3 715 021,51	206 309,77	105,88
3.	Компенсация незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	346 034,82	84 830,24	-261 204,58	24,51

3.1.	Результаты деятельности до перехода регулирование в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров, учитываемые в базовом году/%	тыс. руб.				
3.2.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности)	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (Орех)	тыс. руб.	150 120,41			
3.4.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.5.	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	246 381,33	84 830,24	-161 551,10	34,43
3.6.	Корректировка НВВ с учетом результатов достижения плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за m-2 год	тыс. руб.				
3.7.	Прочие корректировки (Доходы от выявлен.бездоговорного потребления э.э)	тыс. руб.	-6 689,59			
3.8.	Другие прочие корректировки в соответствии с п. 9 Методических указаний (Vi)	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.9.	Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии	тыс. руб.				
3.10.	Корректировка в рамках исполнения Предписания ФАС России от 03.10.2023 № СП/80429/23	тыс. руб.	-43 777,34			
	ИТОГО РАСХОДЫ НА СОДЕРЖАНИЕ	тыс. руб.	3 854 746,56	3 799 851,75	-54 894,81	98,58
Расчет расходов на потери						
	Поступление в сеть электроэнергии	млн.кВт.ч.	3 441,01	3 670,63	229,62	106,67
	- 1 полугодие	млн.кВт.ч.	1 702,53	1 816,14	113,60	106,67
	- 2 полугодие	млн.кВт.ч.	1 738,48	1 854,49	116,01	106,67
	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВт.ч.	2 708,07	2 888,71	180,64	106,67
	- 1 полугодие	млн.кВт.ч.	1 326,12	1 414,58	88,45	106,67
	- 2 полугодие	млн.кВт.ч.	1 381,95	1 474,13	92,19	106,67
	Объем технологического расхода (потерь)	млн.кВт.ч.	732,94	781,92	48,98	106,68
	- 1 полугодие	млн.кВт.ч.	376,41	401,56	25,15	106,68
	- 2 полугодие	млн.кВт.ч.	356,53	380,36	23,83	106,68
	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	21,30	22,27		
	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	1 574 935,08	2 069 846,17	494 911,10	131,42
	- 1 полугодие	тыс.руб.	752 882,98	1 000 708,92	247 825,94	132,92
	- 2 полугодие	тыс.руб.	822 052,10	1 069 137,25	247 085,15	130,06

Тариф на покупку потерь	коп/кВт.ч.	214,88				
- 1 полугодие	коп/кВт.ч.	200,02	249,20	49,19	124,59	
- 2 полугодие	коп/кВт.ч.	230,57	281,09	50,52	121,91	
ИТОГО РАСХОДЫ НА ПОТЕРИ в Тарифах	тыс. руб.	1 574 935,08	2 069 846,17	494 911,10	131,42	
Расчетная предпринимательская прибыль (5% от НВВ)	тыс. руб.	271 484,08	293 484,90	22 000,81	108,10	
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	5 701 165,72	6 163 182,82	462 017,10	108,10	

Всего по расчетам экспертной группы экономически обоснованные затраты на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Чеченэнерго» на 2025 год составили – **6 163,18** млн.руб.

VII. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

АО «Чеченэнерго» представило тарифные предложения и расчеты в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2012г.№ 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2.

VIII. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования

1. Экспертом проведен анализ соответствия АО «Чеченэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. Данные критерии утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

1. Общество владеет на праве собственности силовыми трансформаторами суммарная установленная мощность которых составляет 2 102,738 МВА, т.е. превышающую необходимый минимальный уровень в 10 МВА. АО «Чеченэнерго» соответствует требованиям данного критерия.

2. В эксплуатации АО «Чеченэнерго» находятся линии электропередач всех четырех уровней напряжения, общей протяженностью 15770,65 км:

ВН - 958,083 км;

СН 1- 946,944 км;

СН 2 - 5292,585 км;

НН - 8573,036 км.

Соответственно по этому показателю также выполняются требования к территориальным сетевым организациям.

3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования органом исполнительной власти Чеченской Республики в области государственного регулирования тарифов (Госкомцен ЧР) понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не применялись, а также корректировка цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных не осуществлялась.

4. Для клиентов АО «Чеченэнерго» выделена горячая линия 8-800-775-91-12 и контактные телефоны.

5. В информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» официальный сайт АО «Чеченэнерго» - <http://www.chechenergo.ru>

6. АО «Чеченэнерго» представлена информация об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории

Чеченской республики и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Вывод: АО «Чеченэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

II. В соответствии с приложением 3 (1) к Основам ценообразования установлены критерии отнесения ТСО к крупнейшей ТСО в административных границах субъекта РФ:

- к крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года;

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Комитетом проведен анализа по определению крупнейшей ТСО Чеченской Республики, соответствующая критериям крупнейшей ТСО региона является АО «Чеченэнерго», которая также решением Главы Чеченской Республики определена как системообразующая территориальная сетевая организация Чеченской Республики (СТСО).

Индекс уровня операционных подконтрольных расходов прочих ТСО Чеченской Республики (ОАО «РЖД», АО «Оборонэнерго») не превышает указанный показатель крупнейшей ТСО АО «Чеченэнерго», в связи с чем, отсутствует необходимость пересмотра ОПР малых ТСО на 2025 год.

Наименование показателя	АО «Чеченэнерго»		АО «Оборонэнерго»		ОАО «РЖД»	
	ВКЛ, (км)	МВа	ВКЛ, (км)	МВа	ВКЛ, (км)	МВа
ВН	958,083	2 102,738		48,8		185,523
СН1	946,944		34,4		178,0	
СН2	5292,585		153,84		190,92	
НН	8573,036		227,75		63,04	

Итого	15 770,648	2 102,738	415,99	48,8	431,96	185,523
Количество условных единиц	56 770,46		2 112,64		1 345,86	

В связи с принятием нормативных правовых актов, регулирующие отношение СТСО и в следствие консолидации и принятия на обслуживание новых объектов электросетевого хозяйства СТСО, а также по другим оснований не произошел 20 процентный рост фактического полезного отпуска э/энергии за период 2022-2023 гг., в связи с чем уровень потерь э/энергии для ТСО (СТСО) Чеченской Республики не пересматривается.

Год	Ед.изм.	АО «Чеченэнерго»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»
2022	млн.кВт.	2 159,04	х	7,333
2023	млн.кВт.	2 148,93	28,66	8,090

IX. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» между Комитетом и АО «Чеченэнерго» подписано Соглашение от 29 сентября 2023 г. № РС-1/э «Об условиях осуществления регулируемых видов деятельности между Государственным комитетом цен и тарифов Чеченской Республики и территориальной сетевой организации АО «Чеченэнерго» на период 2024-2030 годы» (далее-Соглашение).

Указанное Соглашение предусматривает утверждение необходимой валовой выручки АО «Чеченэнерго» в размере необходимой для установления Комитетом тарифов на услуги по передаче э/энергии с учетом роста, определенного Прогнозом СЭР Российской Федерации и в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФАС России на очередной год, посредством сохранения за АО «Чеченэнерго» положительных и отрицательных корректировок НВВ в период действия Соглашения и учета дополнительных затрат на реализацию инвестиционных проектов.

В целях исполнения условий подписанного Соглашения, тарифы на услуги по передаче э/энергии для прочих потребителей предлагаются утвердить в рамках предельных уровней, установленных ФАС России на 2025 год.

В соответствии с заключенным Соглашением, к обязанности АО «Чеченэнерго» относится:

а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Показатели средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	4,5072	4,5072	4,5072	4,5072	4,4396	4,3730	4,3074

Показатели средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.	6,6656	6,5656	6,5656	6,5656	6,5656	6,4671	6,3701

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по годам в течение срока действия настоящего соглашения:

Наименование показателя/год	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,160	1,155	1,150	1,145	1,140	1,130	1,120

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям к 2030 году - 21,3 %;

г) реализация инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы организации отдельно по источникам финансирования, в том числе с указанием объемов финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг):

ФОРМА

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на период регулирования 2024-2030 гг.

млн. руб.

№ п/п	Показатели	Год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе:		459,17	218,72	151,26	165,78	165,78	165,78	165,78
I	Тарифные источники финансирования, в том числе:	158,32	182,27	126,05	138,15	138,15	138,15	138,15
1.1	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах)	118,92	141,02	82,86	92,94	92,94	92,94	92,94
1.2	Прибыль, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам)	39,40	41,25	43,19	45,21	45,21	45,21	45,21
1.3	Прочие средства, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов)	-	-	-	-	-	-	-
II	Иные источники финансирования	300,85	36,45	25,21	27,63	27,63	27,63	27,63

Корректировка планируемых объемов финансирования инвестиционной программы на долгосрочный период регулирования осуществляется путем заключения дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение в срок до «__» декабря соответствующего года.

При этом отмечаем, что на неоднократные запросы и обращения Комитета в адрес АО «Чеченэнерго», дополнительные объемы финансирования на реализацию инвестиционной программы на 2024-2025 гг. в соответствии с обязательствами Соглашения, АО «Чеченэнерго» не представлены.

Также, не представлены предложения о заключении дополнительного Соглашения о внесении изменений в Приложение к Соглашению в рамках корректировки инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» на 2025 год и планируемых объемов ее финансирования.

Комитетом в рамках процедуры согласования ИП АО «Чеченэнерго» на 2025 год, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 977, указанные замечания были отражены в своем заключении, на основании которых проект ИП был направлен на доработку без согласования.

В связи с чем, АО «Чеченэнерго» не исполнен пп. г п. 2 Соглашения.

Оценка исполнения пп. а), б), в) п.2 Соглашения будет произведен по итогам окончания 2024 года, являющейся первый годом периода действия Соглашения.

Х. Анализ исполнения инвестиционных программ регулируемой организации за 2023-2025 гг. и направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов

Инвестиционная программа АО «Чеченэнерго» утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.11.2022 г. № 16@, приказом 28.12.2023 г. № 36@ скорректирована на период 2023-2027 гг., проект корректировки инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» 2025-2027 гг. не утвержден.

При этом, указанная инвестиционная программа (проекты корректировки) Комитетом не согласовывались, в рамках предложений об установлении тарифов на 2025 год.

В рамках предложений об установлении тарифов на 2025 год, АО «Чеченэнерго» представлен проект инвестиционной корректировки программы на 2025 г. и отчет об исполнении инвестиционных программ на 2023 г. и плановое на 2025 г., представлены формы п.1.20 и п.1.20.3., также отчет об исполнении инвестиционных программ за 2023 г. (отчет прилагается):

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии)

(тыс. руб.)

Наименование строек	Утверждено на базовый период	В течение базового периода 2023 год		Остаток финансирования	План на период регулирования 2025 год	Источник финансирования
		освоено фактически	профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего, в т.ч.	5 991 740,88	2 648 410,11	3 310 262,04	661 851,93	1 891 660,75	
ПС 35-110 кВ	74 513,14	8 175,55	7 766,77	408,78	0,00	амортизация
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	51 075,70	63 706,44	51 281,49	12 424,95	158 781,25	амортизация
Прочие объекты	69 006,20	96 468,83	221 200,01	124 731,18	0,00	амортизация
ПС 35-110 кВ	0,00	423 929,39	525 343,93	101 414,54	0,00	плата за ТП
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	0,00	104 418,85	99 284,35	5 134,50	0,00	плата за ТП
ПС 35-110 кВ	185 674,81	272 546,40	133 437,64	139 108,76613	45 833,33	средства от эмиссии акций
Линии 35-110, 6-10, 0,4 кВ	1 770 117,09	558 294,80	606 256,02	47 961,21957	57 197,41	средства от эмиссии акций
Прочие объекты	3 841 353,94	274 931,88	938 013,89	663 082,00180	1 629 848,76	средства от эмиссии акций
ПС 35-110 кВ	0,00	0,00	45 907,96	45 907,96	0,00	Займ
ПС 35-110 кВ	0,00	845 937,96	681 769,99	164 167,98	0,00	федеральный бюджет

Письмом от 18.11.2024 № ГМ/104829/24 ФАС России представлены результаты осуществленного Минэнерго России контроля за реализацией инвестиционной программы АО «Чеченэнерго», соответствующие данные представлены в нижеследующих таблицах

Информация по основным показателям реализации ИПР в соответствии с данными отчета за 2023 г.

№	Наименование	План 2023 г. / (кол-во проектов)	Факт финансирования за 2023 г.					% от плана 2023 г.
			Всего, в т.ч.	за счет средств федерального бюджета	за счет средств бюджетов субъектов РФ	за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	за счет иных источников финансирования	
1	Финансирование капитальных вложений, млн. руб. (с НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	2 780,44	3 974,76	818,12	-	280,25	2 876,39	142,95
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	111	3 783,03	818,12	-	176,20	2 788,71	136,06
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	-	-	-	-	-	-	-
4	не утвержденным в ИПР	13	191,73	-	-	104,05	87,67	-

№	Наименование	План 2023 г. / (кол-во проектов)	Факт 2023 г.	% от плана 2023 г.
1	Освоение капитальных вложений, млн руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	2 322,90	2 648,41	114,01
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	80	2 450,10	105,48
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	2	80,64	-
4	не утвержденным в ИПР	11	117,67	-

Ввод мощностей в эксплуатацию

№	Наименование	План 2023 г. / (кол-во проектов)	Факт 2023 г.	% от плана 2023 г.
1	Ввод трансформаторной мощности МВА, в том числе по инвестиционным проектам:	-	14,11	-
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	-	-	-
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	5	14,11	-
4	не утвержденным в ИПР	-	-	-
5	Ввод ЛЭП км, в том числе по инвестиционным проектам:	25,80	323,56	1 254,09
6	утвержденным в ИПР на отчетный год	4	18,04	69,91
7	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	4	284,16	-
8	не утвержденным в ИПР	1	21,36	-

Ввод основных средств

№	Наименование	План 2023 г. / (кол-во проектов)	Факт 2023 г.	% от плана 2023 г.
1	Ввод НМА, млн. руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	-	-	-
2	утвержденным в ИПР на отчетный год	-	-	-
3	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	-	-	-

4	не утвержденным в ИПР	-	-	-
5	Ввод ОС, млн. руб. (без НДС), в том числе по инвестиционным проектам:	243,86	758,41	311,00
6	утвержденным в ИПР на отчетный год	10	176,97	72,57
7	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	5	330,06	-
8	не утвержденным в ИПР	23	251,38	-
9	Ввод трансформаторной мощности МВА, в том числе по инвестиционным проектам:	-	14,11	-
10	утвержденным в ИПР на отчетный год	-	-	-
11	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	5	14,11	-
12	не утвержденным в ИПР	-	-	-
13	Ввод ЛЭП км. в том числе по инвестиционным проектам:	50,42	323,56	641,74
14	утвержденным в ИПР на отчетный год	5	18,04	35,77
15	не утвержденным в ИПР на отчетный год, но утвержденные в целом ИПР	4	284,16	-
16	не утвержденным в ИПР	1	21,36	-

На финансирования мероприятий по инвестиционной программе за 2023 год привлечено средств из амортизационных источников в размере – 280,0 млн. руб., тогда как утвержденные на 2023 год в тарифе на передачу э/энергии расходы по статье «Амортизация ОС» составили – 736,63 млн.руб.

В проекте корректировки ИП на 2025 год АО «Чеченэнерго» обозначены источники финансирования ИП за счет амортизационных отчислений средства в размере – 158,78 млн.руб., при этом на 2025 год по статье «Амортизация ОС» согласованы и утверждены расходы в размере – 895,28 млн.руб.

Указанные обстоятельства, как использование средств, заложенных в тарифе на передачу э/энергии не в полном объеме на финансирование мероприятий ИП указывалось Комитетом в своем заключении на проект ИП АО «Чеченэнерго» 2023-2027 гг.

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Салгириев Э.Р.

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Ибрагимов Р.Ш.