

а 804
от 27.12.24

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненное во исполнение
решения Кемеровского областного суда от 21.06.2024 года по делу
№ 3а-59/2024, апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда от 30.10.2024 по делу № 66а-1323/2024**

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 21.06.2024 по делу № 3а-59/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 30.10.2024 по делу № 66а-1323/2024 включает:

«Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 779 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области», в части установления пунктом 16 Приложения № 2 для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПаритет» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 441 090, 97 тыс. руб.;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» в части:

строки 16 таблицы 3 Приложения № 1, которым обществу с ограниченной ответственностью «ЭнергоПаритет» установлена необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год;

пунктов 3, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 53, 54, 55, 56 Приложения № 3 (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год).»

В мотивировочной части судебного решения указано о допущенных изменениях в одностороннем порядке источников финансирования инвестиционной программы, в отсутствие экономического обоснования из её состава исключены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения», нарушениях при формировании НВВ Общества в части исключения объемов финансирования на выполнение мероприятий в рамках осуществления технологического присоединения, пересмотр расходов по статье «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования», а также неверном определении органом регулирования мощности сетевой организации.

Следовательно, необходимо провести дополнительный анализ указанных составляющих и определить общий размер необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год.

**Об инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2023-2032 гг.,
в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году**

В соответствие с постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982) стоимость инвестиционной программы на 2024 год составляла 130,960 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования являлись амортизационные отчисления в размере 53,660 млн. руб. и прибыль - 77,300 млн. руб.

Постановлением от 28.12.2023 № 756 РЭК Кузбасса внесла изменение в вышеуказанное постановление в части источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год: размер амортизационных отчислений, согласно внесенным изменениям, составил 17,621 млн. руб. Размер источника финансирования «прибыль» составил 0,000 млн. руб., добавлен источник финансирования «Привлеченные средства. Лизинг» в размере 113,339 млн. руб. без НДС.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 21.06.2024 по делу № 3а-59/2024, РЭК Кузбасса провела анализ возможности финансирования программы из собственных средств (средства на оказание услуг по передаче электроэнергии).

РЭК Кузбасса отмечает, что утвержденная на 2024 год необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоПаритет» на содержание электрических сетей составляет 441,091 млн. руб.

П. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) установлено, что размер прибыли на капитальные вложения не должен превышать 12% необходимой валовой выручки.

Согласно расчетам при вышеуказанном размере НВВ на 2024 год – 441,091 млн. руб., прибыль на капитальные вложения (12% от НВВ) составит 34,000 млн. руб. Данной суммы недостаточно для финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет», т.к. требуется 113,339 млн. руб. прибыли на капитальные вложения.

Таким образом, источниками финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 год являются:

- амортизационные отчисления 17,621 млн. руб.;
- прибыль на капитальные вложения 34,000 млн. руб.;
- привлеченные средства. Лизинг 79,339 млн. руб.

Общий объем финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 год составляет 130,960 млн. руб.

Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В части исключения объемов финансирования на выполнение мероприятий в рамках осуществления технологического присоединения судом отражено следующее:

«Также суд соглашается с доводами административного истца о допущенных нарушениях при формировании НВВ Общества в части исключения объемов финансирования на выполнение мероприятий в рамках осуществления технологического присоединения.

Согласно экспертному заключению, при корректировке НВВ Общества регулирующий орган, сославшись на представление прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» от 6 декабря 2023 года № Прдс-7/3-172-23/-20320001, в целях его исполнения исключил объемы финансирования мероприятий, указанных в постановлениях РЭК Кузбасса от 16 апреля 2018 года № 64 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (подключение к ПС 110/35/6 кВ «КеНоТЭК» по уровню 35 и 6 кВ) энергопринимающих устройств ПАО «Кузбасская топливная компания» по индивидуальному проекту», № 65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная» по индивидуальному проекту, № 66 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная» шахтоучасток «Октябрьский» ООО «УК Заречная» по индивидуальному проекту» (том 1 л.д. 250, том 2 л.д. 1).

Как указано в экспертном заключении, в соответствии с представлением прокуратуры объемы финансирования по перечисленным постановлениям РЭК Кузбасса не могли быть учтены органом регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в связи с чем они подлежат исключению из НВВ на 2024 год за период в котором были даны (с 2019 по 2021 годы), что с учетом индексации составляет 1 702 352, 90 тыс. руб.

Какой – либо самостоятельной оценки экономической обоснованности (необоснованности) исключенных расходов, их фактического получения в целях финансирования мероприятий и последующего освоения с учетом сроков получения, экспертное заключение не содержит. Принятое на заседании Правления РЭК Кузбасса 13 июня 2024 года, то есть в период рассмотрения настоящего дела, дополнение к экспертному заключению (том 7 л.д. 191 – 193) по существу какого-либо анализа формирования принятых к исключению сумм расходов и их обоснования также не содержит, ссылаясь при этом на применение пункта 7 Основ ценообразования.

Анализируя примененное регулирование суд учитывает, что в соответствии с абзацами 1 – 3 пункта 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают

меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов: расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности; учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности (абзац 8 пункта 7 Основ ценообразования).

Исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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 по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, 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, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (абзац 11 пункта 7 Основ ценообразования).

Исходя из приведенных положений пункта 7 Основ ценообразования, содержащееся в нем регулирование подлежит применению в случае выявления факта необоснованных расходов (доходов) регулируемой организации, вследствие чего параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации учитываются к фактическим результатам деятельности регулируемой организации.

В ходе рассмотрение дела не оспаривалось, что приказом Федеральной антимонопольной службы России от 03 апреля 2018 года № 422/18 «Об отмене постановлений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики» были выявлены нарушения РЭК Кемеровской области положений статьи 23.2 Закона об электроэнергетике, пункта 87 Основ ценообразования и пункта 17 Правил технологического присоединения в результате чего расходы ООО «ЭнергоПаритет», связанные с развитием существующей инфраструктуры, в противоречие действующему законодательству были включены в состав платы за технологическое присоединение заявителей как затраты, относящиеся к «последней миле» (строительству новых объектов электросетевого хозяйства). Данные затраты надлежало исключить из размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная», ПАО «Кузбасская топливная компания», ОАО «Шахта Заречная» шахтоучасток «Октябрьский» ООО «УК Заречная», ООО «Шахта «Сибирская» и отразить в постановлениях РЭК Кемеровской области как затраты, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и учитываемые в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с абзацем 12 пункта 87 Основ ценообразования. С учетом изложенного РЭК Кемеровской области было предписано в срок до 01 июля 2018 года, включительно: при условии заключения между заявителями и ООО «ЭнергоПаритет» договоров об осуществлении технологического присоединения после утверждения РЭК Кемеровской области соответствующей платы за технологическое присоединение по индивидуальным проектам, пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЭнергоПаритет» и сетевыми организациями Кемеровской области на 2018 г. с учетом включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение (реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник со строительством ОРУ 110 кВ, установкой трансформаторов 2 x 40 МВА и расширением РУ 6 кВ с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная, строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ ПС Угольная, строительство одной двухцепной отпайки ВЛ 110 кВ от проектируемой ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Угольная до ПС 110 кВ КеНоТЭК) в течение 4-х лет (2018 - 2021 гг.); с учетом исполнения данного пункта пересмотреть единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области (том 5 л.д. 190 – 197).

Вышеуказанный приказ ФАС России не оспорен, недействительным не признан и в силу абзаца 13 пункта 7 Основ ценообразования является обязательным к исполнению регулирующим органом.

16 апреля 2018 года, во исполнение приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18, РЭК Кемеровской области были изданы постановления: № 64 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (подключение к ПС 110/35/6 кВ «КеНоТЭК» по уровню 35 и 6 кВ) энергопринимающих устройств ПАО «Кузбасская топливная компания» по индивидуальному проекту», № 65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная» по индивидуальному проекту, № 66 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная» шахтоучасток «Октябрьский» ООО «УК Заречная» по индивидуальному проекту», № 67 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ООО «Шахта «Сибирская» по индивидуальному проекту». Согласно данных постановлений размер расходов на развитие существующей инфраструктуры в общем составил 1 356 015,16 тыс. руб.

30 июня 2018 года на заседании Правления РЭК Кемеровской области принято решение в целях исполнения приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18 включить в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходы на развитие существующей инфраструктуры, указанные в приказе ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18, в размере, предусмотренном в постановлениях РЭК КО от 16.04.2018 №№ 64-67 со следующим распределением по годам: 2018 год - 0,004 тыс. руб.; 2019 – 2021 годы – средства в размере, предусмотренном постановлениями РЭК КО от 16.04.2018 №№ 64-67, со следующим распределением по годам: 2019 год - 452 005,05 тыс. руб.; 2020 год – 452 005,05 тыс. руб.; 2021 год - 452 005,05 тыс. руб. (том 5 л.д. 198 – 199 – выписка из протокола заседания Правления).

В материалы дела представлено экспертное заключение РЭК Кемеровской области, подготовленное в 2017 году по материалам ООО «ЭнергоПаритет» (г. Кемерово) для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2018 год, которое, в силу даты его подготовки, не содержит данных о включении в НВВ Общества расходов на развитие инфраструктуры (том 8 л.д. 1 – 57).

Согласно экспертному заключению, подготовленному РЭК Кемеровской области в 2018 году по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (г. Кемерово) для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2019 год (том 8 л.д. 58 – 132), во исполнение приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18, а также с учетом ограничения роста тарифов и НВВ

предприятия, в состав НВВ на 2019 год предложено включить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, в сумме 340 000,05 тыс. руб. (том 8 л.д. 93 – 94). Одновременно НВВ Общества снижена в связи с ограничением роста тарифов и НВВ предприятия, вследствие чего предложено учесть в последующих периодах сумму в 120 907, 67 тыс. руб. (том 8 л.д. 102).

В заключении РЭК Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2020 год (том 8 л.д. 133 – 225), предложено включить в НВВ Общества расходы на развитие инфраструктуры во исполнение приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18 в размере 340 000,00 тыс. руб. (том 8 л.д. 185 – 187). Далее, НВВ Общества снижена в связи с ограничением роста тарифов, вследствие чего предложено учесть в последующих периодах сумму в 114 850, 41 тыс. руб. (том 8 л.д. 71).

При установлении величины НВВ ООО «ЭнергоПаритет» и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, регулирующим органом в экспертном заключении (том 9 л.д. 1 – 75) предложено учесть на 2021 год во исполнение приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18 расходы на развитие инфраструктуры в сумме 676 015, 15 тыс. руб. (том 9 л.д. 45 – 46). При этом, в связи с ограничением роста тарифов НВВ предприятия скорректирована в сторону снижения на 720 983,08 тыс. руб., с учетом данной суммы в последующих периодах регулирования (том 9 л.д. 64).

Приказом ФАС России от 23 апреля 2021 года № 394/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» осуществленное РЭК Кемеровской области регулирование на 2021 год признано приведшим к неисполнению приказа ФАС России от 3 апреля 2018 года № 422/18 (том 5 л.д. 200 – 209). Отражено, что орган регулирования в экспертном заключении по ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год причиной значительного роста необходимой валовой выручки на 2021 год по сравнению с необходимой валовой выручкой на 2020 год указал учет в составе НВВ расходов на развитие инфраструктуры, предусмотренных постановлениями РЭК Кузбасса № 64, 65, 66, 67 от 16 апреля 2018 года на основании приказа ФАС России № 422/18, при этом в связи с ограничением роста тарифов экспертами скорректирована необходимая валовая выручка предприятия на 2021 год в сторону снижения на 720 983,08 тыс. руб. (корректировка отражена по статье «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования»). Установив отсутствие правовых оснований к снижению НВВ Общества, ФАС России пришла к выводу о нарушении органом регулирования положений Основ ценообразования и неисполнении предписания ФАС России, данного приказом ФАС России № 422/18, в связи с чем органу регулирования предписано внести корректировку в НВВ

ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год с учетом исполнения приказа ФАС России № 422/18.

Наличие нарушений нормативных правовых актов в области электроэнергетики при установлении величины НВВ и размера тарифов на 2021 год для ООО «ЭнергоПаритет», что привело к снижению НВВ Общества на 720 983,08 тыс. руб., установлено также решением Кемеровского областного суда от 12 июля 2021 года по административному делу № 3а – 126/2021 по иску ООО «ЭнергоПаритет» (том 5 л.д. 217 – 222).

Согласно экспертному заключению, подготовленному РЭК Кузбасса во исполнение приказа ФАС России № 394/21 (том 7 л.д. 213 - 232) регулирующий орган исключил произведенную корректировку НВВ Общества на 2021 год в сторону снижения в сумме 720 983,08 тыс. руб., которая отражена по статье «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования», одновременно предложив на основании п. 7 Основ ценообразования сумму 360 000 тыс. руб. по данной статье в целях сглаживания роста тарифа учесть в последующем периоде регулирования (том 7 л.д. 215).

Приказом ФАС России от 07 сентября 2021 года № 946/21 «Об отмене постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса» осуществленное РЭК Кемеровской области регулирование признано приведшим к неисполнению приказов ФАС России № 422/18 и № 394/21 (том 5 л.д. 210 – 216). Отмечено, что в соответствии с приказом ФАС России № 394/21, органу регулирования необходимо было внести корректировку в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год с учетом исполнения приказа ФАС России № 422/18, что исполнено не было, в целях сглаживания роста тарифов на 2021 год, на основании п. 7 Основ ценообразования, сумма 360 000 тыс. руб. принята к учету в последующем периоде регулирования, тем самым органом регулирования повторно нарушены положения пункта 7 Основ ценообразования и не исполнены приказы ФАС России № 422/18 и № 394/21. В связи с вышеизложенным, органу регулирования предписано внести корректировку в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2021 год с учетом исполнения приказа ФАС России № 422/18.

Как следует из экспертного заключения, подготовленного РЭК Кузбасса во исполнение приказа ФАС России № 946/21 (том 7 л.д. 233 – 241) регулирующий орган предложил учесть в НВВ Общества на 2021 год расходы на развитие инфраструктуры на основании приказа ФАС России № 422/18 в размере 676 015, 15 тыс. руб. Аналогичные данные содержатся в пояснительной записке по вопросу исполнения решения Кемеровского областного суда по делу № 3а – 126/2021 (том 9 л.д. 220 – 223).

Тем не менее ФАС России по результатам рассмотрения споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов), пришла к выводу о недополучении ООО «ЭнергоПаритет» тарифной выручки за 2021 год по независящим от Общества причинам в размере 343 127, 95 тыс. руб. Указанная сумма признана подлежащей к учету в

НВВ Общества на 2022 год (том 5 л.д. 223 – 229 - решение от 08 декабря 2021 года № СП/104744/21).

В заключении РЭК Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2022 год (том 9 л.д. 76 – 219), предложено включить в НВВ Общества сумму недополученного дохода по результатам деятельности за 2021 год в размере 343 127, 95 тыс. руб., определенную ФАС России по результатам рассмотрения заявления ООО «ЭнергоПаритет» (том 9 л.д. 210).

Тарифные решения РЭК Кузбасса на 2022 год были оспорены ООО «ЭнергоПаритет», вследствие чего регулирующий орган во исполнение решений Кемеровского областного суда осуществлял корректировку индивидуальных тарифов для взаиморасчетов Общества со смежными сетевыми организациями, за счет которых, в том числе, происходит наполнение НВВ (том 11 л.д. 1 – 15, 41 – 50).

В экспертном заключении подготовленном РЭК Кузбасса в 2022 году по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии, реализуемой на потребительский рынок на 2023 год и дополнения к нему (том 10 л.д. 1 – 228) отражено, что фактический объем выручки Общества за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей, составил 869 299, 66 тыс. руб., недополученная выручка относительно плановой составила 674 016, 10 тыс. руб. (том 10 л.д. 188). Сумму недополученной выручки за 2021 год предложено уменьшить на сумму, учтенную ранее при установлении НВВ на 2022 год по решению ФАС России, в размере 343 127, 95 тыс. руб. Далее со ссылкой на статьи 6, 23.1 Федерального закона «Об электроэнергетике», приказ ФАС России от 25 ноября 2022 года № 888/22 произведена корректировка НВВ Общества в сторону снижения, расходы в размере 396 112, 51 тыс. руб. предложено учесть в последующих периодах регулирования (том 10 л.д. 194).

Тарифное решение РЭК Кузбасса на 2023 год было оспорено ООО «ЭнергоПаритет», вследствие чего регулирующий орган во исполнение решения Кемеровского областного суда осуществлял корректировку индивидуальных тарифов для взаиморасчетов Общества со смежными сетевыми организациями (том 11 л.д. 16 – 40).

Кроме того, решением ФАС России по результатам рассмотрения споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) от 15 июня 2023 года № СП/46986/23 (резолютивная часть оглашена 7 июня 2023 года), выявлены допущенные РЭК Кузбасса нарушения при определении НВВ Общества на 2023 год, в том числе, в части распределения выявленного недостатка/избытка финансовых средств, вследствие чего регулирующему органу предписано учесть экономически обоснованные расходы за 2021 год по статье «Выпадающие доходы (экономия средств)», за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования» в сумме 396 112, 51 тыс. руб. с учетом

актуального индекса потребительских цен на плановый 2024 год (том 11 л.д. 74 – 80).

В ходе тарифного регулирования 2024 года РЭК Кузбасса во исполнение решения ФАС России предложено принять в НВВ Общества на 2024 год экономически обоснованные расходы за 2021 год по статье «Выпадающие доходы (экономия средств), за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования» в сумме 396 112, 51 тыс. руб. с учетом актуального индекса потребительских цен на плановый 2024 год – 7,2 % (том 1 л.д. 250).

Вместе с тем доказательств учета результатов государственного регулирования деятельности территориальной сетевой организации за вышеуказанный период при осуществлении спорной корректировки суду не представлено. Анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества, в том числе: на предмет его надлежащего фактического финансирования за счет тарифной выручки по годам; достаточности таковой в целях осуществления регулируемой деятельности и в её числе выполнения мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения; фактического выполнения мероприятий в рамках осуществления технологического присоединения применительно к объемам полученной тарифной выручки по годам, в экспертном заключении отсутствует и суду в ходе рассмотрения дела не представлен.

Содержащиеся в таблице 33 экспертного заключения данные об учете в НВВ Общества на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, за период с 2019 по 2021 годы, расходов в общей сумме 1 356 015, 20 тыс. руб. к которым предлагается применить индексы потребительских цен по годам (том 2 л.д. 1), помимо отсутствия подтверждения их фактического выделения, не согласуются с имеющимися в вышеперечисленных экспертных заключениях регулирующего органа сведениями о плановом выделении соответствующего источника.

Без проведения надлежащего анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества ссылка РЭК Кузбасса в дополнительном экспертном заключении на факт не завершения процедуры технологического присоединения в установленные сроки и отсутствие актов осуществления технологического присоединения, судом в обоснование правомерности примененного регулирования не принимается.

Помимо перечисленного, экспертное заключение РЭК Кузбасса не содержит какого-либо обоснования вывода о невозможности учета органом регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходов на развитие инфраструктуры, предусмотренных постановлениями РЭК Кузбасса № 64, 65, 66 от 16 апреля 2018 года во исполнение приказа ФАС России № 422/18.

Тем самым при корректировке НВВ Общества на 2024 год регулирующий орган пришел к выводу об экономической необоснованности исключенных им расходов на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, только лишь на основании

выводов, содержащихся в вынесенном в его адрес предписании прокурора, не обеспечив экспертизу всех необходимых документов и не отразив в своем заключении результаты проведенной экспертизы, как того требуют Правила регулирования.»

Судом было указано на отсутствие какой-либо самостоятельной оценки экономической обоснованности (необоснованности) исключенных расходов, на необходимость проведения надлежащего анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества, поэтому регулирующим органом проведен дополнительный анализ данных расходов.

В соответствии с п. п. 5, 8, 10 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998) (далее – Приказ № 34н) организация для осуществления постановки бухгалтерского учета, руководствуясь законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации и органов, которым федеральными законами предоставлено право регулирования бухгалтерского учета, самостоятельно формирует свою учетную политику, исходя из своей структуры, отраслевой принадлежности и других особенностей деятельности.

Принятая организацией учетная политика утверждается приказом или иным письменным распоряжением руководителя организации.

При этом утверждаются:

- рабочий план счетов бухгалтерского учета, содержащий применяемые в организации счета, необходимые для ведения синтетического и аналитического учета;
- формы первичных учетных документов, применяемых для оформления хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, а также формы документов для внутренней бухгалтерской отчетности;
- методы оценки отдельных видов имущества и обязательств;
- порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств;
- правила документооборота и технология обработки учетной информации;
- порядок контроля за хозяйственными операциями, а также другие решения, необходимые для организации бухгалтерского учета.

Для ведения бухгалтерского учета в организации формируется учетная политика, предполагающая имущественную обособленность и непрерывность деятельности организации, последовательность применения учетной политики, а также временную определенность фактов хозяйственной деятельности.

Учетная политика организации должна отвечать требованиям полноты, осмотрительности, приоритета содержания перед формой, непротиворечивости и рациональности.

Учетная политика ООО «Энергопаритет» для целей бухгалтерского учета на 2024 год утверждена приказом генерального директора от 23.12.2023 № 83 (далее – Учетная политика).

В соответствии с разделом 3.1 Учетной политики учет основных средств производится в соответствии с ФСБУ 6/2020 (утв. Приказом Минфина РФ № 204н от 17.09.2020).

В соответствии с п. 46 Приказа № 34н к основным средствам как совокупности материально-вещественных ценностей, используемых в качестве средств труда при производстве продукции, выполнении работ или оказании услуг, либо для управления организации в течение периода, превышающего 12 месяцев, или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев, относятся здания, сооружения, рабочие и силовые машины и оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности, рабочий и продуктивный скот, многолетние насаждения, внутрихозяйственные дороги и прочие основные средства.

В соответствии с п. 4 ФСБУ 6/2020 для целей бухгалтерского учета объектом основных средств считается актив, характеризующийся одновременно следующими признаками:

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

В соответствии с Приказом Минфина России № 94н от 31.10.2000 информация о наличии и движении основных средств организации, находящихся в эксплуатации, запасе, на консервации, в аренде, доверительном управлении отражается на счете 01 «Основные средства».

Исходя из пункта 18 ФСБУ 26/2020 объект становится основным средством после приведения объекта капитальных вложений в состояние и местоположение, в которых он пригоден к использованию в запланированных целях.

Для постановки на 01 счет как объекта основного средства необходимо наличие сопутствующих документов. Применительно к объектам электроэнергетики вновь построенным либо реконструированным это означает получение разрешения на ввод в эксплуатацию, а также иные документы:

Документы, по оперативно-технологическому управлению,
необходимые для ввода нового оборудования

№ пп	Документ	Ссылка на нормативно- техническую документацию
1.	Разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электроэнергетики	П.13 ПТЭСС
2.	Документы, подтверждающие укомплектованность объекта обученным административно-техническим, оперативным, оперативно-ремонтным, ремонтным и вспомогательным персоналом с проведением обязательных форм работы с персоналом, предусмотренных Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации и утвержденным Порядком проведения работы с персоналом..	П.19 ПТЭСС П.7 ПРП
3.	Документы, подтверждающие ввод в действие средств диспетчерского и технологического управления с линиями связи, устройств предупредительной и аварийной сигнализации, систем пожарной сигнализации и пожаротушения, аварийного освещения, вентиляции.	П.19 ПТЭСС
4.	Проектная, рабочая, приемо-сдаточная и исполнительная документация со всеми последующими изменениями.	П.31 ПТЭСС
5.	Технические паспорта ЛЭП, зданий, сооружений, технологических узлов и оборудования.	П.31 ПТЭСС
6.	Должностные инструкции персонала.	П.31 ПТЭСС
7.	Инструкции по охране труда, разрабатываемые и утверждаемые владельцем объекта электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране труда.	П.31 ПТЭСС
8.	Инструкции по эксплуатации производственных зданий и сооружений, ЛЭП, оборудования и устройств, в том числе инструкции по организации и осуществлению оперативно-технологического управления, по перечню, определяемому владельцем объекта электроэнергетики в соответствии с Правилами и нормативными правовыми актами, устанавливающими требования надежности и безопасности в сфере электроэнергетики;	П.31 ПТЭСС
9.	Оперативная документация: (оперативные схемы, оперативный журнал, журнал распоряжений, диспетчерские и оперативные заявки (журнал (картотека) диспетчерских и оперативных заявок) на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств объектов	П.31 ПТЭСС

	электроэнергетики, журнал РЗА, журнал телемеханики, журнал дефектов, журнал учета работ по нарядам и распоряжениям, журнал учета бригад, работающих на ЛЭП, журнал учета выдачи и возврата ключей от электроустановок).	
10.	Документация по АСУ (инструкции по эксплуатации, руководства по техническому обслуживанию, схемы организации связи).	П.31, 48 ПТЭСС
11.	Документация по РЗА: • инструкции по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА; • перечни сложных устройств РЗА; • графики технического обслуживания устройств РЗА; • рабочие программы вывода из работы (ввода в работу) сложных устройств РЗА; • заводские руководства по эксплуатации устройств РЗА; • методики расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА и иной документации по настройке устройств РЗА в соответствии с Правилами взаимодействия при настройке устройств РЗА; • исполнительные схемы устройств РЗА и вторичного оборудования, паспортов-протоколов и иной документации по техническому обслуживанию устройств РЗА; • документация, необходимая для выполнения переключений в схемах РЗА, в соответствии с Правилами переключений в электроустановках.	П.31, 601 ПТЭСС
12.	Иная документация на отдельные виды ЛЭП и оборудования, предусмотренная ПТЭСС.	П.31 ПТЭСС
13.	Перечень инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха (или) отдела, подстанции, района, участка, лаборатории и службы, документы согласно перечню.	П.33, 34 ПТЭСС
14.	Перечень документов на рабочих местах оперативного, оперативно-ремонтного персонала, документы согласно перечню.	П.35, 36 ПТЭСС
15.	Документация по организации каналов связи, содержащая: • разграничение зон эксплуатационной ответственности, • исполнительные схемы организации связи, • регламенты по оперативному обслуживанию, техническому обслуживанию и ремонту АСУ (СДТУ).	П.55 ПТЭСС
16.	Организационно-распорядительный документ, определяющий: • оперативный персонал, допущенный к производству переключений и уполномоченный на осуществление операций по изменению	П.65 ПТЭСС

	технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и (или) осуществление координации действий персонала, непосредственно выполняющего такие операции; • работников, имеющих право контролировать переключения в электроустановках; • работников, уполномоченных выдавать разрешение на деблокирование при неисправности оперативной блокировки; • работников из числа административно-технического персонала, ремонтного персонала, которым предоставлены права оперативного персонала; • работников из числа административно-технического персонала, имеющих право подачи и согласования диспетчерских (оперативных) заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики; • работников, допущенных к ведению оперативных переговоров.	
17.	Перечень ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики по способу оперативно-технологического управления.	П.67, 70 ПТЭСС
18.	Инструкции по организации и осуществлению оперативно-технологического управления, в том числе по вопросам производства переключений в электроустановках, ведения оперативных переговоров, предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электроэнергетики.	П.75 ПТЭСС
19.	Документы, регулирующие порядок оперативно-технологического взаимодействия между собственником и владельцами других объектов электроэнергетики.	П.76 ПТЭСС
20.	Нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики.	П.31, 95 ПТЭСС
21.	Документация по защите от перенапряжений каждого РУ и ВЛ: • очертание защитных зон молниеотводов, прожекторных мачт, металлических и железобетонных конструкций, возвышающихся зданий и сооружений; • схемы устройств заземления РУ с указанием мест подключения защитных аппаратов, заземляющих спусков подстанционного оборудования и порталов с молниеотводами, расположения дополнительных заземляющих электродов с данными по их длине и количеству; • паспортные защитные характеристики использованных на РУ и ВЛ ограничителей перенапряжений, вентильных и трубчатых	П.615 ПТЭСС

	разрядников и искровых промежутков; • значения сопротивлений заземления опор ВЛ, в том числе тросовых подходов ВЛ, РУ, ТП и переключательных пунктов; • данные о проводимости грунтов по трассе ВЛ и территории РУ; • данные о пересечении ВЛ между собой, с линиями связи, радиотрансляции, автоблокировочными линиями железных дорог; • схемы РУ со значениями длин защищенных тросом подходов ВЛ (для ВЛ с тросом по всей длине - длин опасных зон) и соответствующими им расстояниями по ошиновке между защитными аппаратами РУ и защищаемым оборудованием.	
22.	Программы, типовые программы, бланки, типовые бланки переключений на объектах электроэнергетики.	П.10 ППЭ
23.	Комплексные программы по вводу в работу новых (модернизированных, реконструированных) ЛЭП, оборудования, устройств РЗА и проведения испытаний, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления.	П126, 127 ППЭ

Примечание:

ПТЭСС – Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены Минэнерго России 04.10.2022 №1070);

ППЭ – Правила переключений в электроустановках, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 № 757;

ПРП – Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (утверждены приказом Минэнерго РФ от 22.09.2020 № 796).

Согласно ст.55 Градостроительного кодекса РФ разрешение на ввод объекта в эксплуатацию представляет собой документ, который удостоверяет выполнение строительства, реконструкции объекта капитального строительства в полном объеме в соответствии с разрешением на строительство, проектной документацией, а также соответствие построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям к строительству, реконструкции объекта капитального строительства, установленным на дату выдачи представленного для получения разрешения на строительство градостроительного плана земельного участка, разрешенному использованию земельного участка или в случае строительства, реконструкции линейного объекта проекту планировки территории и проекту межевания территории (за исключением случаев, при которых для строительства, реконструкции линейного объекта не требуется подготовка документации по планировке территории), проекту планировки территории в случае выдачи разрешения на ввод в эксплуатацию линейного объекта, для размещения которого не требуется образование земельного участка, а также ограничениям, установленным в соответствии с земельным и иным законодательством Российской Федерации.

Отсутствие разрешения Ростехнадзора на допуск эл.установки в эксплуатацию, как на период ПНР, так и на постоянной основе исключает возможность включения данной подстанции в единую энергосистему.

Порядок получения от Ростехнадзора допуска в эксплуатацию определен постановлением Правительства РФ № 85 от 30.01.2021 «Правила выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок».

Кроме того, во исполнение решения Кемеровского областного суда по делу № 3а-59/2024 РЭК Кузбасса в адрес ОАО «СО ЕЭС» направила запрос от 20.11.2024 № М 6-1/4251-01, о предоставлении информации о вводе в эксплуатацию ПС Угольная 110/6 кВ, также в адрес ООО «СГК» был направлен запрос от 20.11.2024 № М 6-1/4252-01, о предоставлении информации о подключении ПС Угольная 110/6 кВ к Беловской ГРЭС.

Письмом от 26.11.2024 № Р2-63-Ш-19-3000 АО «СО ЕЭС» на вышеуказанный запрос сообщило, что реконструкция ПС 35 кВ Спутник с установкой ОРУ 110 кВ с образованием ПС 110 кВ Угольная и строительство ВЛ 110 кВ от Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная предусмотрены техническими условиями на технологическое присоединение объектов АО «УК «Сила Сибири» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПартнет», являющимися неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения от 15.03.2018 № 7-2017, предусматривающих технологическое присоединение ЛЭП 6 кВ АО «УК «Сила Сибири» от ПС 110 кВ Угольная до РПП-6 «Насосная гор.-100» с максимальной мощностью 7,5 МВт.

Процедура технологического присоединения установлена Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила ТП), и согласно п.п. 7, 18 Правил ТП предполагает выполнение следующих мероприятий:

- подготовка, согласование с системным оператором и выдача сетевой организацией заявителю технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям (далее - ТУ);

- выполнение ТУ заявителем и сетевой организацией, включая осуществление мероприятий, по подключению энергопринимающих устройств под действие сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики;

- прохождение проверки выполнения ТУ в соответствии с разделом IX Правил ТП.

При этом в соответствии с п. 25 Правил ТП в ТУ подлежат включению - требования к усилению существующей электрической сети в связи с

присоединением новых энергопринимающих устройств, требования к устройствам релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, регистрации аварийных событий и процессов, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, к контролю и поддержанию качества электрической энергии, а также требования к оснащению устройствами релейной защиты и автоматики и подключению энергопринимающих устройств под их действие, размещению устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления, организации (модернизации) каналов связи для функционирования релейной защиты и автоматики.

До настоящего времени ООО «ЭнергоПаритет» не обращалось в АО «СО ЕЭС» с целью проверки выполнения ТУ, а, соответственно, мероприятия по осуществлению фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности в отношении ПС 110 кВ Угольная и ВЛ 110 кВ от Беловской ГРЭС до ПС 110 кВ Угольная, не осуществлялись.

ПС 110 кВ Угольная не введена в эксплуатацию. В соответствии с письмом ООО «ЭнергоПаритет» от 15.10.2024 № 07-10/2211 ввод в эксплуатацию ПС 110 кВ Угольная планируется произвести не позднее 31.12.2025.

Письмом от 28.11.2024 № исх.-3-11/01-122705/24-0-0 от 28.11.2024 ООО «СГК» сообщило, что в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденные Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861, технологическое присоединение к электрическим сетям может быть осуществлено только сетевой организацией, к объектам электрических сетей которой заявитель намерен подключать принадлежащие ему энергопринимающие устройства.

Также из вышеуказанного письма следует, что АО «Кузбассэнерго» является производителем электрической энергии и не является сетевой организацией, следовательно, обязанность по осуществлению технологического присоединения к своим генерирующим объектам у него отсутствует.

Таким образом, до получения всех разрешительных и правоустанавливающих документов нельзя признавать объект готовым к использованию и относить его на основные средства.

Подтверждение обоснованности постановки на учет как основного средства ООО «ЭнергоПаритет» не представлено. При этом бремя доказывания лежит на самой регулируемой организации. Однозначную позицию в данном вопросе занял Восьмой кассационный суд общей юрисдикции в постановлении от 12.11.2022 по делу № 88А-463/2022.

Суд кассационной инстанции указал, что точка зрения о наличии обязанности у регулирующего органа запрашивать дополнительные документы противоречит положениям пункта 19 Правил регулирования цен (тарифов),

согласно которому запрос дополнительных сведений является не обязанностью регулирующего органа, а его дискреционным полномочием.

Также в подтверждение отсутствия факта техприсоединения в Арбитражном суде Кемеровской области на рассмотрении находится дело по иску ООО «ЭнергоПаритет» к АО «Кузбассэнерго» об устранении препятствий в технологическом присоединении к электрическим сетям (А27-22497/2024).

При этом анализ финансово-хозяйственной деятельности показал, что деятельность за период 2018-2023 гг. не была убыточной, поскольку у предприятия есть чистая прибыль.

Таблица 1

Динамика изменения чистой прибыли ООО «ЭнергоПаритет» (тыс.руб.)

Год	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Выручка	511 320	755 870,00	727 444,00	969 282,00	1 509 476	1 860 768
Чистая прибыль	14181	293 894,00	167 613,00	334 927,00	321 814,00	299 259,00

На основании вышеизложенного в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» расходы на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения за период с 2019 по 2021 годы в общей сумме 1 356 015, 20 тыс. руб., к которым предлагается применить индексы потребительских цен по годам, учету не подлежат. Итого с учетом индексации (представлено в таблице 2):

Таблица 2

ИПЦФАКТ	Сумма, тыс.руб.	2020	2021	2022	2023
Учтено в:		3,4%	6,7%	13,8%	5,8%
2019	340 000,05	351 560,00	375 114,52	426 880,32	451 639,38
2020	340 000,00		362 780,00	412 843,64	436 788,57
2021	676 015,15			769 305,24	813 924,94
Итого:	1 356 015,20				1 702 352,90

На основании вышеизложенного $B_i^{\text{распред}}$ составит:

$$B_i^{\text{распред}} = 396\,112,51 * (1 + 7,2\%) - 1\,702\,352,90 = -1\,277\,720,29 \text{ тыс.руб.}$$

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2024 года составит:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}} = (135\,408,38 + 0) \times (1 + 5,8\%) \times (1 + 7,2\%) - 1\,277\,720,29 = -1\,124\,143,36 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия в части содержания электрических сетей на 2024 год рассчитана по формуле 2 Методических указаний 98-э:

$$HVB_i^{\text{cod}} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HVB_{i-2}^{\text{cod}} \times KHK_i$$

$$HVB_i^{\text{cod}} = 1\,226\,888,33 \text{ (PP)} + (309\,597,55 + 34\,000) \text{ (HP)} - 1\,124\,143,36 \text{ (выпадающие расходы)} - 38\,631,19 \text{ (по предписанию ФАС от 13.12.2023)}$$

№ СП/105506/23) + 0,00 (приборы учёта) + 15 965,37 (экономия потерь) + 12 783,08 (КНК) = 436 459,78 тыс. руб.

Баланс электрической мощности ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

В отношении баланса электрической мощности ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год судом сделаны следующие выводы:

«Относительно доводов административного ответчика о соответствии баланса электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» Сводному прогнозному балансу, утвержденному приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП, следует отметить, что данный прогнозный баланс по информации ФАС России не содержит в своем составе сведений о величине полезного отпуска мощности потребителям в разрезе по ТСО; заявленная мощность потребителей ООО «ЭнергоПаритет» по уточненным данным, направленным в ФАС России РЭК Кузбасса в формате шаблона ФГИС ЕИАС ФАС России, составила 124,0069 МВт (том 6 л.д. 55 – 57).

Из изложенного следует, что РЭК Кузбасса, вопреки представленным административным истцом для формирования баланса мощности сетевой организации сведениям о величине присоединенной (заявленной) мощности, в одностороннем порядке использована величина больше предложенной, в отсутствии обоснования такого регулирования как фактическими обстоятельствами (изменение планового объема мощности потребителей, состава имущества, посредством которого планировалось осуществление регулируемой деятельности и т.д.), так и положениями нормативных правовых актов в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу.

В ходе рассмотрения дела данные недостатки экспертного заключения не устранены, надлежащих доказательств недостоверности балансовых показателей, поданных Обществом на тарифное регулирование не представлено, положений нормативных правовых актов, в соответствии с требованиями которых осуществлено оспариваемое регулирование, в том числе позволяющих приравнивать присоединенную (заявленную) мощность сетевой организации к заявленной мощности потребителей и вычислять таковую посредством суммирования значения величин заявленной мощности потребителей нескольких ТСО, не названо.

Вышеизложенное свидетельствует о неверном определении органом регулирования величины присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации».

Во исполнение решения суда от 21.06.2024 № 3а-59/2024 РЭК Кузбасса был проведен дополнительный анализ балансовых показателей мощности на 2024 год ООО «ЭнергоПаритет». Экспертная оценка балансовых показателей мощности, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалы тарифного дела рассматриваемой организацией, а также информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс мощности, представленный в таблице 2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблица 2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблица 2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблица 2)

Таблица 2

Баланс электрической мощности ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН2	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН2	ИИ	Всего
1	Получено электроэнергии от ЭСО в т.ч.	МВт	73,56100	35,58800	25,28400	0,00000	134,43300	67,59500	32,26400	24,89800	0,00000	124,75700	70,57800	33,92600	25,09100	0,00000	129,59500
1.1	Не сетевых организаций	МВт	3,59300	0,00000	0,10800	0,00000	3,70100	3,70700	0,00000	0,10600	0,00000	3,81300	3,65000	0,00000	0,10700	0,00000	3,75700
1.2	Сетевых организаций	МВт	69,96800	35,58800	25,17600	0,00000	130,73200	63,88800	32,26400	24,79200	0,00000	120,94400	66,92800	33,92600	24,98400	0,00000	125,83800
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		0,2400	7,0520		7,2920		0,2420	6,7180		6,9600	0,00000	0,24100	6,88500	0,00000	14,2520
1.2.2	«Евраз-ЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,49800		1,51600		2,0140	0,41200		1,41200		1,8240	0,45500	0,00000	1,46400	0,00000	3,8380
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			2,7170		2,7170			3,5670		3,5670	0,00000	0,00000	3,14200	0,00000	6,2840
1.2.4	«Кузбасс-Электро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0330		0,0330			0,0330		0,0330	0,00000	0,00000	0,03300	0,00000	0,0660
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	67,8490	34,9370	9,3280		112,1140	61,8470	31,6150	8,7060		102,1680	64,84800	33,27600	9,01700	0,00000	214,2820
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0090		0,0090			0,0090		0,00900	0,00000	0,00000	0,00900	0,00000	0,0180
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт		0,4110	0,1010		1,8817		0,4070	0,1090		1,94805	0,00000	0,40900	0,10500	0,00000	3,8298
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,1500		0,1500			0,1180		0,1180	0,00000	0,00000	0,13400	0,00000	0,2680
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,00000					0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,2210		0,3220		0,5430	0,2490		0,2980		0,5470	0,23500	0,00000	0,31000	0,00000	1,0900
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			3,9070		3,9070			3,7790		3,7790	0,00000	0,00000	3,84300	0,00000	7,6860
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт			0,0080		0,0080			0,0100		0,0100	0,00000	0,00000	0,00900	0,00000	0,0180
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,00000					0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,4000		0,0080		1,4080	1,3800		0,0080		1,3880	1,39000	0,00000	0,00800	0,00000	2,7960
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,0250		0,0250			0,0250		0,0250	0,00000	0,00000	0,02500	0,00000	0,050
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,0000					0,0000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000
1.3	Из сети предел. напряжения		0,00000	21,06800	19,80967	2,53883	43,41650	0,00000	23,84650	18,74433	2,49033	45,08117	0,00000	22,45725	19,27700	2,51458	44,24883
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		21,06800	1,77800	0,00000	22,84600		23,84650	1,69800	0,00000	25,54450		22,45725	1,73800	0,00000	48,39050
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			18,03167	0,00000	18,03167			17,04633	0,00000	17,04633			17,53900	0,00000	35,07800
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				2,53883	2,53883				2,49033	2,49033				2,51458	5,02917
1.3.4	в том числе из сети ИИ	МВт					0,00000					0,00000					0,00000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	73,56100	56,65600	45,09367	2,53883	134,43300	67,59500	56,11050	43,64233	2,49033	124,75700	70,57800	56,38325	44,36800	2,51458	129,59500
2.	Потери	%	2,27%	2,16%	2,00%	0,11%	2,82%	2,23%	2,05%	1,95%	0,09%	2,82%	2,25%	2,11%	1,98%	0,10%	2,82%
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	1,6700	1,2223	0,9018	0,0028	3,7970	1,5075	1,1522	0,8510	0,0023	3,5130	1,5888	1,1873	0,8764	0,0026	3,6550
3.1	Сальдо-переход в след.уровня напряжения	МВт	71,8910	55,4337	44,1918	2,5360	130,6360	66,0875	54,9583	42,7913	2,4880	121,2440	68,9893	55,1960	43,4916	2,5120	125,94000
3.2	в том числе из сети ВН	МВт	22,8460	18,0317	2,5388	0,0000	43,4165	25,5445	17,0463	2,4903	0,0000	45,0812	24,1953	17,5390	2,5146	0,0000	44,2488
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	21,0680				0,0000					0,0000					0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	1,7780	18,0317			21,0680	23,8465				23,8465	22,45725				22,4573
		МВт					19,8097	1,6980	17,0463			18,7443	1,73800	17,53900			19,2770

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	2,5388	2,5388	2,5388	0,0000	0,0000	2,4903	2,4903	2,4903	0,00000	0,00000	2,51458	2,51458	2,5146
4	Полезный отпуск всего	МВт	49,0450	37,4020	41,6530	2,5360	130,6360	40,5430	37,9120	40,3010	2,4880	121,2440	44,7940	37,6570	40,9770	2,5120	125,9400
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	31,0020	15,9240	36,6250	0,2260	83,7770	31,7420	16,3120	35,5870	0,2460	83,8870	31,3720	16,1180	36,1060	0,2360	83,8320
4.1.1	одноэтапники	МВт	3,0360	2,1490	20,5050	0,2150	25,9050	2,9940	2,0230	20,2070	0,2350	25,4590	3,01500	2,08600	20,35600	0,22500	25,68200
4.1.2	двухэтапники	МВт	27,9660	13,7750	16,1200	0,0110	57,8720	28,7480	14,2890	15,3800	0,0110	58,4280	28,35700	14,03200	15,75000	0,01100	58,15000
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,2150	2,3100	2,5250	0,0000	0,0000	0,1830	2,2420	2,4250	0,0000	0,0000	0,1990	2,2760	2,4750
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,1570	2,1750	2,3320	0,0000	0,0000	0,1470	2,1070	2,2540	0,0000	0,0000	0,1520	2,1410	2,2930
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0580	0,1350	0,1930	0,0000	0,0000	0,0360	0,1350	0,1710	0,0000	0,0000	0,0470	0,1350	0,1820
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перестои в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	18,0430	21,4780	4,8130	0,0000	44,3340	8,8010	21,6000	4,5310	0,0000	34,9320	13,4220	21,5390	4,6720	0,0000	39,6330
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	18,0430	21,4780	4,8130	0,0000	44,3340	8,8010	21,6000	4,5310	0,0000	34,9320	13,4220	21,5390	4,6720	0,0000	39,6330
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,0000	12,7990	0,0000	0,0000	12,7990	0,0000	12,6670	0,0000	0,0000	12,6670	0,0000	12,7330	0,0000	0,0000	12,7330
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,1520	8,4610	3,5350	0,0000	17,1480	5,0240	8,7230	3,2570	0,0000	17,0040	5,0880	8,5920	3,3960	0,0000	17,0760
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,1120		0,1120			0,1000		0,1000	0,0000	0,0000	0,1060	0,0000	0,1060
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	12,6390	0,2180	0,2950	0,0000	13,1520	3,5270	0,2100	0,3050	0,0000	4,0420	8,0830	0,2140	0,3000	0,0000	8,5970
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,2520				0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,2520	0,2500				0,0390	0,2500	0,2510	0,0000	0,0000	0,2510
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,0370		0,0370					0,0390	0,0390	0,0000	0,0000	0,0380	0,0380
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,1570		0,1570			0,1610		0,1610	0,0000	0,0000	0,1590	0,0000	0,1590
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,0000	0,0000	0,6510	0,0000	0,6510	0,0000	0,0000	0,6430	0,0000	0,6430	0,0000	0,0000	0,6470	0,0000	0,6470
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электроэнергосервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,026		0,026			0,026		0,026	0,000	0,000	0,026	0,000	0,026
4.4.2.16	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.5	Полезный отпуск	МВт	49,0450	37,4020	41,6530	2,5360	130,6360	40,5430	37,9120	40,3010	2,4880	121,2440	44,7940	37,6570	40,9770	2,5120	125,9400
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	49,0450	37,4020	41,6530	2,5360	130,6360	40,5430	37,9120	40,3010	2,4880	121,2440	44,7940	37,6570	40,9770	2,5120	125,9400
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	1,6700	1,2223	0,9018	0,0028	3,7970	1,5075	1,1522	0,8510	0,0023	3,5130	1,5888	1,1873	0,8764	0,0026	3,6550
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	31,0020	15,9240	36,8400	2,5360	86,3020	31,7420	16,3120	35,7700	2,4880	86,3120	31,3720	16,1180	36,3050	2,5120	86,3070
5	Сальдированный пересток электроэнергии из сети в т.ч.	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			5,5070		5,5070			5,7070		5,7070				5,6070	
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			-2,0140		-2,0140			-1,8240		-1,8240				-1,9190	

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			14,4310						13,4370				13,9340		
5.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0790						0,0670				0,0730		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт			-98,9620						-98,1260				-98,5440		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			-0,0090						-0,0090				-0,0090		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			-1,6297						-1,6981				-1,6639		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			-0,1130						-0,0790				-0,0960		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,0000						0,0000				0,0000		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			-0,3860						-0,3860				-0,3860		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			-3,2560						-3,1360				-3,1960		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт			-0,0080						-0,0100				-0,0090		
5.13	«Грансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт			0,0000						0,0000				0,0000		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт			-1,4080						-1,3880				-1,3980		
5.15	«Электросеть-сервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,0010						0,0010				0,0010		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,0000						0,0000				0,0000		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Баланс электрической мощности в котле ООО «ЭнергоПаритет», ОАО «КузбассЭлектрон» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего	ВН	СН1	СН2	ИН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	146,56 81	42,707 0	25,583 0	0,000	214,85 81	138,98 91	42,455 0	25,214 0	0,000	206,65 81	142,77 86	42,581 0	25,398 5	0,000	210,75 81
1.1	Не сетевых организаций	МВт	9,7421	0,0000	0,1080	0,000	9,8501	9,8561	0,0000	0,1060	0,000	9,9621	9,7991	0,0000	0,1070	0,000	9,9061
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	5,0690	0,0000	0,0000	0,000	5,0690	5,0690	0,0000	0,0000	0,000	5,0690	5,0690	0,0000	0,0000	0,000	5,0690
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собствен. РЭС и т.п.)	МВт	4,6731	0,0000	0,1080	0,000	4,7811	4,7871	0,0000	0,1060	0,000	4,8931	4,7301	0,0000	0,1070	0,000	4,8371
1.2	Сетевых организаций	МВт	136,82 60	42,707 0	25,475 0	0,000	205,00 80	129,13 30	42,455 0	25,108 0	0,000	196,69 60	132,97 95	42,581 0	25,291 5	0,000	200,85 20
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,0000	0,2400	7,0520	0,000	7,2920	0,0000	0,2420	6,7180	0,000	6,9600	0,0000	0,2410	6,8850	0,000	7,1260
1.2.2	«ЕвразЭнергоГрано» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,4980	0,0000	1,5160	0,000	2,0140	0,4120	0,0000	1,4120	0,000	1,8240	0,4550	0,0000	1,4640	0,000	1,9190
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,0000	0,0000	2,7170	0,000	2,7170	0,0000	0,0000	3,5670	0,000	3,5670	0,0000	0,0000	3,1420	0,000	3,1420

1.2.5	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	125,93 20	41,935 0	9,6600	0,000	177,52 70	118,72 70	41,696 0	9,0550	0,000	169,47 80	122,32 95	41,815 5	9,3575	0,000 0	173,50 25
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,0000	0,0000	0,0090	0,000	0,0090	0,0000	0,0000	0,0090	0,000	0,0090	0,0000	0,0000	0,0090	0,000 0	0,0090
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,0000	0,4110	0,1010	0,000	0,5120	0,0000	0,4070	0,1090	0,000	0,5160	0,0000	0,4090	0,1050	0,000 0	0,5140
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000	0,1210	0,1500	0,000	0,2710	0,0000	0,1100	0,1180	0,000	0,2280	0,0000	0,1155	0,1340	0,000 0	0,2495
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,2210	0,0000	0,3220	0,000	0,5430	0,2490	0,0000	0,2980	0,000	0,5470	0,2350	0,0000	0,3100	0,000 0	0,5450
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,0000	0,0000	3,9070	0,000	3,9070	0,0000	0,0000	3,7790	0,000	3,7790	0,0000	0,0000	3,8430	0,000 0	3,8430
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,0000	0,0000	0,0080	0,000	0,0080	0,0000	0,0000	0,0100	0,000	0,0100	0,0000	0,0000	0,0090	0,000 0	0,0090
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	10,175 0	0,0000	0,0080	0,000	10,183 0	9,7450	0,0000	0,0080	0,000	9,7530	9,9600	0,0000	0,0080	0,000 0	9,9680
1.2.15	«Электросетсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,0000	0,0000	0,0250	0,000	0,0250	0,0000	0,0000	0,0250	0,000	0,0250	0,0000	0,0000	0,0250	0,000 0	0,0250
1.3	Из сети подстанции		0,0000	64,657 1	27,050 7	2,538 8	94,246 6	0,0000	67,071 6	25,487 3	2,490 3	95,049 3	0,0000	65,864 3	26,269 0	2,514 6	94,647 9
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		64,657 1	1,7780	0,000	66,435 1		67,071 6	1,6980	0,000	68,769 6		65,864 3	1,7380	0,000 0	67,602 3
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			25,272 7	0,000	25,272 7			23,789 3	0,000	23,789 3			24,531 0	0,000 0	24,531 0
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				2,538 8	2,5388				2,490 3	2,4903				2,514 6	2,5146
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	146,56 81	107,36 41	52,633 7	2,538 8	214,85 81	138,98 91	109,52 66	50,701 3	2,490 3	206,65 81	142,77 86	108,44 53	51,667 5	2,514 6	210,75 81
2.	Потери	%	1,95%	1,57%	1,79%	0,00	2,55%	1,94%	1,50%	1,76%	0,00	2,53%	1,94%	1,54%	1,78%	0,00	2,54%
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	2,8510	1,6873	0,9438	0,002 8	5,4850	2,6955	1,6432	0,8910	0,002 3	5,2320	2,7733	1,6653	0,9174	0,002 6	5,3585
3.1	Сальдо-переток в следуюрия напряжения	МВт	143,71 71	105,67 68	51,689 8	2,536 0	209,37 31	136,29 36	107,88 34	49,810 3	2,488 0	201,42 61	140,00 53	106,78 01	50,750 1	2,512 0	205,39 96
3.2	в том числе из сети ВН	МВт	66,435 1	25,272 7	2,5388	0,000	94,246 6	68,769 6	23,789 3	2,4903 0	0,000	95,049 3	67,602 3	24,531 0	2,5146	0,000 0	94,647 9
3.3	в том числе из сети СН1	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	64,657 1				64,657 1	67,071 6				67,071 6	65,864 3				65,864 3
3.5	в том числе из сети НН	МВт	1,7780	25,272 7			27,050 7	1,6980	23,789 3			25,487 3	1,7380	24,531 0			26,269 0
4	Полезный отпуск всего	МВт	0,0000	0,0000	2,5388		2,5388	0,0000	0,0000	2,4903		2,4903	0,0000	0,0000	2,5146		2,5146
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	77,282 0	80,404 1	49,151 0	2,536 0	209,37 31	67,524 0	84,094 1	47,320 0	2,488 0	201,42 61	72,403 0	82,249 1	48,235 5	2,512 0	205,39 96
4.1.1	Однотавовники	МВт	57,416 0	50,499 1	43,509 0	0,226 0	151,65 01	56,649 0	54,283 1	42,051 0	0,246 0	153,22 91	57,032 5	52,391 1	42,780 0	0,236 0	152,43 96
		МВт	5,4700	8,7681	22,812 0	0,215 0	37,265 1	5,2940	8,7421	22,416 0	0,235 0	36,687 1	5,3820	8,7551	22,614 0	0,225 0	36,976 1

4.1.2	двуставочники	МВт	51,946 0	41,731 0	20,697 0	0,011 0	114,38 50	51,355 0	45,541 0	19,635 0	0,011 0	116,54 20	51,650 5	43,636 0	20,166 0	0,011 0	115,46 35
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0350	0,0000	0,8110	2,310 0	3,1560	0,0370	0,0000	0,7090	2,242 0	2,9880	0,0360	0,0000	0,7600	2,276 0	3,0720
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0350	0,0000	0,7490	2,175 0	2,9590	0,0370	0,0000	0,6690	2,107 0	2,8130	0,0360	0,0000	0,7090	2,141 0	2,8860
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0620	0,135 0	0,1970	0,0000	0,0000	0,0400	0,135 0	0,1750	0,0000	0,0000	0,0510	0,135 0	0,1860
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0840	0,0000	0,0900	0,000 0	0,1740	0,0770	0,0000	0,0900	0,000 0	0,1670	0,0805	0,0000	0,0900	0,000 0	0,1705
4.4	Переголки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	19,747 0	29,905 0	4,7410	0,000 0	54,393 0	10,761 0	29,811 0	4,4700	0,000 0	45,042 0	15,254 0	29,858 0	4,6055 0	0,000 0	49,717 5
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,000 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000 0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000 0	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	19,747 0	29,905 0	4,7410	0,000 0	54,393 0	10,761 0	29,811 0	4,4700	0,000 0	45,042 0	15,254 0	29,858 0	4,6055 0	0,000 0	49,717 5
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,0000	12,799 0	0,0000	0,000 0	12,799 0	0,0000	12,667 0	0,0000	0,000 0	12,667 0	0,0000	12,733 0	0,0000	0,000 0	12,733 0
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,1520	16,788 0	3,5510	0,000 0	25,491 0	5,0240	16,834 0	3,2750	0,000 0	25,133 0	5,0880	16,811 0	3,4130	0,000 0	25,312 0
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	12,639 0	0,2180	0,3190	0,000 0	13,176 0	3,5270	0,2100	0,3260	0,000 0	4,0630	8,0830	0,2140	0,3225	0,000 0	8,6195
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,2520	0,0000	0,0000	0,000 0	0,2520	0,2500	0,0000	0,0000	0,000 0	0,2500	0,2510	0,0000	0,0000	0,000 0	0,2510
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СТП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000	0,0000	0,0370	0,000 0	0,0370	0,0000	0,0000	0,0390	0,000 0	0,0390	0,0000	0,0000	0,0380	0,000 0	0,0380
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,0000	0,0000	0,1570	0,000 0	0,1570	0,0000	0,0000	0,1610	0,000 0	0,1610	0,0000	0,0000	0,1590	0,000 0	0,1590
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,0000	0,1000	0,6510	0,000 0	0,7510	0,0000	0,1000	0,6430	0,000 0	0,7430	0,0000	0,1000	0,6470	0,000 0	0,7470
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,7040	0,0000	0,0000	0,000 0	1,7040	1,9600	0,0000	0,0000	0,000 0	1,9600	1,8320	0,0000	0,0000	0,000 0	1,8320
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,0000	0,0000	0,0260	0,000 0	0,0260	0,0000	0,0000	0,0260	0,000 0	0,0260	0,0000	0,0000	0,0260	0,000 0	0,0260
4.5	Полезный отпуск	МВт	77,282 0	80,404 1	49,151 0	2,536 0	209,37 31	67,524 0	84,094 1	47,320 0	2,488 0	201,42 61	72,403 0	82,249 1	48,235 5	2,512 0	205,39 96
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	77,198 0	80,404 1	49,061 0	2,536 0	209,19 91	67,447 0	84,094 1	47,230 0	2,488 0	201,25 91	72,322 5	82,249 1	48,145 5	2,512 0	205,22 91
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,8510	1,6873	0,9438	0,002 8	5,4850	2,6955	1,6432	0,8910	0,002 3	5,2320	2,7733	1,6653	0,9174	0,002 6	5,3585
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	57,535 0	50,499 1	44,410 0	2,536 0	154,98 01	56,763 0	54,283 1	42,850 0	2,488 0	156,38 41	57,149 0	52,391 1	43,630 0	2,512 0	155,68 21
5	Сальдированный перерок электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			5,5070					5,7070					5,6070		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			-2,0140					-1,8240					-1,9190		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			22,7740					21,5660					22,1700		

[illegible]

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

При исполнении судебного решения от 21.06.2024 по делу № 3а-59/2024 необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоПаритет» составила:

34 000,00 тыс. руб. = 436 459,78 (НВВ предприятия без учета оплаты потерь во исполнение судебного решения) – 402 459,78 (НВВ предприятия на 2024 год)

Во исполнение решения Кемеровского областного суда по делу № 3а-59/2024 в связи с изменением мощности и размера необходимой валовой выручки, был произведен расчет индивидуальных тарифов, с территориальной сетевой организацией ООО «Кузбасская энергосетевая компания», согласно которому оплата ООО «ЭнергоПаритет» в ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по индивидуальному тарифу составит 406 873,63 тыс. руб.

Оплата ООО «ЭнергоПаритет» по индивидуальным тарифам в ОАО «КузбассЭлектро» составит 457 139,99 тыс. руб.

Заключение

В соответствии с вышеизложенным произведен пересмотр необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год, которая составила 436 459,78 тыс. руб. (приложение 1).

Приложение:

1. Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет»
2. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

И. о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» методом долгосрочной индексации во исполнение решения Кемеровского областного суда от 21.06.2024 года по делу № 3а-59/2024, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 30.10.2024 по делу № 66а-1323/2024

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК постановление от 01.10.24 № 226	Утверждено РЭК (дело № 3а-59/2024)
Расчёт коэффициента индексации				
1	ИПЦ	%	7,20%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%
3	Количество активов	у.е.	13 392,20	13 392,20
4	Индекс изменения количества активов	%	99,93%	99,93%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,8567	1,8567
1. Расчёт подконтрольных расходов				
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	787 615,19	787 615,19
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 930,99	2 930,99
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	784 684,20	784 684,20
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	87 737,08	87 737,08
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	341 803,21	341 803,21
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	316 402,57	316 402,57
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	16 313,06	16 313,06
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	367,84	367,84
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 788,18	6 788,18
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	3 462,70	3 462,70
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	5 694,34	5 694,34
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	5 161,39	5 161,39
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	730,25	730,25
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	977,59	977,59
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	52,22	52,22
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2 166,12	2 166,12
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	9 732,86	9 732,86
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	1 226 888,34	1 226 888,34
2. Расчёт неподконтрольных расходов				
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0	0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	159 655,53	159 655,53
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	1 392,92	1 392,92

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК постановление от 01.10.24 № 226	Утверждено РЭК (дело № 3а-59/2024)
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	8,53	8,53
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 360,26	1 360,26
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	24,13	24,13
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	26 672,07	26 672,07
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	22 221,29	22 221,29
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	82 035,00	82 035,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	17 620,74	17 620,74
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	34 000
2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	309 597,55	343 597,55
3.	Приборы учета			
4.	Экономия потерь		15 965,370	15 965,370
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	-1 162 774,55	-1 162 774,55
5.1.	Корректировки по методике 98-э	тыс. руб.	153 576,93	153 576,93
5.2.	Величина перераспределения НВВ в рамках сглаживания в последующих периодах. Период сглаживания не более 5ти лет. Выпадающие на 2023 год 433 090,78 тыс.руб. В 2023 год а учтено 36 978,27 тыс.руб. Сумма сглаживания 396 112, 51 тыс. руб.	тыс. руб.	424632,61	424632,61
5.3.	Представление прокуратура Кемеровской области - Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 "Об устранении нарушений федерального законодательства"	тыс. руб.	- 1 702 352,90	- 1 702 352,90
5.4.	Предписание ФАС России от 13.12.2023 № СП/105506/23	тыс. руб.	- 38 631,19	- 38 631,19
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012
6.2.	НВВ 2020 года	тыс. руб.	1 065 256	1 065 256
ИТОГО корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	12 783	12 783
7.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	402 459,78	436 459,78
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	402 459,78	436 459,78
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях				
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	28,58	28,58
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 594	3 594
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб	102 717,91	102 717,91

Одноставочные														
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47						2 433,17	2 762,96	4 429,45		
мощность, руб/МВт.мес														
Двуставочные														
Двуставочные без ГН														
электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83	106,99	160,42	298,21	784,55						
мощность, руб/МВт.мес	948	1 130	1 156	1 243	1 023	1 185	1 403							
	676,65	387,51	523,54	298,60	546,21	719,98	903,71	538,42						
Двуставочные ГН														
электроэнергия, руб/МВт.ч														
мощность, руб/МВт.мес														
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч														
Итого														
Потери, руб/МВт.ч														

Выручка ТСО														
Население	156,48	0,00	3 745,32	11 788,79	15 690,59	176,76	0,00	3 582,05	12 526,66	16 285,46	333,24	0,00	7 327,37	24 315,45
с 0,7, тыс.руб.	156,48	0,00	3 310,23	10 922,61	14 389,32	176,76	0,00	3 267,53	11 578,95	15 023,24	333,24	0,00	6 577,76	22 501,56
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	435,09	866,18	1 301,27	0,00	0,00	314,52	947,71	1 262,22	0,00	0,00	749,60	1 813,89
Прочие	348	371	349		1 072	371	421	372		1 168	720	792	721	5 2 240
	857,42	761,39	785,52	2 347,10	751,44	942,71	014,64	206,88	2 862,58	026,81	800,14	776,03	992,40	209,68 778,25
Из расчета по двуставочному тарифу														
электроэнергия, тыс.руб.	22	29 260,20	47 870,43	661,19	99 833,92	24 045,50	34 827,42	51 550,25	790,95	214,12	087,61	64	99	1 211
мощность, тыс.руб.	042,11	342	301	972	347	386	320	320	1 056	674	728	622	622	3 2 029
	815,31	501,20	915,10	1 685,91	917,52	187,22	656,63	2 071,62	812,69	712,53	688,42	571,73	757,54	730,21
Итого, тыс.руб.	349	371	353	1 088	372	421	375	788,93	15 389,24	312,28	133,37	776,03	319,77	29 525,13 754,30