

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам ООО «ОЭСК», выполненное во исполнение решения
Кемеровского областного суда от 25.08.2025 года по делу № За-87/2025,
апелляционного определения Судебной коллегии по
административным делам Пятого апелляционного суда общей
юрисдикции от 27.11.2025 по делу № 66а-917/2025**

**КЕМЕРОВО
2026 год**

Общая часть

Решением Кемеровского областного суда от 25.08.2025 по делу № 3а-87/2025 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 27.11.2025 по делу № 66а-917/2025 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 ноября 2024 года № 468 «Об установлении ООО «ОЭСК» долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025 - 2029 годы» в части Приложения № 2 «Необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) ООО «ОЭСК» на период с 01.01.2025 года по 31.12.2029» признано недействующим со дня принятия.

Также вышеуказанным решением суда на Региональную энергетическую комиссию Кузбасса возложена обязанность по принятию нормативного правового акта, заменяющего названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части.

При рассмотрении настоящего дела Кемеровский областной суд пришёл к выводу о некорректном установлении органом регулирования ООО «ОЭСК» необходимой валовой выручки.

Учитывая вышеизложенное, а также с целью исполнения решения Кемеровского областного суда РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ статей затрат.

Неподконтрольные расходы Общества на 2025 год

В соответствии с решением суда по делу № 3а-87/2025: «...Из обстоятельств дела следует, что постановлением РЭК Кузбасса от 30 ноября 2024 года № 452 утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» на период 2024 - 2029 годы, источниками финансирования которой на 2025 год, согласно разделу 3 приложения № 14 к постановлению, определены собственные средства в общей сумме 56,923 тыс. руб., а именно: амортизация основных средств - 20,696 тыс. руб., возврат налога на добавленную стоимость - 9,487 тыс. руб., прочие собственные средства - 27,740 тыс. руб. (том 1 л.д. 21 - 33).

Какие-либо иные источники финансирования инвестиционной программы на 2025 год, в том числе прибыль, направляемая на инвестиции, Постановлением № 452 не предусмотрены.

При таких данных доводы административного истца о необходимости включения в НВВ Общества на 2025 год прибыли на капитальные вложения, без утверждения таковой в качестве источника финансирования инвестиционной программы соответствующего года долгосрочного периода регулирования, не

основаны на положениях нормативных правовых актов в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу.

Вместе с тем суд полагает необходимым отметить, что экспертное заключение регулирующего органа в разделе 9.3 «Инвестиционная программа» содержит данные об источниках финансирования инвестиционной программы Общества на 2025 год отличные от утвержденных Постановлением № 452.

Так, согласно таблице 31 экспертного заключения (том 1 л.д. 216) источниками финансирования инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2025 год являются следующие собственные средства: прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 26,441 тыс. руб., амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии в размере 20,955 тыс. руб. Всего финансирование инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2025 год, как следует из представленной таблицы, запланировано в сумме 47,436 тыс. руб.

Изложенное указывает, что из числа источников финансирования утвержденной инвестиционной программы Общества на 2025 год исключен возврат налога на добавленную стоимость в сумме 9,487 тыс. руб., а оставшийся объем финансирования перераспределён внутри источников, в состав которых включена прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, взамен ранее учтенных прочих собственных средств.

Необходимость уменьшения расходов Общества на финансирование утвержденной инвестиционной программы и изменение её источников в экспертном заключении не мотивирована, в судебном заседании какого - либо обоснования примененного подхода не приведено.

Предложение Общества относительно учета в НВВ амортизации было скорректировано регулирующим органом в сторону уменьшения, в том числе, со ссылкой на пункт 27 Основ ценообразования в силу которого результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. В результате в НВВ Общества на 2025 год включены амортизационные отчисления в сумме 20 695, 92 тыс. руб. (том 1 л.д. 170-171, том 2 л.д. 28), что соответствует положениям Постановления № 452.

Анализ такой составляющей неподконтрольных расходов как прибыль на капитальные вложения в экспертном заключении отсутствует, в НВВ на 2025 год данный показатель учтен в значении 0 (том 2 л.д. 29).

Какие прочие собственные средства и в каком объеме приняты РЭК Кузбасса в качестве источников финансирования инвестиционной программы на

2025 год, при том, что таковые в Постановлении № 452 не раскрыты, суду не названо.

При таких данных осуществленное регулирование вызывает неоднозначное толкование относительно объема финансирования капитальных вложений из прибыли в составе неподконтрольных расходов Общества на 2025 год, а также источников такого финансирования, вследствие чего суд не может согласиться с его правомерностью.»

В целях исполнения решения суда от 25.08.2025 по делу № 3а-87/2025, предлагается в составе необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2025 год учесть расходы на капитальные вложения в размере 26,441 млн. руб.

Исполнение ремонтной программы за 2021 год

В соответствии с решением суда по делу № 3а-87/2025: «...Поскольку затраты на ремонт относятся к числу подконтрольных расходов, которые на каждый очередной год долгосрочного периода регулирования определяются посредством индексации, результаты анализа таких расходов, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем новому, в случае их отклонения от плановых величин подлежат учету в составляющей В, что и было сделано регулирующим органом. Расходы определены за период 2020 - 2023 годы, параметры значений за который были известны при утверждении тарифов на 2025 год.

Однако при расчете излишне полученного дохода по статье «Ремонтный фонд» за 2020 - 2023 годы органом регулирования использовано иное значение стоимости фактически выполненных ремонтов за 2021 год, нежели было признано обоснованным экспертами органа регулирования в ходе изучения представленных Обществом документов.

Как следует из представленного в материалы дела экспертного заключения, подготовленного в целях утверждения тарифов на 2023 год (том 4 л.д. 100 - 219), в ходе анализа реализации ремонтной программы ООО «ОЭСК» заявленная предприятием стоимость фактически выполненных ремонтов за 2021 год в 13 237,717 тыс. руб. со степенью освоения ремонтного фонда - 74,31%, была снижена регулятором и признана обоснованной в размере 13 234,221 тыс. руб. со степенью освоения ремонтного фонда - 74,29% (том 4 л.д. 195 - 196).

Вместе с тем для расчета оспариваемой корректировки при определении отклонения стоимости фактически выполненных ремонтных работ за 2021 год от утвержденной плановой величины, факт принят равным предложению Общества в 13 237, 717 тыс. руб., что повлияло как на результат величины отклонения стоимости выполненных работ за 2021 год, так и на итоговое

значение корректировки, к которым применены индексы потребительских цен (том 2 л.д. 11). Кроме того, в целом арифметическая проверка расчета с использованием указанных в таблице величин не приводит к отраженным в ней результатам.

Тем самым допущенные регулирующим органом при расчете технические ошибки повлекли неправильное определение величины не понесенных (необоснованных) расходов на ремонт за 2020 - 2023 годы с их индексацией, которые в свою очередь были учтены в НВВ Общества...»

В целях исполнения решения суда от 25.08.2025 по делу № 3а-87/2025 РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ расходов по ремонтной программе за 2020 – 2023 годы.

Согласно представленному ООО «ОЭСК» отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания, фактические ремонты за 2021 год произведены на сумму 13 237,717 тыс. руб. Степень освоения утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2021 год, составляет 74,31 %.

Экспертная группа, рассмотрев представленные ООО «ОЭСК» документы, считает стоимость реализованных в 2021 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере **13 234,221 тыс. руб.**, а степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК Кузбасса объема составляет – 74,29%.

Корректировка экспертами указанной предприятием стоимости фактически выполненных ремонтов за 2021 год в сторону снижения на 3,496 тыс. руб. обусловлена тем, что в отчете о выполнении программы ремонтного обслуживания, по четырем мероприятиям стоимость не соответствует стоимости, указанной в акте о приемке выполненных работ КС – 2 (Таблица 1).

Таблица 1

Наименование объекта, работ	Вид ремонта	Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт. и т.д.)	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС						Обосновывающие документы			Комментарий эксперта	Отклонение, тыс.руб
			Всего	в т.ч. подрядными организациями			в т.ч. Хозяйственным способом			Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		
				Всего	стоимость работ	стоимость материалов	Всего	стоимость работ	стоимость материалов				
Капитальный ремонт ячейки с заменой трансформатора напряжения 3*ЗНОЛ.06-6УЗ; 6000/100;0,5 150 на ПС 35/6 кВ №2 "Тайбинская"	КР	45,34	0,00	0,00	0,00	0,00	45,34	0,00	45,34	КС-2 от 30.04.2021 №1	42,088	Стоимость, указанная в отчете о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2021 год, не соответствует стоимости по акту о приемке выполненных работ КС - 2	3,252
Капитальный ремонт с заменой зарядного устройства	КР	350,54	0,00	0,00	0,00	0,00	350,54	0,00	350,54	КС-2 от 31.08.2021 №1	350,342	Стоимость, указанная в отчете о выполнении программы ремонтного	0,198

Наименование объекта, работ	Вид ремонта	Физический объём выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт. и т.д.)	Фактическое освоение ремонтного фонда, тыс. руб. без НДС							Обосновывающие документы			Комментарий эксперта	Отклонение, тыс.руб
			в т.ч. подрядными организациями			в т.ч. Хозяйственным способом				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		
			Всего	стоимость работ	стоимость материалов	Всего	стоимость работ	стоимость материалов						
на ПС 110/6,3/6,3 кВ "Мапзавод"													обслуживания за 2021 год, не соответствует стоимости по акту о приемке выполненных работ КС-2	
Капитальный ремонт ВЛ 6-35-Б с заменой провода	КР	61,08	0,00	0,00	0,00	0,00	61,08	0,00	61,08	КС-2 от 30.09.2021 №1	61,043	Стоимость, указанная в отчёте о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2021 год, не соответствует стоимости по акту о приемке выполненных работ КС - 2	0,037	
Капитальный ремонт ВЛ 6-2-К	КР	189,87	0,00	0,00	0,00	0,00	189,87	0,00	189,87	КС-2 от 31.12.2021 №1	189,862	Стоимость, указанная в отчёте о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2021 год, не соответствует стоимости по акту о приемке выполненных работ КС - 2	0,008	

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования 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:

Анализ ремонтов 2020-2023гг. по статье «Ремонт основных фондов»

Год	План выполнения ремонтов, тыс. руб.	Факт выполнения ремонтов, тыс. руб.	Отклонение	ИПЦ	с ИПЦ
2020	17 069,96	8 949,71	- 8 120,25	1,03	- 8 120,25
2021	17 813,22	13 234,22	- 4 579,00	1,036	- 12 942,86
2022	18 079,54	15 460,63	-2 618,91	1,043	- 16 027,71
2023	17 400,94	14 346,23	-3 054,71	1,06	- 19 771,61
2024	-	-	-	1,072	- 20 957,90
2025	-	-	-	-	22 466,87
Итого			18 372,87		22 466,87

Таким образом, из НВВ предприятия на 2025 год должны быть исключены не понесенные (необоснованные) расходы на ремонт (с их индексацией) в размере **22 466,87 тыс. руб.**

С учетом первоначального регулирования на 2025 год в целях исполнения судебного решения должны быть дополнительно исключены не понесенные (необоснованные) расходы на ремонт (с их индексацией) в размере (-4,28 тыс. руб.)=(22462,59-22 466,87 тыс. руб.).

Величина распределяемых корректировок НВВ 12 % от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования

Судом первой инстанции в отношении величины распределяемых корректировок НВВ 12 % от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования сделаны следующие выводы:

«При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы (абзац 13 пункта 7 Основ ценообразования).

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки

территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки) (абзац 14 пункта 7 Основ ценообразования).

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет (абзац 15 пункта 7 Основ ценообразования).

Аналогичные по существу положения содержатся в пункте 11 Методических указаний № 98-э, при описании составляющей V_i распределенной в году i величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Что касается доводов административного истца о несоблюдении РЭК Кузбасса положений нормативных правовых актов, ограничивающих величину

распределяемых корректировок НВВ двенадцатью процентами от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, суд лишен возможности их проверить в силу отсутствия экономически обоснованной величины таких расходов, учитываемых в НВВ базового года долгосрочного периода регулирования в составе значения В1.»

В целях исполнения решения суда от 25.08.2025 по делу № За-87/2025 органом регулирования была учтена сумма в размере **26 441,00** тыс. руб. на капитальные вложения в неподконтрольных расходах 2025 года, также разница по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)» по результатам исполнения по статье «Ремонт основных фондов» за 2020-2023г.г. в сумме **(-4,28** тыс. руб.) $= (22462,59 - 22\ 466,87)$ тыс. руб. Всего к учёту сумма составит **26 436,72** тыс. руб. = $(26\ 441,00 - 4,28)$ (п/п 2.12, 5, 10 Приложение 1).

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год во исполнение решения суда от 25.08.2025 по делу № За-87/2025 составит **454 393,77 тыс. руб.**

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 30.11.2024 г. № 468 необходимая валовая выручка на 2025 год на содержание электрических сетей составляла **427 957,05 тыс. руб.**

В связи с этим распределенная величина в сумме **26 436,72** тыс. руб. $= (454\ 393,77 - 427\ 957,05)$ или **6,48%** (расчёт отражён ниже) от НВВ переносится на 2027 год и будет включена в соответствии с утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Расчёт: $((454\ 393,76 \text{ (НВВ на содержание)} - (-79\ 989,03 \text{ («Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)»}) - 126\ 533,92 \text{ (аренда)}) / 26\ 436,72 \text{ (корректировка)}) = 6,48\%$.

Заключение

В соответствии с вышеизложенным, в целях исполнения решения суда от 25.08.2025 по делу № За-87/2025, распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки за 2025 год в сумме **26 436,72 тыс. руб.** будет компенсирована при тарифном регулировании на 2027 год.

Приложение 1:

- Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2025 год.

Начальник контрольно – правового
управления РЭК Кузбасса



О.В. Бушуева

Начальник отдела информационной
безопасности и цифровизации,
совмещающий обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



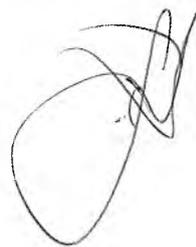
М.Г. Саврасов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

Начальник технического отдела



Ю.Б. Лермонтов

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" на 2025 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		
			Принято по Постановлению от 30.11.2024г. №468	Принято по решению суда от 25.08.2025 № 3а-87-2025	Отклонение
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	5,80%	5,80%	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00%
3	Количество активов	у.е.	6 993,69	6 993,69	0,00%
4	Индекс изменения количества активов	%	88,69%	88,69%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,7441	1,7441	0,00%
1. Расчёт подконтрольных расходов					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	299 310,29	299 310,29	0,00
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>20 038,89</i>	<i>20 038,89</i>	<i>0,00</i>
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>279 271,40</i>	<i>279 271,40</i>	<i>0,00</i>
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	123 061,99	123 061,99	0,00
1.2.1.	<i>Среднестатистическая численность</i>	<i>чел.</i>	<i>115,00</i>	<i>115,00</i>	<i>0,00</i>
1.2.2.	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	<i>89 175</i>	<i>89 175</i>	<i>0,00</i>
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	52 316,06	52 316,06	0,00
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>37 885,14</i>	<i>37 885,14</i>	<i>0,00</i>
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>11 876,31</i>	<i>11 876,31</i>	<i>0,00</i>
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	789,97	789,97	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 463,93	4 463,93	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	723,30	723,30	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	998,16	998,16	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	4 900,96	4 900,96	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>359,56</i>	<i>359,56</i>	<i>0,00</i>
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>380,06</i>	<i>380,06</i>	<i>0,00</i>
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>586,30</i>	<i>586,30</i>	<i>0,00</i>
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>505,51</i>	<i>505,51</i>	<i>0,00</i>
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>723,18</i>	<i>723,18</i>	<i>0,00</i>
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 523,06	2 523,06	0,00
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные			477 211,40	477 211,40	0
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации		286 268,99	286 268,99	0,00
2. Расчёт неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 034,77	1 034,77	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 936,76	2 936,76	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	126 533,92	126 533,92	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	2 827,84	2 827,84	0,00
2.5.1.	<i>Плата за землю</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>148,84</i>	<i>148,84</i>	<i>0,00</i>
2.5.2.	<i>Налог на имущество</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>2 565,65</i>	<i>2 565,65</i>	<i>0,00</i>
2.5.3.	<i>Прочие налоги и сборы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>113,36</i>	<i>113,36</i>	<i>0,00</i>
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	37 410,84	37 410,84	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 416,22	1 416,22	0,00
2.7.1.	Приборы учета	тыс.руб.	6 746,25	6 746,25	0,00
2.7.2.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	21 283,80	21 283,80	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-3 602,62	-3 602,62	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 695,92	20 695,92	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.12.	По решению суда от 25.08.2025 № 3а-87-2025	тыс.руб.	0,00	26 441,00	26 441,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		
			Принято по Постановлению от 30.11.2024г. №468	Принято по решению суда от 25.08.2025 № 3а-87-2025	Отклонение
1	2	3	4	5	6
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	9,44%	9,44%
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	217 283,71	243 724,71	26 441,00
	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-79 984,75	-79 989,03	-4,28
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
6.1.	Кoeffициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,00
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	365 758,06	365 758,06	0,00
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	4 389,10	4 389,10	0,00
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	427 957,05	454 393,76	26 436,72
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	427 957,05	454 393,76	26 436,72
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,03	14,0265	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 323,38	3 323,38	0,00
9.3. Итого расходов на оплату потерь		тыс.руб.	46 615,42	46 615,42	0,00
9.4.	Экономия потерь	тыс.руб.	463,76	463,764	0,00
10.	Итого НВВ	тыс.руб.	475 036,23	501 472,95	26 436,72