

246
30.09.26

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 02.09.2026
(письмо исх. № СП/95203/26 от 09.09.2026) , в отношении ОАО «РЖД»
(Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2026 год,
в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП
Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» для определения величины необходимой
валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2026 год

КЕМЕРОВО
2026 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ	3
ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2026 ГОД	4
КОРРЕКТИРОВКА НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА 2024 ГОД	6
ВЫВОД	12
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	13

Общая часть

Предписанием Федеральной антимонопольной службы России от 02.09.2026 (09.09.2026 № СП/95203/26) РЭК Кузбасса надлежит устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Исключить из состава необходимой валовой выручки Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания расходы по статьям затрат:

- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2026 год в размере 91,18 тыс. руб.;
- «Корректировка неподконтрольных расходов» за 2024 год в размере 85,59 тыс. руб.

2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», на основании мотивировочной части предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы (с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (с доведением экономически необоснованных расходов к году исключения)), по следующим статьям затрат и параметрам:

- «Анализ подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования».

По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») за 2020 год, а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), 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 – Методические указания № 98-э).

По результатам исполнения предписания органу исполнительной власти Кемеровской области - Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки

ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), установленной на 2026 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в срок до 01.10.2026.

В целях исполнения вышеуказанного предписания Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2025-2026 годы на основании материалов тарифных дел.

Прочие неподконтрольные расходы на 2026 год

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов (затрат) соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования № 1178) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования, в том числе определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на оплату системообразующей территориальной сетевой организацией по договору (соглашению), заключенному в соответствии с положениями пункта 2 статьи 46.4 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (тыс. руб.).

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции,

определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

На основании подпункта 18 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы налогоплательщика на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования № 1178;
- 2) ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации № 1178.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 98-э базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами, относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Долгосрочные параметры регулирования не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных положениями Основ ценообразования № 1178.

Учет подконтрольных расходов в составе неподконтрольных расходов на *i*-ый год долгосрочного периода регулирования не предусмотрен положениями Основ ценообразования № 1178 и Методических указаний № 98-э.

Подконтрольные расходы необходимо учитывать при формировании базового уровня подконтрольных расходов, определяемого методом экономически обоснованных расходов, на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

2025 год является для регулируемой организации первым годом долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов.

Следовательно, учтенные в необходимой валовой выручке услуги банка в размере 91,18 тыс. руб. по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы» подлежат исключению с последующим проведением анализа данных расходов при пересмотре состава базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями. При проведении корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года используется

формула (7): $\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$

где

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год в части расходов на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, учтена РЭК Кузбасса в размере 85,59 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что норма о неучете при расчете корректировок НВВ по итогам последнего истекшего периода расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими ТСО, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, была внесена в Методические указания № 98-э приказом ФАС России от 20.11.2024 № 878/24. В связи с тем, что корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности при установлении тарифов, начиная с 2025 года, не учитывает в составе показателя «Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2» данные расходы, при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра расходы на оплату услуг ТСО также не учитываются.

Таким образом, формула (7) пункта 11 Методических указаний № 98-э при расчете расходов по статье «Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год» не учитывается статья «Услуги ТСО».

Исключение указанных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов по формуле 7 Методических указаний 98-э введено в действие с 30.12.2024 года, трактуемым регулирующим органом в тесной связи с введением института системообразующих компаний с 01.01.2025. При этом ранее расходы на оплату услуг ТСО учитывались в корректировке неподконтрольных

расходов, с учетом анализа плановых и фактических отклонений. В составе необходимой валовой выручки на 2024 год утверждены расходы на оплату услуг ТСО регулируемым территориальным сетевым организациям, оплачиваемых по индивидуальным тарифам. При этом фактические значения значительно отличаются от планового уровня, следовательно, у ТСО возникают либо недофинансирование понесенных затрат, либо излишне учтенные тарифные средства, подлежащие компенсации или исключению.

Необходимо также отметить, что при расчете корректировки НВВ по доходам за 2024 год на 2026 год из состава плановой НВВ 2024 года в размере 242 344,51 тыс. руб. исключаются расходы, приходящиеся на оплату услуг иных ТСО, в размере 2 836,7 тыс. руб., что соответствует положениям Методических указаний № 98-э.

Взаиморасчеты между организациями регулируются в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в рамках договорных отношений.

В соответствии с рекомендациями ФАС России, отраженных в предписании от 02.09.2026 (09.09.2026 № СП/95203/26) расходы в размере 85,59 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации (исключение необходимо произвести из фактических неподконтрольных расходов в рамках пересчета корректировки НВВ за 2024 год).

Таким образом, производится расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2024 год по формуле 7 в рамках действующего законодательства:

Таблица 1

Анализ неподконтрольных расходов за 2024 год

Статьи затрат	утверждено на 2024 год	фактические расходы за 2024 год	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	19 925,22	9 724,78	-10 200,44
Электроэнергия на хоз. нужды	588,82	896,71	307,89
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	0,00
Плата за землю	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	5 186,73	2 784,48	-2 402,25
Прочие налоги и сборы	0,00	136,07	136,07
Отчисления на социальные нужды	10 405,41	26 642,71	16 237,30
Прочие неподконтрольные расходы	1 542,32	306,18	-1 236,14
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
Итого по неподконтрольным расходам	37 648,50	40 490,93	2 842,43

$$40\,490,93 - 37\,648,50 = 2\,842,43 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHVB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

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

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.

Объем фактической выручки за 2024 год определен в Экспертном заключении по материалам, представленным Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) для определения величины HBB и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2026 год в размере 215 002,71 тыс. руб. и должен быть скорректирован с учетом исключения перерасхода в сумме 85,59 из состава неподконтрольных расходов.

Следовательно, фактическая выручка за 2024 год определена в размере 214 917,12 (215 002, 71 – 85,59) тыс. руб.

Таблица 2

Корректировка необходимой валовой выручки

Наименование показателя	Единица измерения	Сумма
необходимая валовая выручка электрических сетей, установленная на год $i-2$;	тыс. руб.	183 052,74
необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год ($i-2$)	тыс. руб.	56 455,07
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	тыс. руб.	214 917,12
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	24 590,69

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле 3:

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

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения

параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 38) исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где

$У_{i-2}, У_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на

электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Таблица 3

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	-1 332,15
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	2 842,43
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-5 983,02
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	24 590,69
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	20 117,95
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода с учетом ИПЦ 5,1%	$B_i^{распред}$	15 059,99
ИПЦ 2025 г.		5,8%
ИПЦ 2026 г.		5,10%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		22 370,32
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	B_i	37 430,31

Произведен перерасчет корректировки неподконтрольных расходов и корректировки НВВ за 2024 год в соответствие с замечаниями ФАС России, остальные значения, участвующие в расчете показателя $B_i^{инд}$ остаются неизменными и общий результат также остается прежним.

Расходы $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов составят:

$$(-1\,332,15) (\Delta ПР) + 2\,842,43 (\Delta НР) + 24\,590,69 (\Delta НВВ) + (-5\,983,02) (ПО) = 20\,117,95 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки B_i рассчитывается по формуле 3 Методических указаний 98-э на 2026 год по итогам 2024 года по формуле 3 Методических указаний 98-э

$$B_i = B_i^{инд} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{коррИП} + B_i^{учит}$$

В необходимой валовой выручке 2026 года предприятию следует учесть расходы, связанные с компенсацией незапланированного дохода или полученного избытка, рассчитанного по формуле 3 Методических указаний 98-э.

$$20\,117,95 * 1,058 * 1,051 + 0 + 15\,059,99 = 37\,430,31 \text{ тыс. руб.}$$

В составе необходимой валовой выручки учтены расходы за прошедшие периоды регулирования в размере 6 255,18 тыс. руб. В соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования размер корректировок, подлежащий перераспределению на следующие периоды регулирования составляет 31 175,13 тыс. руб. в качестве показателя $B_i^{\text{учит}}$.

Вывод

По результатам исполнения пункта 4 резолютивной части предписания ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95203/26) экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка долгосрочного периода регулирования 2026 года.

Всего по Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиалу ОАО «РЖД» в соответствии с п. 2.1 резолютивной части предписания ФАС России от 02.09.2026 (от 09.09.2026 № СП/95203/26) подлежат исключению средства из необходимой валовой выручке 2026 года в следующем размере:

1. Прочие неподконтрольные расходы в размере 91,18 тыс. руб.
2. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год в размере 85,59 тыс. руб.

На 2026 год НВВ по Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на содержание сетей составляет 168 438,29 (168 615,29 – 177,00) тыс. руб.

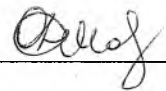
НВВ по годам 2024-2026 годам отражена в Приложении 1 (Расчёт необходимой валовой выручки Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» во исполнение предписания ФАС).

Заместитель председателя



М. Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



О.В. Маркова

**Расчёт необходимой валовой выручки Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»
во исполнение предписания ФАС**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год					Пояснения
			Предложение предприятия	Утверждено	Пересмотрено по предписанию ФАС	Отклонение	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	4,30%	5,10%	5,10%	0,00	0%	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0,00	0%	
3	Количество активов	у.е.	23 434,39	20 496,08	20 496,08	0,00	0%	
4	Индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00	0%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00	0%	
6	Итого коэффициент индексации			1,0510	1,0510	0,00	0%	
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7 354	7 053,71	7 053,71	0,00	0%	Расчет произведен в соответствии с ф. 2 МУ 98-э
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	748,59	718,04	718,04	0,00	0%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 605,20	6 335,67	6 335,67	0,00	0%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	85 195	81 718,97	81 718,97	0,00	0%	
	Среднесписочная численность	чел.	88	88,00	88,00	0,00	0%	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	80 677	77 385,39	77 385,39	0,00	0%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 498	3 278,57	3 278,57	0,00	0%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 445	2 345,09	2 345,09	0,00	0%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	761	729,72	729,72	0,00	0%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	26,122	25,06	25,06	0,00	0%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	47,784	45,83	45,83	0,00	0%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,000	0,00	0,00	0,00	0%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	482,113	0,00	0,00	0,00	0%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	204,745	196,39	196,39	0,00	0%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,000	462,44	462,44	0,00	0%	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,000	0,00	0,00	0,00	0%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,000	0,00	0,00	0,00	0%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	77,411	74,25	74,25	0,00	0%	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	135,024	0,00	0,00	0,00	0%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,000	0,00	0,00	0,00	0%	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год					Пояснения
			Предложение предприятия	Утверждено	Пересмотрено по предписанию ФАС	Отклонение	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,000	129,51	129,51	0,00	0%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	80,184	0,00	0,00	0,00	0%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	80	76,91	76,91	0,00	0%	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	96 128	92 128,17	92 128,17	0,00	0%	0
	70% от ЭОУ			64 489,72	64 489,72			В соответствии с ПП 1635
	30% по эталонам затрат			27 887,59	27 887,59			
	Всего подконтрольные расходы			92 377,31	92 377,31			
2. Расчёт неподконтрольных расходов								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	0	0	0	0%	-
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	610	610,16	610,16	0,00	0%	Расчет произведен по фактическим объемам
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0%	0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0,00	0,00	0,00	0%	0
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	6 188	2 783,76	2 783,76	0,00	0%	0
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0			0,00	0%	0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	6 030	2 648,41	2 648,41	0,00	0%	В отношении недвижимого имущества
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	158	135,35	135,35	0,00	0%	Транспортный налог в доле
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	25 899	29 625,57	29 625,57	0,00	0%	0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 091,53	91,18	0,00	-91,18	0%	При регулировании 2027 года банковские услуги будут рассмотрены в составе подконтрольных расходов
2.7.1.	Компенсация потерь			0,00	0,00	0,00	0%	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	15 989,03	3 939,00	3 939,00	0,00	0%	В соответствии с МУ 215-э
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	82 206	30 827,68	30 827,68	0,00	0%	В соответствии с п. 29(1) Основ
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	25 435,78	0,00	0,00	0,00	0%	0
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	9%	0%	0,00	0	0%	0
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	159 420	67 877,35	67 786,17	-91,18	-0,13%	0
3.	Приборы учета					0	0	0
4.	Экономия потерь					0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год					Пояснения
			Предложение предприятия	Утверждено	Пересмотрено по предписанию ФАС	Отклонение	Рост	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	41 010,33	6 164,00	6 078,18	-85,82	0	По итогам 2027 года подлежит пересмотру по предписанию ФАС
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0	0,01	0,01	0,00	0	
6.2.	НВВ 2024 года	тыс.руб.	0	183 053	183 053	0,00	0	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0	2 196,63	2 196,63	0,00	0	
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	296 557	168 615,29	168 438,29	-177,00	0	0
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	296 557	168 615,29	168 438,29	-177,00	0	
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях								
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	24,52	18,62	18,62	0,00	0	Согласно Сводному прогнозному балансу и п 81 Основ ценообразования №1178
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 550,71	3 288,48	3 288,48	0,00	0	
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	87 051	61 244,80	61 244,80	0,00	0	
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	383 609	229 860,09	229 683,09	-177,00	0	0
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	383 609	229 860,09	229 683,09	-177,00	0	0