

Экспертное заключение

по результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026
(исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026) принятого по результатам
внеплановой документарной проверки
ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

КЕМЕРОВО
2026 год

Оглавление

Общая часть.....	3
1. Подконтрольные расходы на 2026 г. с учетом соблюдения пункта 38 основ ценообразования № 1178	4
2. Прочие неподконтрольные расходы на 2025 - 2026 гг.....	9
3. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.....	9
Вывод.....	17
Приложение 1.....	20

Общая часть

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило предписание ФАС России от 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026) (далее – предписание от 02.09.2026).

В соответствии с вышеуказанным предписанием от 02.09.2026 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса признана нарушившей положения пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, положений 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, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для ООО «ЭнергоПаритет» на 2025-2026 годы.

Согласно данному предписанию органу исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике – РЭК Кузбасса необходимо в срок до 01.10.2026 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания расходы по статьям затрат:

- «Подконтрольные расходы на 2026 год с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178» в размере 58 389,2 тыс. руб.;
- «Прочие неподконтрольные расходы на 2025-2026 гг.» в размере 590,8 тыс. руб.

Пересмотреть величину необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2025-2026 годы в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и 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.

Установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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.

Об исполнении настоящего предписания исполнительному органу Кемеровской области-Кузбасса в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 дней с даты принятия решений, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений исполнительного органа Кемеровской области-Кузбасса в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписаны настоящим предписанием;

- протоколов заседания правления исполнительного органа Кемеровской области-Кузбасса в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принимались решения, предписанные настоящим предписанием;

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭнергоПаритет», в котором отражены результаты исполнения настоящего предписания.

1. Подконтрольные расходы на 2026 год с учетом соблюдения пункта 38 Основ ценообразования № 1178

«Исходя из экспертных заключений на 2026 год можно сделать вывод, что РЭК Кузбасса соблюдение пункта 38 Основ ценообразования № 1178 оценивается после проведения расчета подконтрольных расходов с учетом применения эталонов затрат.

Вместе с тем ФАС России отмечает, что в соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования № 1178 Органу регулирования надлежало проводить анализ непревышения удельной величины подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций на 2026 год над удельной величиной подконтрольных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС») на 2026 год с учетом подконтрольных расходов, рассчитанных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, т.е. до определения доли операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год в размере 70 %.

Расчет ФАС России: 4 762 982 тыс. руб./110 715,47 у.е. = 43,0200 тыс. руб./у.е.

Экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2026 год для ООО «ЭнергоПаритет» должны составлять 567 021,24 тыс. руб. ($13\,180,41 \times 43,0200$). Исклучению подлежат расходы в сумме 58 389,2 тыс. руб.

Таким образом, расходы в сумме 58 389,2 тыс. руб. подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации».

По результатам исполнения пункта 2 предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. № СП/95194/26 от 09.09.2026) исполнительным органом Кемеровской области-Кузбасса в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов на 2024 год и определена удельная величина подконтрольных расходов на 1 у.е. на 2025-2026 гг., а также пересмотрена величина необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2024-2026 годы в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и 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. «...Подконтрольные расходы территориальных сетевых организаций Кемеровской области органу регулирования необходимо привести в соответствие пункту 38 Основ ценообразования № 1178 с учетом произведенного пересмотра».

Орган регулирования произвел расчет удельной величины подконтрольных расходов на 1 у.е. крупнейшей ТСО в соответствии с вышеизложенным.

Расчет РЭК Кузбасса:

2025 год $3\,805\,549,08 \text{ тыс. руб.} / 107\,817,06 \text{ у.е.} = 35,30 \text{ тыс. руб./у.е.}$

2026 год $4\,107\,152,86 \text{ тыс. руб.} / 110\,715,47 \text{ у.е.} = 37,10 \text{ тыс. руб./у.е.}$

В связи с вышеизложенным РЭК Кузбасса считает необходимым пересмотреть уровень подконтрольных расходов для ООО «ЭнергоПаритет» на 2025-2026 гг., в соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом – тринадцатом настоящего пункта.

Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный

при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Положения вышеуказанного абзаца не применяются при определении величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178:

функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

у которых более 80 процентов количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, расположено на территориях районов Крайнего Севера и местностей, приравненных к районам Крайнего Севера;

для которых долгосрочные цены (тарифы) установлены на основе заключаемых в порядке, определенном Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

При этом Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 (далее - Постановление № 1582) предусмотрено, что при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных

на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления.

Пунктом 3 Постановления № 1582 предусмотрено, что исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 Постановления № 1582, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году.

В соответствии с решением ФАС России от 26.06.2025 (исх. от 02.07.2025 № 31/61777/25) произведен перерасчет «Подконтрольных расходов» согласно п. 11 № 98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной

год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Уровень подконтрольных расходов на 2025 год рассчитан согласно формулам 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2032 год, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2023 года. Таким образом, коэффициент индексации рассчитывается на основании плановых показателей:

$$\begin{aligned} \text{Кинд}_j_{2024} &= (1 + 7,2\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,392,20 - 6\,698,49}{6\,698,49} \right) \times \\ &\quad (1 - 1\%) = 1,8567 \\ \text{Кинд}_j_{2025} &= (1 + 5,8\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,310,22 - 13\,392,22}{13\,392,22} \right) \times \\ &\quad (1 - 1\%) = 1,0426 \end{aligned}$$

$$660\,799,63 \times 1,856 \times 1,0426 = 1\,279\,165,83 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят 1 279 165,83 тыс. руб., или 96,10 тыс. руб. на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, что превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации, а именно филиал ПАО «Россети Сибирь» 40,21 тыс. руб. на единицу количества активов.

Подконтрольные расходы на 2025 год, определенные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 составят:

$$((96,10 - 35,30) \times 50\% + 35,30) \times 13\,310,22 = 874\,459,765 \text{ тыс. руб.}$$

Подконтрольные расходы ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год составят:

$$13\,180,41 \times 37,10 = 488\,946,58 \text{ тыс. руб.}$$

Поэтому, экономически необоснованной, подлежащей включению /исключению из НВВ является сумма в размере:

$$\text{за 2025 г. } (874\,459,76 - 775\,466,19) = 98\,993,58 \text{ тыс. руб.};$$

$$\text{за 2026 г. } (488\,946,58 - 625\,410,45) = -136\,463,87 \text{ тыс. руб.}$$

2. Прочие неподконтрольные расходы на 2025-2026 гг.

«ФАС России отмечает, что 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.

2025 год является для регулируемой организации третьим годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

ФАС России отмечает, что учет расходов на банковское обслуживание, которые относятся к подконтрольным расходам, в текущем долгосрочном периоде 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.

Таким образом, расходы в сумме 590,8 тыс. руб. (281,07 тыс. руб. на 2025 год с учетом ИПЦ на 2026 год в размере 1,051; 295,4 тыс. руб. на 2026 год) подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

3. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Поскольку был пересмотрен уровень подконтрольных расходов для ООО «ЭнергоПаритет» на 2025-2026 гг., в соответствии с положениями пункта 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов, то, согласно решению, ФАС России от 26.06.2025 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025) РЭК Кузбасса считает необходимым определить величину сглаживания.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 (абз. 13-16) 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 Основ ценообразования № 1178 (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.

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 Основ ценообразования № 1178, 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)

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2025 года составит:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}} = (166\,576,49 + 0) \times (1 + 8,0\%) \times (1 + 5,8\%) - 26\,105,31 = 164\,231,65 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 1

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или
полученного избытка, тыс. руб**

Показатели		Пересмотрено 01.08.2025 по ФАС № 31/61777/25	Пересмотрено 01.10.2026 по ФАС № СП/95195/26
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	0,00	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	60 189,59	60 189,59
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-17,55	-17,55
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta HVB_i^{\text{сод}}$	106 404,45	106 404,45
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	166 576,49	166 576,49

Показатели		Пересмотрено 01.08.2025 по ФАС № 31/61777/25	Пересмотрено 01.10.2026 по ФАС № СП/95195/26
Выпадающие по инвестпрограмме 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	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (исполнение ремонтной программы за период 2018-2022гг)	$B_i^{распред}$	-26 105,31	-26 105,31
ИПЦ 2024 г		7,2 %	-
ИПЦ 2025 г		5,8 %	5,8 %
ИПЦ 2024 г.(согласно предписанию ФАС от 09.09.2026 № СП/95195/26)		-	8,0 %
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		162 821,75	164 231,65

Во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2025 год, в соответствии с пунктом 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, предшествующему текущему периоду регулирования, не может превышать 12 % **(129 610,42 тыс. руб.)** от величины **(1 080 086,86 тыс. руб.)** необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования № 1178

Эксперты предлагают **учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год расходы**, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2023 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний № 98-э, в сумме **129 610,42 тыс. руб.**

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2023 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний № 98-э, в сумме **34 621,23** тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли за 2025 представлен в таблице 2.

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	пересмотр по решению ФАС от 09.09.2026 № СП95195/26	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	5,80%	5,80%	5,80%	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,00
3	Количество активов	у.е.	6 698,48	13 392,22	10 891,67	13 310,22	13 310,22	2 418,55
4	Индекс изменения количества активов	%	14,22%	99,93%	-18,67%	-0,61%	-0,61%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,1613	1,8567	0,9007	1,0426	1,0426	
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	424 207,98	787 615,18	709 437,90	821 175,34	821 175,34	111 737,44
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 578,62	2 930,98	2 640,06	3 056	3 056,00	416
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	422 629,36	784 684,20	706 797,85	818 119	818 119,00	111 322
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	47 255,02	87 737,08	79 028,45	91 476	91 476,00	12 447
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	184 094,53	341 803,19	307 876,42	356 367,37	356 367,37	48 491
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	170 413,80	316 402,57	284 997,02	329 884	329 884,00	44 887
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	8 786,18	16 313,05	14 693,85	17 008,15	17 008,15	2 314
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	198,12	367,84	331,33	383,51	383,51	52
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3 656,10	6 788,18	6 114,40	7 077,42	7 077,42	963
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 865,00	3 462,69	3 118,99	3 610,23	3 610,23	491
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 066,96	5 694,34	5 129,13	5 936,97	5 936,97	808
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 779,91	5 161,38	4 649,07	5 381,31	5 381,31	732
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	393,31	730,25	657,77	761,37	761,37	104
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	526,53	977,59	880,56	1 019,24	1 019,24	139
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	28,13	52,23	47,05	54,46	54,46	7
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1 166,67	2 166,12	1 951,11	2 258,42	2 258,42	307
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 242,10	9 732,86	8 766,79	10 147,58	10 147,58	1 381
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	660 799,63	1 226 888,31	1 105 109,57	1 279 165,83	1 279 165,83	174 056,73
ИТОГО подконтрольные расходы в соответствии с постановлением 1582 (п.38 Основ ценообразования)					775 466,18	911 992,92	874 459,76	98 993,58
2. Расчёт неподконтрольных расходов								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		0	0	0,00	0,00		0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0,00				0
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0	0,00				0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	140 244,40	159 655,53	154 826,20	154 826,20	154 826,20	0

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	пересмотр по решению ФАС от 09.09.2026 № СП95195/26	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	1 190,76	1 392,92	9 727,92	44 758,84	44 758,84	35 030,32
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	8,35	8,53	14,68	14,68	14,68	0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 172,97	1 360,26	9 629,20	44 660,12	44 660,12	35 030,92
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	9,44	24,13	84,04	84,04	84,04	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	14 365,53	26 672,07	17 063,23	17 063,23	17 063,23	0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 364,25	22 221,29	281,07	281,07	281,07	-281,070
2.7.1.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 364,25	22 221,29	281,07	281,07	0,0	-281,070
2.7.1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00				0
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	87 890,00	82 035,00	75 708,20	75 708,20	75 708,20	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	3 754,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	20 120,75	17 620,74	49 048,05	49 048,05	49 048,05	0
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	104 296,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	0,00.	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	373 226,55	309 597,55	306 654,67	341 685,58	341 404,52	34 749,85
3.	Приборы учета							0
4.	Экономия потерь		23 214,62	15 965,37	16 895,06			0
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	36 978,27	-1 124 143	-26 105,31	134 148,13	129 610,42	155 715,73
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000
6.2.	НВВ 2021 года	тыс. руб.	1 542 392,70	1 065 256,27	1 112 727,78	1 112 727,78	1 112 727,78	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	18 508,71	12 783,08	13 352,73	13 352,73	13 352,73	0,0
7.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 112 727,78	441 090,95	1 069 368,27	1 401 179,37	1 358 827,44	289 459,17
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	1 112 727,78	441 090,95	1 069 368,27	1 401 179,37	1 358 827,44	289 459,17
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях								
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	21,12	28,58	34,01	34,01	34,01	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 171,20	3 593,80	3 328,50	3 328,50	3 328,50	0,00
9.3.	Итого	тыс. руб.	66 970,34	102 717,92	113 203,48	113 203,48	113 203,48	0,00
9.4.	Экономия потерь	тыс. руб.			875,64	876	876	0,00
	Итого расходов на оплату потерь				114 079,11	114 079,11	114 079,11	0,00
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-				
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций								
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	688 248,08	2 233 151,52	0,00			0,00
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	688 248,08	2 233 151,52	0,00			0,00
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 867 946,20	2 776 960,39	1 183 447,38	1 515 258,49	1 472 906,56	289 459,17
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 867 946,20	2 776 960,39	1 183 447,38	1 515 258,49	1 472 906,56	289 459,17

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2026 года составит:

Показатели		Утверждено на 2026 год Постановление № 933 от 30.12.2025	Пересмотрено 01.10.2026 по ФАС № СП/95195/26
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	32 477,40	32 477,40
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-1 237 326,62	-1 237 326,62
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	23 077,74	23 077,74
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{cod}$	-1 700 243,76	-1 700 243,76
Итого выпадающие	B_i^{ind}	-2 882 015,24	-2 882 015,24
Выпадающие по инвестпрограмме корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-44 143,26	-44 143,26
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{учит}$	2 216 216,47	2 233 527,47
Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025)		348 733,47	304 221,59
Величина перераспределения необходимой валовой выручки (Решение ФАС от 26.06.2026 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025)		30 135,97	36 386,91
Решение суда от 16.05.2025. № 3а-39/2025		1 837 347,03	1 892 918,97
ИПЦ 2025 г		5,8 %	
ИПЦ 2026 г		5,1 %	5,1 %
ИПЦ 2025 г.(согласно предписанию ФАС от 09.09.2026 № СП95/195/26)			9,0 %
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		1 032 606,69	1 112 223,63

$$B_i = B_i^{ind} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{коррИП} + B_i^{учит} = (-2\,882\,015,24) \times (1 + 9,0\%) \times (1 + 5,1\%) + (-44\,143,26) + 2\,233\,527,47 = -1\,112\,223,63 \text{ тыс.руб.},$$

Где в составе $B_i^{учит}$ учтены экономически обоснованные расходы ООО «ЭнергоПаритет» за 2025 год, выявленные по результатам анализа, предусмотренного пунктом 3 резолютивной части решения ФАС России от 26.06.2025 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025) в размере 289 459,17 тыс. руб., которые необходимо учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со

знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования в сумме 34 621,23 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования, а именно в 2026 году.

Выпадающие доходы на 2026 год анализировались с учетом Экспертного заключения по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненного во исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 по делу № 3а-39/2025, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 21.08.2025 по делу № 66а-639/2025. В целях исполнения решения суда по делу № 3а-39/2025 РЭК Кузбасса учла, исключенные из НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходы на развитие инфраструктуры, предусмотренные постановлениями РЭК КО № 64, 65, 66, 67 от 16.04.2018 на основании приказа ФАС России № 422/18 от 03.04.2018; постановление № 291 от 01.10.2019, в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год в размере 50 000 тыс. руб. Расходы в размере 1 652 352,90 тыс. руб. было предложено учесть при установлении тарифов на 2026 год.

$$B_i^{\text{учит}} = (289\,459,17 * 1,051) + (34\,621,23 * 1,051) + (1\,652\,352,90 * 1,09 * 1,051) = \\ = 2\,233\,527,47 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно предписанию ФАС России необходимо не позднее 01.10.2026 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год.

При исполнении предписания ФАС России Региональная энергетическая комиссия учитывала, что «необходимая валовая выручка» - это экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования (п.2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования №1178).

В рамках исполнения своих полномочий РЭК Кузбасса в отношении ООО «ЭнергоПаритет» необходимая валовая выручка на 2026 год была утверждена в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2025 № 934 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области Кузбасса, поставляемой потребителям на 2026 год» в размере 307 409,40 тыс. руб., из них 100 321,95 тыс. руб. – НВВ на содержание электрических сетей, 207 087,44 тыс. руб. – НВВ на оплату потерь электрической энергии.

РЭК Кузбасса также принималось во внимание, что по состоянию на 01.10.2026 наполнение утвержденного размера НВВ ООО «ЭнергоПаритет» должно быть уже произведено на $\frac{3}{4}$ от общего размера НВВ.

Учитывая судебную практику, в том числе определение Верховного суда Российской Федерации от 30.03.2017 № 53-АПГ17-1, согласно которому

установление «нулевого» тарифа нарушает баланс экономических интересов поставщиков и потребителей ресурсов, то исполнить предписание ФАС России на 2026 год можно в размере, не превышающем $\frac{1}{4}$ от установленного размера НВВ на 2026 год. Эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2026 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2024 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме «-» 762 970,68 тыс. руб.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2024 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме «-» 349 252,95 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

Вывод

По результатам исполнения предписания ФАС России от 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026) РЭК Кузбасса произвела:

1. Расчет подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 и положениями постановления Правительства РФ № 1582 от 19.11.2024. На 2025, 2026 год подконтрольные расходы составят 874 459,76 тыс. руб. и 488 946,58 тыс. руб. соответственно.

2. Исключение прочих неподконтрольных расходов из состава НВВ регулируемой организации в сумме 590,8 тыс. руб. (287,01 тыс. руб. на 2025 год с учетом ИПЦ на 2026 год в размере 1,051; 295,4 тыс. руб. на 2026 год).

3. Расчет суммарной величины распределяемых корректировок НВВ в соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования № 1178.

**Величина экономически обоснованных расходов за 2025 год
ООО «ЭнергоПаритет» по результатам исполнения предписания ФАС России от
02.07.2025 № 31/61777/25, 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026)**

Наименование расходов	Единица измерения	принято РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	Пересмотр ФАС России по предписаниям от 02.07.2025 № 31/61777/25, от 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026)	Отклонения
Количество условных единиц	у.е.	10 891,67	13 310,22	2 418,55
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	775 466,18	874 459,76	98 993,58
Налог на имущество	тыс. руб.	9 629,20	44 660,12	35 031
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	-26 105,31	129 610,42	155 715,73
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	281,07	0,0	- 281,07
Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 069 368,27	1 358 827,44	289 459,17
Итого к учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год	тыс. руб.			289 459,17
Учсть в последующих периодах регулирования	тыс. руб.			34 621,23

Таблица 4

**Величина экономически обоснованных расходов на 2026 год
ООО «ЭнергоПаритет» по результатам исполнения предписания ФАС России от
02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026)**

Наименование расходов	Единица измерения	принято РЭК Постановление № 933 от 30.12.2025	Пересмотр ФАС России по предписаниям, от 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026)	Отклонения
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	625 410,45	488 946,58	-136 463,87
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	295,40	0,0	- 295,40
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	- 889 729,94	- 762 970,67	126 759,27
Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	100 321,95	90 321,95	10 000,00
Итого к учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год	тыс. руб.			-10 000,00
Учсть в последующих периодах регулирования	тыс. руб.			-349 252,95

Таким образом, во исполнение решения ФАС России от 02.09.2026 (исх. № СП/95195/26 от 09.09.2026) величина НВВ на 2026 год составила 297 409,40 тыс. руб. Не учтенные при регулировании ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год экономически обоснованные доходы, выявленные по результатам

Приложение 1. Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЕЭТ» на 2026 год

Экспертная группа:

Заместитель председателя



М.Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования
в электроэнергетике



О.В. Маркова

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год			
			Предложение предприятия	Утверждено РЭК Кузбасса	пересмотрено по ФАС 01.10.2026	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7
1	ИПЦ	%	5,10%	5,10%	5,10%	0
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0
3	Количество активов	у.е.	13 409,61	13 180,41	13 180,41	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,75%	-0,98%	-0,98%	0
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0
6	Итого коэффициент индексации		1,0463	1,0329	1,0329	0
1. Расчёт подконтрольных расходов						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	878 719,93	848 187,77	848 187,77	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 270,01	3 156,39	3 156,39	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	875 449,92	845 031,38	845 031,38	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	97 885,78	94 484,62	94 484,62	0,00
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	381 340,13	368 090,03	368 090,03	0,00
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	353 001,37	340 735,93	340 735,93	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	18 200,02	17 567,63	17 567,63	0,00
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	410,39	396,13	396,13	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7 573,38	7 310,23	7 310,23	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	3 863,23	3 729,00	3 729,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 353,02	6 132,27	6 132,27	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	5 758,40	5 558,32	5 558,32	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	814,72	786,41	786,41	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 090,67	1 052,78	1 052,78	0,00
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	58,27	56,24	56,24	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 416,68	2 332,71	2 332,71	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	10 858,68	10 481,38	10 481,38	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	1 368 804,53	1 321 243,83	1 321 243,83	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы п.38 Основ ценообразования 1178		тыс.руб.		625 410,45	488 946,58	-136 463,87

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год			
			Предложение предприятия	Утверждено РЭК Кузбасса	пересмотрено по ФАС 01.10.2026	Отклонение
2. Расчёт неподконтрольных расходов						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	194 583,13	128 868,87	128 868,87	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	36 802,81	36 753,75	36 753,75	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	82,77	82,77	82,77	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	36 635,99	36 635,99	36 635,99	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	84,04	34,98	34,98	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	29 757,28	22 324,30	22 324,30	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	2 373,80	295,40	0,00	-295,40
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	45 473,00	45 473,00	45 473,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	12 737,94	12 333,61	12 333,61	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	180 662,86	113 355,00	113 355,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	207 901,12	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,06	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	710 291,94	359 403,93	359 108,53	-295,40
3.	Приборы учета		0,00	0,00		0,00
4.	Экономия потерь		0,00	0,00		0,00
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	2 124 598,50	-889 729,94	-762 970,68	126 759,27
5.1.	Корректировки по методике 98-э	тыс.руб.	-91 617,97	-3 105 946,41	-2 996 498,14	109 448,27
5.2.	Величина перераспределения необходимой валовой выручки		30 135,97	30 135,97	36 386,91	6 250,93
5.3.	Корректировка НВВ в соответствии с представлением прокуратуры	тыс.руб.	1 837 347,03	1 837 347,03	1 892 918,97	55 571,94
5.4.	Корректировка НВВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.	348 733,47	348 733,47	304 221,59	-44 511,88
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,000
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	436 459,76	436 459,76	436 459,76	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	5 237,52	5 237,52	5 237,52	
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	4 208 932,48	100 321,95	90 321,95	-10 000,00
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	4 208 932,48	100 321,95	90 321,95	-10 000,00
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	49,69	49,69	49,69	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 328,50	4 167,65	4 167,65	0,00
9.3.	Экономия потерь					0,00
9.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	165 390,75	207 087,44	207 087,44	0,00
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	194 797,82			

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год			
			Предложение предприятия	Утверждено РЭК Кузбасса	пересмотрено по ФАС 01.10.2026	Отклонение
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	4 569 121,06	307 409,40	297 409,40	-10 000,00
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	4 569 121,06	307 409,40	297 409,40	-10 000,00