

№ 1234
от 17.10.25

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение
по материалам ООО «ЭнергоПаритет», выполненное 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

КЕМЕРОВО 2025 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 16.05.2025 по делу № 3а-39/2025 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 21.08.2025 по делу № 66а-639/2025 включает:

«Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27 декабря 2024 года № 804 «Об установлении ООО «ЭнергоПаритет» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год»

В мотивировочной части судебного решения указано, что 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, не обеспечив экспертизу всех необходимых документов и не отразив в своем заключении результаты проведенной экспертизы, как того требуют Правила регулирования.

Также в решении суда отражено, что прибыль на капитальные вложения, определенная РЭК Кузбасса по правилам пункта 38 Основ ценообразования как не превышающая 12 процентов от необходимой валовой выручки Общества на 2024 год, как величина источника финансирования инвестиционной программы не может быть признана установленной в экономически обоснованном размере в соответствии с требованиями законодательства, равно как и привлечение в связи с этим иных источников финансирования, поскольку при расчете необходимой валовой выручки Общества на 2024 год РЭК Кузбасса допущены нарушения.

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

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:

«Как следует из обстоятельств дела, при корректировке НВВ Общества на 2024 год регулирующей 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», в сумме 1 702 352, 90 тыс. руб. (том 2 л.д. 100 - 102).

С данным регулированием судебные инстанции не согласились в связи с отсутствием какой – либо оценки экономической обоснованности (необоснованности) исключенных расходов, их фактического получения в целях финансирования мероприятий и последующего освоения с учетом сроков получения.

Согласно экспертному заключению, подготовленному в целях принятия Постановления № 804, регулирующей орган вновь пришел к выводу об исключении из НВВ Общества на 2024 год расходов на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения за период с 2019 года по 2021 год в общей сумме 1 356 015, 20 тыс. руб., что с учетом индексации составляет 1 702 352, 90 тыс. руб. (том 5 л.д. 116 – 125).

Оценивая правомерность осуществленного регулирования суд отмечает, что расходы на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, подлежали включению в НВВ Общества на основании приказа Федеральной антимонопольной службы от 03 апреля 2018 года № 422/18 (том 4 л.д. 9 – 24).

Из содержания данного приказа следует, что ФАС России 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.

Приказ ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18 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» (том 4 л.д. 25 – 36). 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. (административное дело № 3а – 59/2024 том 5 л.д. 198 – 199 – выписка из протокола заседания Правления).

Повторно анализируя расходы на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, РЭК Кузбасса пришла к выводу о выделении таковых в требуемых суммах и необходимости последующего их исключения поскольку процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств до настоящего времени не завершена (том 5 л.д. 116 – 125).

В целях расчета спорной корректировки в таблице 2 экспертного заключения приведены сведения об учтенных суммах по годам, величинах, применяемых к ним индексов потребительских цен и полученное итоговое значение – 1 702 352,90 тыс. руб. (том 5 л.д. 124). Вместе с тем обоснование сумм, указанных в таблице 2 в качестве учтенных, в экспертном заключении отсутствует, содержание таблицы 2 аналогично содержанию таблицы 33 экспертного заключения к Постановлениям № 779 и 780, признанным судом недействующими в части, в том числе, по причине допущенных нарушений при определении оспариваемой Обществом корректировки НВВ (том 2 л.д. 101, л.д. 1 – 250, том 3 л.д. 1 – 95).

При этом как ранее, так и в рамках рассмотрения настоящего спора РЭК Кузбасса каких-либо доказательств фактического выделения в соответствующий период денежных средств в указанных в таблицах суммах на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не представила.

Более того, в ходе оспаривания Обществом Постановлений № 779 и 780, судом было установлено, что содержание таблицы 33 не согласуются и с имеющимися сведениями о плановом выделении соответствующего источника (том 1 л.д. 162 – 183). Данные обстоятельства, установленные вступившим в законную силу судебным актом по административному делу № 3а – 59/2024, в силу

положений части 2 статьи 64 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации, не доказываются вновь и не подлежат оспариванию.

Доводы стороны административного ответчика о том, что снижение итоговой величины НВВ Общества в каждом году юридически значимого периода не повлияло на плановое выделение источника по оспариваемой статье затрат, приведенные в обоснование содержания таблицы 2, судом не принимаются.

Так, согласно экспертного заключения РЭК Кемеровской области, подготовленного 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, оно не содержит данных о включении в НВВ Общества расходов на развитие инфраструктуры (административное дело № 3а – 59/2024 том 8 л.д. 1 – 57).

Из экспертного заключения, подготовленного 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 (административное дело № 3а – 59/2024 том 8 л.д. 58 – 132), следует, что во исполнение приказа ФАС России от 03 апреля 2018 года № 422/18 в состав НВВ на 2019 год предложено включить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, в сумме 340 000,05 тыс. руб. (административное дело № 3а – 59/2024 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. (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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. (административное дело № 3а – 59/2024 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. (административное дело № 3а – 59/2024 том 8 л.д. 202).

При установлении величины НВВ ООО «ЭнергоПаритет» и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, регулирующим органом в экспертном заключении 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. (административное дело № 3а – 59/2024 том 9 л.д. 45 – 46). Далее, 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 7 л.д. 35 – 54).

Согласно экспертному заключению, подготовленному РЭК Кузбасса во исполнение приказа ФАС России № 394/21 (административное дело № 3а – 59/2024 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.

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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 том 9 л.д. 220 – 223).

Вместе с тем 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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» (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 дополнении к нему (административное дело № 3а – 59/2024 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. (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 (административное дело № 3а – 59/2024 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 2 л.д. 100).

Изложенное достоверно подтверждает недофинансирование регулируемой деятельности Общества в анализируемый период, на что также обращает внимание

ФАС России в своих письменных пояснениях (том 6 л.д. 24 – 26). Аналогичные, по существу, выводы содержатся в представленном стороной административного истца заключении по результатам экспертного исследования государственного тарифного регулирования ООО «ЭнергоПаритет», подготовленном ООО «КОНСЭН» (том 6 л.д. 67 – 145, 224 – 227).

Тот факт, что регулятор снижая величину НВВ в связи с ограничением роста уровня тарифов не отражал из какой статьи расходов происходит изъятие средств (например, при регулировании 2021 года после установления экономически обоснованной НВВ, её итоговая величина скорректирована в сторону снижения на 720 983, 08 тыс. руб.), не подтверждает выделение на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, денежных средств в суммах и в сроки, указанные в таблице 2 экспертного заключения к Постановлению № 804.

Каким образом вышеприведенные обстоятельства государственного регулирования деятельности территориальной сетевой организации, установленные также в ходе рассмотрения административного дела № 3а – 59/2024, были учтены РЭК Кузбасса при повторном анализе расходов на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, в экспертном заключении к Постановлению № 804 не отражено и суду не названо.

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, на необходимость которого было указано в судебных актах, во исполнение которых принято оспариваемое постановление, в экспертном заключении отсутствует и суду в ходе рассмотрения дела не представлен.

Одновременно судом установлено, что 11 декабря 2024 года тарифный орган дополнительно запрашивал материалы в целях подтверждения экономической обоснованности затрат на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, которые были предоставлены ООО «ЭнергоПаритет» 16 декабря 2024 года в электронном виде и на бумажном носителе в количестве 10 590 л. (том 4 л.д. 59 – 60, 61 – 86). Являлись ли данные документы предметом исследования при принятии оспариваемого нормативного правового акта и каковы его результаты в экспертном заключении не отражено.

При этом действительно, по общему правилу на тарифном органе не лежит безусловная обязанность запрашивать по собственной инициативе дополнительные документы (пункт 19 Правил регулирования тарифов № 1178). Однако, когда таковые были запрошены и получены регулирующим органом, они подлежат

изучению и соответствующей оценке в том числе применительно к вопросу экономической обоснованности (необоснованности) анализируемых затрат.

При таких данных, в отсутствие надлежащего анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества факт не завершения процедуры технологического присоединения судом в обоснование правомерности примененного регулирования не принимается. Ранее на это было обращено внимание при рассмотрении административного дела № 3а – 59/2024, в ходе которого аналогичные доводы регулирующего органа были изучены и отклонены.

Указание РЭК Кузбасса в экспертном заключении на то, что финансово-хозяйственная деятельность Общества за период 2018 – 2023 годы не была убыточной, поскольку у предприятия есть чистая прибыль в размере, указанном в Таблице 1 (том 5 л.д. 124), изложенные выше выводы суда не меняет, поскольку данные сведения не могут подменить собой анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества в требуемом аспекте.

Таким образом, 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, не обеспечив экспертизу всех необходимых документов и не отразив в своем заключении результаты проведенной экспертизы, как того требуют Правила регулирования. Наличие представления прокурора об исключении оспариваемых затрат, в силу особенностей тарифного регулирования, не освобождает регулирующий орган от проведения такой экспертизы.»

Во исполнение решения суда от 16.05.2025 № 3а-39/2025 Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) был проведен дополнительный анализ объемов фактического выполнения 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».

Анализ проводился на основании материалов, представленных ООО «ЭнергоПаритет» 16.12.2024 в целях подтверждения экономической обоснованности затрат на реализацию мероприятий (в электронном виде и на

бумажном носителе в количестве 10 590 л. Расчет объемов фактического выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» представлен в таблице 1.

Таблица 1

Расчет объемов фактического выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет»

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
Итого:			1 806 738 369,19	1 446 461 948,20	1 538 769 859,60
1	КАДСИТИ, ООО = Договор № 11.05.2018_П1 = Оформление земельных участков для ПС Угольная = Акт № 1 от 09.08.2018	2018	130 000,00	106 600,00	
2	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 1 от 20.08.2018	2018	1 412 471,80	1 158 226,88	
3	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 2 от 01.10.2018	2018	2 000 000,00	1 640 000,00	
4	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 3 от 30.10.2018	2018	2 000 000,00	1 640 000,00	
5	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 4 от 30.11.2018	2018	1 745 703,20	1 431 476,62	
6	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 5 от 30.11.2018	2018	1 254 296,80	1 028 523,38	
7	КАДСИТИ, ООО = Договор № 28.04.2018_П1 = Выбор трассы для ЛЭП 110 кВ до ПС Угольная = Акт № 1 от 24.01.2019	2018	300 000,00	246 000,00	
8	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 1 от 24.01.2019	2018	300 000,00	246 000,00	
Итого за 2018 год			9 142 471,80	7 496 826,88	
9	Акт выполненных работ № 1 от 22.04.2019	2019	1 696 035,60	1 356 828,48	
10	Акт выполненных работ № 2 от 25.04.2019	2019	699 873,60	559 898,88	
11	Акт выполненных работ № 3 от 27.05.2019	2019	894 470,40	715 576,32	
12	Акт выполненных работ № 4 от 21.06.2019	2019	1 410 424,80	1 128 339,84	
13	Акт выполненных работ № 5 от 21.06.2019	2019	278 508,00	222 806,40	
14	Акт выполненных работ № 6 от 22.07.2019	2019	3 205 936,80	2 564 749,44	
15	Акт выполненных работ № 7 от 30.08.2019	2019	2 546 343,60	2 037 074,88	
16	Акт выполненных работ № 8 от 25.10.2019	2019	1 188 733,20	950 986,56	
17	Акт выполненных работ № 9 от 25.10.2019	2019	4 074 993,60	3 259 994,88	
18	Акт выполненных работ № 10 от 25.10.2019	2019	41 774 895,60	33 419 916,48	
19	Акт выполненных работ № 11 от 22.11.2019	2019	770 604,00	616 483,20	
20	Акт выполненных работ № 12 от 22.11.2019	2019	933 627,60	746 902,08	
21	Акт выполненных работ № 13 от 22.11.2019	2019	234 442,80	187 554,24	
22	Акт выполненных работ № 14 от 22.11.2019	2019	119 553,60	95 642,88	
23	Акт выполненных работ № 15 от 25.12.2019	2019	1 807 863,60	1 446 290,88	
24	Акт выполненных работ № 16 от 25.12.2019	2019	4 212 777,60	3 370 222,08	
25	РООС, ООО = Договор № 30.04.2019_У1 = Строительный контроль = Акт от 30.06.2019	2019	24 000,00	19 200,00	
26	РООС, ООО = Договор № 30.04.2019_У1 = Строительный контроль = Акт от 30.08.2019	2019	24 000,00	19 200,00	
27	РООС, ООО = Договор № 30.04.2019_У1 = Строительный контроль = Акт от 31.05.2019	2019	24 000,00	19 200,00	
28	0188_РООС, ООО = Договор № 30.04.2019_У1 = Строительный контроль = Акт от 31.07.2019	2019	24 000,00	19 200,00	
29	КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 1 от 26.04.2019	2019	14 000,00	11 200,00	
30	0195_КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 2 от 28.02.2020	2019	21 000,00	16 800,00	
31	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 6 от 22.01.2019	2019	2 500 000,00	2 000 000,00	
32	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 7 от 22.02.2019	2019	2 500 000,00	2 000 000,00	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
33	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР1 = Акт № 8 от 28.02.2019	2019	2 618 831,20	2 095 064,96	
34	СКЭК ОАО = Акт, СЧФК от 07.11.2019	2019	6 857,32	5 485,86	
35	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 2 от 07.06.2019	2019	341 701,00	273 360,80	
36	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 3 от 07.06.2019	2019	341 701,00	273 360,80	
37	КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 1 от 26.04.2019	2019	14 000,00	11 200,00	
38	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 1 от 22.04.2019	2019	689 830,83	551 864,66	
39	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 2 от 23.05.2019	2019	1 631 216,37	1 304 973,10	
40	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 3 от 22.08.2019	2019	405 475,44	324 380,35	
41	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 4 от 30.09.2019	2019	1 038 868,92	831 095,14	
42	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 5 от 29.10.2019	2019	126 782,61	101 426,09	
43	КАДСИТИ, ООО = Договор № 28.04.2018_П1 = Выбор трассы для ЛЭП 110 кВ до ПС Угольная = Акт № 1 от 24.01.2019	2019	300 000,00	300 000,00	
44	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 1 от 24.01.2019	2019	30 000,00	30 000,00	
45	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 2 от 07.06.2019	2019	341 701,00	341 701,00	
46	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 3 от 07.06.2019	2019	341 702,00	341 702,00	
47	КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 1 от 26.04.2019	2019	14 000,00	14 000,00	
48	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 1 от 22.04.2019	2019	689 830,83	551 864,66	
49	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 2 от 24.06.2019	2019	1 631 216,37	1 304 973,10	
50	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 3 от 22.08.2019	2019	405 475,44	324 380,35	
51	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 4 от 29.10.2019	2019	1 038 868,92	831 095,14	
52	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 5 от 29.10.2019	2019	126 782,61	101 426,09	
53	КАДСИТИ, ООО = Д. 17.09.2019_П1 = План трассы стро-ва ВЛ 110 кВ до ПС КеНотЭК = Акт № 1 от 17.09.2019	2019	96 000,00	96 000,00	
54	КАДСИТИ, ООО = Д. 17.09.2019_П1 = План трассы стро-ва ВЛ 110 кВ до ПС КеНотЭК = Акт № 2 от 10.10.2019	2019	144 000,00	144 000,00	
итого за 2019 год			83 354 926,26	66 937 421,61	
55	Акт выполненных работ № 17 от 31.07.2020	2020	24 803 704,80	19 842 963,84	
56	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2020 год_дог 58 1	2020	2 301,68	1 841,34	
57	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2020 год_дог 56 2	2020	2 311,36	1 849,09	
58	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2020 год_дог 53 1	2020	760,48	608,38	
59	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2020 год_дог 53 2	2020	824,24	659,39	
60	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2020 год_дог 56 1	2020	2 480,96	1 984,77	
61	КФ СГК Беловская ГРЭС - АКТЫ 2020	2020	269 395,44	215 516,35	
62	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 4 от 28.02.2020	2020	30 000,00	24 000,00	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без нде, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
63	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 5 от 28.02.2020	2020	100 000,00	80 000,00	
64	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 6 от 28.02.2020	2020	100 000,00	80 000,00	
65	КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 2 от 28.02.2020	2020	21 000,00	16 800,00	
66	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 6 от 28.02.2020	2020	451 410,00	361 128,00	
67	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 7 от 31.03.2020	2020	302 977,20	242 381,76	
68	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 8 от 03.06.2020	2020	1 558 274,40	1 246 619,52	
69	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР2 = Акт № 9 от 17.08.2020	2020	629 823,63	503 858,90	
70	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 4 от 28.02.2020	2020	30 000,00	30 000,00	
71	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 5 от 28.02.2020	2020	10 000,00	10 000,00	
72	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 6 от 28.02.2020	2020	10 000,00	10 000,00	
73	КАДСИТИ, ООО = Д. 18.04.2019_П1 = Кадастровые работы при реконструкции ПС Спутник = Акт № 2 от 28.02.2020	2020	21 000,00	21 000,00	
74	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 6 от 28.02.2020	2020	451 410,00	361 128,00	
75	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 7 от 31.03.2020	2020	302 977,20	242 381,76	
76	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 8 от 03.06.2020	2020	1 558 274,40	1 246 619,52	
77	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 10.07.2018_ПИР3 = Акт № 9 от 17.08.2020	2020	629 823,63	503 858,90	
78	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 1 от 30.11.2020	2020	1 631 831,48	1 305 465,18	
итого за 2020 год			32 920 580,90	26 350 664,72	
79	Акт выполненных работ № 18 от 26.02.2021	2021	6 900 916,80	5 520 733,44	
80	Акт выполненных работ № 19 от 25.03.2021	2021	6 900 916,80	5 520 733,44	
81	Акт выполненных работ № 20 от 29.06.2021	2021	24 647 701,20	19 718 160,96	
82	Акт выполненных работ № 21 от 30.09.2021	2021	14 400 738,00	11 520 590,40	
83	Акт выполненных работ № 22 от 30.09.2021	2021	318 177,60	254 542,08	
84	0251_акт от 31.07.2021 за период с 10.12.2020 по 31.12.2020 дог. ЗУ от 10.12.2020	2021	94,54	75,63	
85	акты от 31.07.2021 с января по июль 2021г дог. ЗУ от 10.12.2020	2021	932,47	745,98	
86	акты за август - сентябрь 2021г дог. ЗУ от 10.12.2020	2021	155,41	124,33	
87	акт от 30.09.2021 - УК Сила Сибири	2021	133,21	106,57	
88	акт от 31.10.2021 - УК Сила Сибири	2021	159,85	127,88	
89	акт от 30.11.2021 - УК Сила Сибири	2021	159,85	127,88	
90	акт от 31.12.2021 - УК Сила Сибири	2021	159,85	127,88	
91	ШАХТА ЗАРЕЧНАЯ АО = Акты, СЧФК за 2021 год дог 56 1, 58 1,56 2,53 1,53 2	2021	8 358,80	6 687,04	
92	Акт № 1 от 29.07.2021	2021	4 087 339,20	3 269 871,36	
93	Акт № 2 от 29.07.2021	2021	8 085,00	6 468,00	
94	Акт № 3 от 31.10.2021	2021	777 706,58	622 165,26	
95	Акт № 4 от 30.11.2021	2021	828 833,40	663 066,72	
96	Акт № 5 от 30.12.2021	2021	9 824 502,00	7 859 601,60	
97	КФ СГК Беловская ГРЭС - АКТЫ 2021	2021	461 820,24	369 456,19	
98	КАДСИТИ, ООО = Д. № 04.03.2019_П1 = Получение разрешения на стр-во ЛЭП 110 кВ от ОРУ БГРЭС до ПС Угольная = Акт № 1 от 16.06.2021	2021	1 962 165,98	1 569 732,78	
99	Акт № 1 от 29.07.2021	2021	3 586 914,00	2 869 531,20	
100	Акт № 2 от 31.10.2021	2021	13 830 520,80	11 064 416,64	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
101	Акт № 3 от 30.11.2021	2021	2 168 793,60	1 735 034,88	
102	Акт № 4 от 30.12.2021	2021	7 205 454,00	5 764 363,20	
103	КАДСИТИ, ООО = Д. № 04.03.2019_П1 = Получение разрешения на стр-во ЛЭП 110 кВ от ОРУ БГРЭС до ПС Угольная = Акт № 1 от 16.06.2021	2021	1 962 165,98	1 962 165,98	
104	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 2 от 28.01.2021	2021	1 841 505,13	1 473 204,10	
105	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 3 от 25.05.2021	2021	283 378,24	226 702,59	
106	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 4 от 26.08.2021	2021	6 249 928,00	4 999 942,40	
107	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 5 от 28.12.2021	2021	2 060 426,12	1 648 340,90	
итого за 2021 год			110 318 142,65	88 646 947,32	
108	Акт выполненных работ № 23 от 31.08.2022	2022	150 708,00	120 566,40	
109	Акт выполненных работ № 24 от 30.09.2022	2022	107 279 880,00	85 823 904,00	
110	Акт выполненных работ № 25 от 30.09.2022	2022	14 176 466,40	11 341 173,12	
111	Акт выполненных работ № 26 от 30.09.2022	2022	1 425 295,20	1 140 236,16	
112	Акт от 31.01.2022 на сумму 159,85р - УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
113	Акты от 28.02.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	103,3	82,64	
114	Акты от 30.04.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
115	Акты от 30.06.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
116	Акты от 30.09.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
117	Акты от 30.11.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
118	Акты от 31.01.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
119	Акты от 31.03.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
120	Акты от 31.05.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
121	Акты от 31.07.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
122	Акты от 31.08.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
123	Акты от 31.10.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
124	Акты от 31.12.2022 (3 шт.) = № 58_1, 53_1, 53_2=УК Сила Сибири	2022	159,85	127,88	
125	Акт № 6 от 31.03.2022	2022	23 151 242,40	18 520 993,92	
126	Акт № 7 от 31.03.2022	2022	313 896,00	251 116,80	
127	Акт № 8 от 31.03.2022	2022	1 029 015,60	823 212,48	
128	Акт № 9 от 30.04.2022	2022	24 836 038,80	19 868 831,04	
129	Акт № 10 от 30.04.2022	2022	107 414,40	85 931,52	
130	Акт № 11 от 30.04.2022	2022	678 792,80	543 034,24	
131	Акт № 12 от 31.05.2022	2022	4 012 358,40	3 209 886,72	
132	Акт № 13 от 31.05.2022	2022	69 326,40	55 461,12	
133	Акт № 14 от 31.05.2022	2022	425 512,80	340 410,24	
134	Акт № 15 от 30.06.2022	2022	5 782 812,00	4 626 249,60	
135	Акт № 16 от 30.06.2022	2022	76 782,00	61 425,60	
136	Акт № 17 от 30.06.2022	2022	486 302,40	389 041,92	
137	Акт № 18 от 29.07.2022	2022	5 288 479,20	4 230 783,36	
138	Акт № 19 от 29.07.2022	2022	303 934,80	243 147,84	
139	Акт № 20 от 29.07.2022	2022	48 596,40	38 877,12	
140	Акт № 21 от 29.07.2022	2022	277 131,60	221 705,28	
141	Акт № 22 от 31.08.2022	2022	5 709 993,60	4 567 994,88	
142	Акт № 23 от 31.08.2022	2022	2 102 653,20	1 682 122,56	
143	Акт № 24 от 31.08.2022	2022	77 596,80	62 077,44	
144	Акт № 25 от 30.09.2022	2022	5 941 200,00	4 752 960,00	
145	Акт № 26 от 30.09.2022	2022	644 344,80	515 475,84	
146	Акт № 27 от 30.09.2022	2022	102 062,40	81 649,92	
147	Акт № 28 от 30.09.2022	2022	99 769,20	79 815,36	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
148	Акт № 29 от 31.10.2022	2022	9 934 429,20	7 947 543,36	
149	Акт № 30 от 31.10.2022	2022	2 733 103,20	2 186 482,56	
150	Акт № 31 от 31.10.2022	2022	68 692,80	54 954,24	
151	Акт № 32 от 31.10.2022	2022	112 549,20	90 039,36	
152	Акт № 33 от 30.11.2022	2022	10 319 330,40	8 255 464,32	
153	Акт № 34 от 30.11.2022	2022	7 688,40	6 150,72	
154	Акт № 35 от 30.11.2022	2022	38 341,20	30 672,96	
155	Акт № 36 от 30.11.2022	2022	67 796,40	54 237,12	
156	Акт № 37 от 30.12.2022	2022	9 882 099,60	7 905 679,68	
157	Акт № 38 от 30.12.2022	2022	1 920,00	1 536,00	
158	Акт № 39 от 30.12.2022	2022	9 296,40	7 437,12	
159	Акт № 40 от 30.12.2022	2022	22 589,40	18 071,52	
160	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 11.11.2021_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 1 от 14.04.2022	2022	717 589,28	574 071,42	
161	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 11.11.2021_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 2 от 30.12.2022	2022	354 989,76	283 991,81	
162	КФ SGK Беловская ГРЭС - АКТЫ 2022	2022	461 820,24	369 456,19	
163	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 7 от 25.07.2022	2022	292 886,00	234 308,80	
164	Акт № 5 от 31.03.2022	2022	19 576 200,00	15 660 960,00	
165	Акт № 6 от 31.03.2022	2022	306 147,60	244 918,08	
166	Акт № 7 от 31.03.2022	2022	1 103 835,60	883 068,48	
167	Акт № 8 от 30.04.2022	2022	16 943 576,40	13 554 861,12	
168	Акт № 9 от 30.04.2022	2022	142 857,60	114 286,08	
169	Акт № 10 от 30.04.2022	2022	933 324,00	746 659,20	
170	Акт № 11 от 31.05.2022	2022	5 323 747,20	4 258 997,76	
171	Акт № 12 от 31.05.2022	2022	84 075,60	67 260,48	
172	Акт № 13 от 31.05.2022	2022	551 553,60	441 242,88	
173	Акт № 14 от 30.06.2022	2022	4 387 854,00	3 510 283,20	
174	Акт № 15 от 30.06.2022	2022	46 387,20	37 109,76	
175	Акт № 16 от 30.06.2022	2022	306 415,20	245 132,16	
176	Акт № 17 от 29.07.2022	2022	4 578 570,00	3 662 856,00	
177	Акт № 18 от 29.07.2022	2022	56 114,40	44 891,52	
178	Акт № 19 от 29.07.2022	2022	367 702,80	294 162,24	
179	Акт № 20 от 29.07.2022	2022	266 047,20	212 837,76	
180	Акт № 21 от 31.08.2022	2022	10 146 426,00	8 117 140,80	
181	Акт № 22 от 31.08.2022	2022	440 520,00	352 416,00	
182	Акт № 23 от 31.08.2022	2022	55 424,40	44 339,52	
183	Акт № 24 от 30.09.2022	2022	7 189 441,20	5 751 552,96	
184	Акт № 25 от 30.09.2022	2022	612 784,80	490 227,84	
185	Акт № 26 от 30.09.2022	2022	93 806,40	75 045,12	
186	Акт № 27 от 30.09.2022	2022	121 939,20	97 551,36	
187	Акт № 28 от 31.10.2022	2022	10 565 476,80	8 452 381,44	
188	Акт № 29 от 31.10.2022	2022	2 985 136,80	2 388 109,44	
189	Акт № 30 от 31.10.2022	2022	85 885,20	68 708,16	
190	Акт № 31 от 31.10.2022	2022	168 823,20	135 058,56	
191	Акт № 32 от 30.11.2022	2022	8 438 244,00	6 750 595,20	
192	Акт № 33 от 30.11.2022	2022	7 758,00	6 206,40	
193	Акт № 34 от 30.11.2022	2022	38 413,20	30 730,56	
194	Акт № 35 от 30.11.2022	2022	67 796,40	54 237,12	
195	Акт № 36 от 30.12.2022	2022	5 047 312,80	4 037 850,24	
196	КАДСИТИ, ООО = Д. № 19.11.2021_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 1 от 26.09.2022	2022	618 848,62	495 078,90	
197	Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 1 от 14.04.2022	2022	717 589,28	574 071,42	
198	Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 2 от 30.12.2022	2022	354 989,76	283 991,81	
199	КАДСИТИ, ООО = Д. № 30.10.2018_П1 = Стр-во ЛЭП 110 кВ от БГРЭС = Планировка и межев. = Акт № 7 от 25.07.2022	2022	292 886,00	234 308,80	
200	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_П1Р1 = Акт приемки выполненных работ № 6 от 15.03.2022	2022	414 448,23	331 558,58	
201	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_П1Р1 = Акт приемки выполненных работ № 7 от 29.04.2022	2022	3 090 639,17	2 472 511,34	
202	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_П1Р1 = Акт приемки выполненных работ № 8 от 08.07.2022	2022	4 026 151,42	3 220 921,14	
итого 2022 год			350 179 897,86	280 202 495,49	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
203	Акт выполненных работ № 27 от 31.03.2023	2023	575 901,60	460 721,28	
204	Акт выполненных работ № 28 от 31.05.2023	2023	86 988 808,80	69 591 047,04	
205	Акт выполненных работ № 29 от 30.06.2023	2023	96 293 746,80	77 034 997,44	
206	Акт выполненных работ № 30 от 31.07.2023	2023	24 893 799,60	19 915 039,68	
207	Акт выполненных работ № 31 от 31.08.2023	2023	1 306 374,00	1 045 099,20	
208	Акт выполненных работ № 32 от 31.08.2023	2023	900 857,02	720 685,62	
209	Акт выполненных работ № 33 от 08.09.2023	2023	8 256 960,00	6 605 568,00	
210	Акт выполненных работ № 34 от 29.09.2023	2023	3 264 972,00	2 611 977,60	
211	Акт выполненных работ № 35 от 31.10.2023	2023	15 029 382,00	12 023 505,60	
212	Акт выполненных работ № 36 от 31.10.2023	2023	-1 696 035,60	-1 356 828,48	
213	Акт выполненных работ № 37 от 31.10.2023	2023	-1 188 733,20	-950 986,56	
214	Акт № 41 от 31.01.2023	2023	887 032,80	709 626,24	
215	Акт № 42 от 31.01.2023	2023	1 920,00	1 536,00	
216	Акт № 43 от 31.01.2023	2023	34 552,80	27 642,24	
217	Акт № 44 от 31.01.2023	2023	11 299,20	9 039,36	
218	Акт № 45 от 28.02.2023	2023	12 879 025,20	10 303 220,16	
219	Акт № 46 от 28.02.2023	2023	5 769,60	4 615,68	
220	Акт № 47 от 28.02.2023	2023	56 494,80	45 195,84	
221	Акт № 48 от 28.02.2023	2023	85 124,40	68 099,52	
222	Акт № 49 от 31.03.2023	2023	22 612 504,80	18 090 003,84	
223	Акт № 50 от 30.04.2023	2023	22 138 636,80	17 710 909,44	
224	Акт № 51 от 30.04.2023	2023	9 571,20	7 656,96	
225	Акт № 52 от 30.04.2023	2023	90 042,00	72 033,60	
226	Акт № 53 от 31.05.2023	2023	38 103 146,40	30 482 517,12	
227	Акт № 54 от 30.06.2023	2023	32 095 599,60	25 676 479,68	
228	Акт № 55 от 30.06.2023	2023	23 762,40	19 009,92	
229	Акт № 56 от 31.07.2023	2023	22 792 028,40	18 233 622,72	
230	Акт № 57 от 31.08.2023	2023	7 228 656,00	5 782 924,80	
231	Акт № 58 от 08.09.2023	2023	2 072 400,00	1 657 920,00	
232	Акт № 59 от 29.09.2023	2023	1 476 000,00	1 180 800,00	
233	Акт № 60 от 29.09.2023	2023	43 964 106,00	35 171 284,80	
234	Акт № 61 от 29.09.2023	2023	4 413 621,60	3 530 897,28	
235	Акт № 62 от 23.10.2023	2023	3 572 308,82	2 857 847,06	
236	Акт № 63 от 31.10.2023	2023	12 262 820,40	9 810 256,32	
237	Акт № 64 от 31.10.2023	2023	16 846 545,80	13 477 236,64	
238	Акт № 65 от 31.10.2023	2023	15 417 624,24	12 334 099,39	
239	Акт № 66 от 31.10.2023	2023	9 133 358,70	7 306 686,96	
240	Акт № 67 от 31.10.2023	2023	-23 762,40	-19 009,92	
241	Акт № 68 от 31.10.2023	2023	15 666 014,69	12 532 811,75	
242	Акт № 69 от 29.12.2023	2023	19 388 052,00	15 510 441,60	
243	Акт № 70 от 29.12.2023	2023	15 553 167,60	12 442 534,08	
244	Акт № 71 от 29.12.2023	2023	6 801 251,23	5 441 000,98	
245	Акт № 72 от 29.12.2023	2023	10 841 509,78	8 673 207,82	
246	Акт № 73 от 29.12.2023	2023	885 600,00	708 480,00	
247	Акт № 74 от 29.12.2023	2023	484 453,63	387 562,90	
248	Акт № 75 от 29.12.2023	2023	316 507,39	253 205,91	
249	ПШ Сибири, ООО = Д. № 11.11.2021 У1 = Акт сдачи-принемки оказанных услуг № 3 от 29.12.2023	2023	203 931,57	163 145,26	
250	КФ СГК Беловская ГРЭС - АКТЫ 2023	2023	461 820,24	369 456,19	
251	Акт № 37 от 31.01.2023	2023	2 218 160,40	1 774 528,32	
252	Акт № 38 от 31.01.2023	2023	3 878,40	3 102,72	
253	Акт № 39 от 31.01.2023	2023	34 411,20	27 528,96	
254	Акт № 40 от 31.01.2023	2023	45 195,60	36 156,48	
255	Акт № 41 от 28.02.2023	2023	6 627 720,00	5 302 176,00	
256	Акт № 42 от 28.02.2023	2023	9 697,20	7 757,76	
257	Акт № 43 от 28.02.2023	2023	90 397,20	72 317,76	
258	Акт № 44 от 31.03.2023	2023	8 421 318,40	6 737 054,72	
259	Акт № 45 от 31.03.2023	2023	13 578,00	10 862,40	
260	Акт № 46 от 31.03.2023	2023	45 195,50	36 156,40	
261	Акт № 47 от 30.04.2023	2023	4 269 363,60	3 415 490,88	
262	Акт № 48 от 30.04.2023	2023	4 636,80	3 709,44	
263	Акт № 49 от 30.04.2023	2023	45 018,00	36 014,40	
264	Акт № 50 от 31.05.2023	2023	18 478 627,20	14 782 901,76	
265	Акт № 51 от 30.06.2023	2023	1 091 035,20	872 828,16	
266	Акт № 52 от 31.07.2023	2023	23 065 656,00	18 452 524,80	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
267	Акт № 53 от 31.08.2023	2023	17 738 172,00	14 190 537,60	
268	Акт № 54 от 08.09.2023	2023	2 072 400,00	1 657 920,00	
269	Акт № 55 от 29.09.2023	2023	1 476 000,00	1 180 800,00	
270	Акт № 56 от 29.09.2023	2023	6 346 258,80	5 077 007,04	
271	Акт № 57 от 29.09.2023	2023	733 465,20	586 772,16	
272	Акт № 58 от 23.10.2023	2023	2 011 568,51	1 609 254,81	
273	Акт № 59 от 31.10.2023	2023	16 445 364,44	13 156 291,55	
274	Акт № 60 от 31.10.2023	2023	8 987 090,81	7 189 672,65	
275	Акт № 61 от 31.10.2023	2023	-1 091 035,20	-872 828,16	
276	Акт № 62 от 29.12.2023	2023	7 684 450,80	6 147 560,64	
277	Акт № 63 от 29.12.2023	2023	280 572,30	224 457,84	
278	Акт № 64 от 29.12.2023	2023	2 542 305,60	2 033 844,48	
279	Акт № 65 от 29.12.2023	2023	885 600,00	708 480,00	
280	Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 3 от 29.12.2023	2023	203 931,42	163 145,14	
281	КАДСИТИ, ООО = Д. № 02.02.2022 У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 6 от 29.09.2023	2023	93 987,49	93 987,49	
итого за 2023 год			704 292 551,58	563 452 838,76	
282	Акт выполненных работ № 38 от 31.01.2024	2024	8 203 357,20	6 562 685,76	
283	Акт выполненных работ № 39 от 31.01.2024	2024	3 671 159,48	2 936 927,58	
284	Акт выполненных работ № 40 от 31.01.2024	2024	144 604,80	115 683,84	
285	Акт выполненных работ № 41 от 31.01.2024	2024	38 678,40	30 942,72	
286	Акт выполненных работ № 42 от 31.01.2024	2024	440 282,40	352 225,92	
287	Акт выполненных работ № 43 от 31.01.2024	2024	967 365,60	773 892,48	
288	Акт выполненных работ № 44 от 31.01.2024	2024	512 511,89	410 009,51	
289	Акт выполненных работ № 45 от 31.01.2024	2024	471 000,00	376 800,00	
290	Акт выполненных работ № 46 от 29.02.2024	2024	2 439 732,00	1 951 785,60	
291	Акт выполненных работ № 47 от 29.02.2024	2024	660 907,20	528 725,76	
292	Акт выполненных работ № 48 от 29.02.2024	2024	737 205,60	589 764,48	
293	Акт выполненных работ № 49 от 29.02.2024	2024	1 726 698,00	1 381 558,40	
294	Акт выполненных работ № 50 от 29.02.2024	2024	474 768,00	379 814,40	
295	Акт выполненных работ № 51 от 29.03.2024	2024	47 427,60	37 942,08	
296	Акт выполненных работ № 52 от 29.03.2024	2024	2 051 457,60	1 641 166,08	
297	Акт выполненных работ № 53 от 29.03.2024	2024	14 843 716,80	11 874 973,44	
298	Акт выполненных работ № 54 от 29.03.2024	2024	5 958 090,00	4 766 472,00	
299	Акт выполненных работ № 55 от 29.03.2024	2024	602 272,80	481 818,24	
300	Акт выполненных работ № 56 от 29.03.2024	2024	1 141 005,60	912 804,48	
301	Акт выполненных работ № 57 от 29.03.2024	2024	188 400,00	150 720,00	
302	Акт выполненных работ № 58 от 25.04.2024	2024	486 248,40	388 998,72	
303	Акт выполненных работ № 59 от 25.04.2024	2024	31 069,20	24 855,36	
304	Акт выполненных работ № 60 от 25.04.2024	2024	433 411,20	346 728,96	
305	Акт выполненных работ № 61 от 25.04.2024	2024	188 400,00	150 720,00	
306	Акт выполненных работ № 62 от 25.04.2024	2024	5 850 589,67	4 680 471,74	
307	Акт выполненных работ № 63 от 21.06.2024	2024	172 042,80	137 634,24	
308	Акт выполненных работ № 64 от 21.06.2024	2024	376 800,00	301 440,00	
309	Акт выполненных работ № 65 от 26.07.2024	2024	4 303 136,40	3 442 509,12	
310	Акт выполненных работ № 66 от 26.07.2024	2024	121 148,89	96 919,11	
311	Акт выполненных работ № 67 от 26.07.2024	2024	871 396,80	697 117,44	
312	СЦСИТ, ООО = Д. № 01.07.2024_CMP1 = Акт № 1 от 26.07.2024	2024	999 997,42	799 997,94	
313	0266 ОС-1 ПС Угольная	2024			495 664 900,95
314	Акт № 76 от 31.01.2024	2024	1 389 592,80	1 111 674,24	
315	Акт № 77 от 31.01.2024	2024	6 127 920,95	4 902 336,76	
316	Акт № 78 от 31.01.2024	2024	295 200,00	236 160,00	
317	Акт № 79 от 31.01.2024	2024	7 839 599,14	6 271 679,31	
318	Акт № 80 от 29.02.2024	2024	104 648,40	83 718,72	
319	Акт № 81 от 29.02.2024	2024	2 049 001,20	1 639 200,96	
320	Акт № 82 от 29.02.2024	2024	775 497,60	620 398,08	
321	Акт № 83 от 29.02.2024	2024	1 246 085,52	996 868,42	
322	Акт № 84 от 29.03.2024	2024	4 576 515,60	3 661 212,48	
323	Акт № 85 от 29.03.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
324	Акт № 86 от 29.03.2024	2024	21 193 589,86	16 954 871,89	
325	Акт № 87 от 29.03.2024	2024	5 173 355,33	4 138 684,26	
326	Акт № 88 от 29.03.2024	2024	1 678 227,74	1 342 582,19	
327	Акт № 89 от 25.04.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
328	Акт № 90 от 25.04.2024	2024	25 591 405,43	20 473 124,34	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
329	Акт № 91 от 25.04.2024	2024	325 388,20	260 310,56	
330	Акт № 92 от 27.05.2024	2024	485 164,80	388 131,84	
331	Акт № 93 от 27.05.2024	2024	1 454 720,40	1 163 776,32	
332	Акт № 94 от 27.05.2024	2024	1 312 500,00	1 050 000,00	
333	Акт № 95 от 27.05.2024	2024	485 390,00	388 312,00	
334	Акт № 96 от 21.06.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
335	Акт № 97 от 21.06.2024	2024	593 899,20	475 119,36	
336	Акт № 98 от 21.06.2024	2024	1 628 968,80	1 303 175,04	
337	Акт № 99 от 21.06.2024	2024	879 147,44	703 317,95	
338	Акт № 100 от 21.06.2024	2024	5 142 189,91	4 113 751,93	
339	Акт № 101 от 26.07.2024	2024	2 640 986,40	2 112 789,12	
340	Акт № 102 от 26.07.2024	2024	2 727 366,00	2 181 892,80	
341	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.04.2023_У1 = Акт об оказании услуг № 1 от 12.03.2024	2024	365 000,00	292 000,00	
342	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 11.11.2021_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 4 от 30.07.2024	2024	520 326,76	416 261,41	
343	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 11.11.2021_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 5 от 30.07.2024	2024	620 326,73	496 261,38	
344	КФ СГК Беловская ГРЭС - АКТЫ 01.01.2024-31.07.2024	2024	481 840,44	385 472,35	
345	КАДСИТИ, ООО = Д. № 29.06.2023_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 1 от 21.05.2024	2024	754 574,57	603 659,66	
346	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 30.07.2024_ПИР1 = Акт сдачи-приемки выполненных работ № 1 от 31.07.2024 (Цепь 1)	2024	525 000,00	420 000,00	
347	0665 ОС-1 ВЛ-110 кВ (1)	2024			509 880 448,09
348	Акт № 66 от 31.01.2024	2024	4 893 444,00	3 914 755,20	
349	Акт № 67 от 31.01.2024	2024	295 200,00	236 160,00	
350	Акт № 68 от 31.01.2024	2024	9 338 257,08	7 470 605,66	
351	Акт № 69 от 29.02.2024	2024	12 233 608,80	9 786 887,04	
352	Акт № 70 от 29.02.2024	2024	775 497,60	620 398,08	
353	Акт № 71 от 29.02.2024	2024	1 399 133,45	1 119 306,76	
354	Акт № 72 от 29.02.2024	2024	4 618 214,40	3 694 571,52	
355	Акт № 73 от 27.05.2024	2024	37 050 816,86	29 640 653,49	
356	Акт № 74 от 27.05.2024	2024	1 606 046,40	1 284 837,12	
357	Акт № 75 от 27.05.2024	2024	66 239 532,98	52 991 626,38	
358	Акт № 76 от 27.05.2024	2024	23 399 027,78	18 719 222,22	
359	Акт № 77 от 27.05.2024	2024	89 128,66	71 302,93	
360	Акт № 78 от 27.05.2024	2024	2 332 297,76	1 865 838,21	
361	Акт № 79 от 27.05.2024	2024	2 326 441,58	1 861 153,26	
362	Акт № 80 от 27.05.2024	2024	1 312 500,00	1 050 000,00	
363	Акт № 81 от 28.06.2024	2024	28 601 753,16	22 881 402,53	
364	Акт № 82 от 28.06.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
365	Акт № 83 от 28.06.2024	2024	1 005 627,91	804 502,33	
366	Акт № 84 от 28.06.2024	2024	14 142 490,63	11 313 992,50	
367	Акт № 85 от 22.07.2024	2024	41 953 095,48	33 562 476,38	
368	Акт № 86 от 22.07.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
369	Акт № 87 от 22.07.2024	2024	60 760 723,24	48 608 578,59	
370	Акт № 88 от 22.07.2024	2024	135 984,82	108 787,86	
371	Акт № 89 от 22.07.2024	2024	3 634 362,18	2 907 489,74	
372	Акт № 90 от 22.07.2024	2024	1 678 227,74	1 342 582,19	
373	Акт № 91 от 22.07.2024	2024	28 845 387,73	23 076 310,18	
374	Акт № 92 от 30.08.2024	2024	535 348,80	428 279,04	
375	Акт № 93 от 30.09.2024	2024	72 157,70	57 726,16	
376	Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 4 от 30.07.2024	2024	520 326,76	416 261,41	
377	Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 5 от 30.07.2024	2024	620 326,73	496 261,38	
378	КАДСИТИ, ООО = Д. № 29.06.2023_У1 = Акт сдачи-приемки оказанных услуг № 1 от 21.05.2024	2024	754 574,57	754 574,57	
379	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 30.07.2024_ПИР2 = Акт о сдаче-приемки выполненных работ № 1 от 31.07.2024 (Цепь 2)	2024	525 000,00	420 000,00	
380	1037 ОС-1 (Цепь-2)	2024			533 224 510,56
381	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 9 от 20.09.2024	2024	2 013 075,71	1 610 460,57	
382	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 10 от 10.10.2024	2024	136 820,64	109 456,51	
383	ПЦ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 11 от 10.10.2024	2024	300 748,25	240 598,60	

№ п/п	Наименование документа	Год	Сумма с НДС, руб (Акты выполненных работ)	Сумма без НДС, (Акты выполненных работ)	Сумма, руб (ОС-1)
384	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 12 от 10.10.2024	2024	75 397,17	60 317,74	
385	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 13 от 10.10.2024	2024	230 869,62	184 695,70	
386	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 14 от 10.10.2024	2024	75 895,53	60 716,42	
387	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 15 от 10.10.2024	2024	764 329,06	611 463,25	
388	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 16 от 10.10.2024	2024	169 228,96	135 383,17	
389	ГЩ Сибири, ООО = Д. № 03.07.2020_ПИР1 = Акт приемки выполненных работ № 17 от 10.10.2024	2024	253 843,43	203 074,74	
итого за 2024 год			516 529 798,14	413 374 753,43	1 538 769 859,60

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

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

Указанные расходы определяются по формуле:

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

Таблица 2

Корректировка НВВ по итогам предыдущего периода регулирования (2022 год)

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	30 355,48
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	68 299,18
обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	$\Delta У_i$	0,0
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-7 985,68
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$	44 739,39
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	135 408,38

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i = 30 355,48 + 68 299,18 + 0 + 44 739,39 + (-7 985,68) = 135 408,38 \text{ (тыс.руб.)}$$

За 2024 год сумма корректировок НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования составит 424 632,61 тыс. руб., в том числе 396 112,51 тыс. руб. с учетом актуального индекса потребительских цен на плановый 2024 год 7,2% по решению ФАС России от 07.06.2023 СП/46986/23 (экспертное заключение на 2024 год стр. 100), а также в соответствии с решением 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 необходимо учесть расходы на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, исключенные из состава НВВ ранее (таблица 3).

Таблица 3

Объемы финансирования на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет», согласно постановлениям РЭК КО № 64,65,66,67 от 16.04.2018.

ИПЦ _{ФАКТ}		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

Таким образом, $V_i^{распред}$ на 2024 год составит:

$$V_i^{распред} = 396\,112,51 * (1 + 7,2\%) - 1\,702\,352,90 + 1\,702\,352,90 = 424\,632,61 \text{ тыс. руб.}$$

Общий размер корректировок в соответствии с формулой 3 Методических указаний 98-э составит:

$$V_i = (V_i^{инд} + V_i^{коррИП}) \times (1+I_{i-1}) \times (1+I_i) + V_i^{распред} = (135\,408,38 + 0) \times (1+5,8\%) \times (1+7,2\%) + 424\,632,61 = 578\,209,54 \text{ тыс.руб}$$

В целях исполнения решения суда по делу № 3а-39/2025 РЭК Кузбасса предлагает учесть, 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. предлагается учесть при установлении тарифов на 2026 год.

Необходимая валовая выручка предприятия в части содержания электрических сетей на 2024 год подлежит расчету по формуле 2 Методических указаний 98-э:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + V_i + Y_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия в части содержания электрических сетей на 2024 год составит:

$$НВВ_i^{сод} = 1\,226\,888,33 \text{ (ПР)} + (309\,597,55 + 34\,000,00) \text{ (НР)} + (578\,209,54 - 1\,652\,352,90) \text{ (выпадающие расходы)} - 38\,631,19 \text{ (по предписанию ФАС от 13.12.2023 № СП/105506/23)} + 0,00 \text{ (приборы учёта)} + 15\,965,37 \text{ (экономия потерь)} + 12\,783,08 \text{ (КНК)} = 486\,459,78 \text{ тыс. руб.}$$

При регулировании тарифов на 2024 год для ООО «ЭнергоПаритет» НВВ в части содержания электрических сетей была определена в размере 436 459,78 тыс. руб., таким образом разница составляет 50 000 тыс. руб.

Результаты пересчета НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

Показатели	НВВ ₁ ^{сод} по постановлению РЭК Кузбасса от 27.12.2024 № 804	НВВ ₁ ^{сод} исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 года по делу № 3а-39/2025	Δ
Подконтрольные расходы	1 226 888,33	1 226 888,33	0,00
Неподконтрольные расходы, в том числе:	343 597,55	343 597,55	0,00
Прибыль на капитальные вложения	34 000,00	34 000,00	0,00
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	-1 124 143,36	-1 074 143,36	50 000
Предписание ФАС России от 13.12.2023 № СП/105506/23	-38 631,19	-38 631,19	0,00
Приборы учёта	0,00	0,00	0,00
Экономия потерь	15 965,37	15 965,37	0,00
КНК	12 783,08	12 783,08	0,00
Итого НВВ предприятия в части содержания электрических сетей на 2024 год	436 459,78	486 459,78	50 000

Таким образом расходы на развитие инфраструктуры учтены в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год в размере 50 000 тыс. руб. Расходы в размере 1 652 352,90 тыс. руб. предлагается учесть как недополученные доходы в составе НВВ на содержание ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год.

Об инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

В соответствии с решением суда по делу № 3а-39/2025: «...Согласно экспертного заключения, подготовленного в целях принятия Постановления № 804 (том 5 л.д. 105 – 138), регулирующей орган, осуществив анализ возможности финансирования инвестиционной программы из собственных средств организации (средств на оказание услуг по передаче электроэнергии), с учетом пункта 38 Основ ценообразования и величины НВВ Общества на 2024 год, источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2024 год определил амортизационные отчисления – 17,621 млн. руб., прибыль на капитальные вложения – 34 млн. руб. и привлеченные средства, в частности, лизинг – 79,339 млн. руб. (том 5 л.д. 107).

Анализируя данное тарифное решение, суд учитывает, что в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми

Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Руководствуясь данными положениями РЭК Кузбасса величину прибыли на капитальные вложения определила равной 34 млн. руб., что не превышает 12 % от НВВ Общества в сумме 441,091 млн. руб., и затем, вследствие недостаточности данной суммы для финансирования инвестиционной программы, приняла к учету иные источники.

Вместе с тем в ходе рассмотрения настоящего дела установлено, что регулирующим органом допущены нарушения при формировании НВВ Общества на 2024 год в части корректировки затрат на реализацию мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения.

В связи с изложенным, поскольку прибыль на капитальные вложения определена РЭК Кузбасса по правилам пункта 38 Основ ценообразования как не превышающая 12 процентов от необходимой валовой выручки Общества на 2024 год, при расчете которой РЭК Кузбасса допущены нарушения, величина данного источника финансирования инвестиционной программы не может быть признана установленной в экономически обоснованном размере в соответствии с требованиями законодательства, равно как и привлечение в связи с этим иных источников финансирования».

В целях исполнения решения суда от 16.05.2025 по делу № 3а-39/2025 РЭК Кузбасса предлагает учесть, 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. предлагается учесть при установлении тарифов на 2026 год. В связи с этим утвержденный РЭК Кузбасса размер НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год составит 486 459,78 тыс. руб., при этом размер прибыли на капитальные вложения, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в рамках 12% от необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э, прибыль на капитальные вложения, как источник финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы, составляет 34,00 млн. руб.

Расчет индивидуального тарифа

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 (далее – МУ № 20-э/2), индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет индивидуальных тарифов в части ставки на содержание выполнен по формуле МУ 20-э/2:

$$TC^{\text{сод}} = \frac{P^{\text{сод}}}{N \times M}, \text{ руб./МВА в месяц (руб./МВт в месяц)} \quad (15.23)$$

Расчет индивидуальных тарифов в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии $TC^{\text{пот}}$ произведен по формуле МУ № 20-э/2:

$$TC^{\text{пот}} = \frac{P^{\text{пот}}}{\mathcal{E}^{\text{перет}}}, \text{ руб./МВт.ч} \quad (15.24)$$

Одноставочные тарифы рассчитаны на основании определенных двухставочных тарифов по формуле МУ № 20-э/2:

$$T^{\text{вр}} = \frac{\sum_{\text{январь}}^{\text{декабрь}} (TC^{\text{сод}} \times N^{3(n)}) + (TC^{\text{пот}} \times \mathcal{E}^{\text{перет}})}{\mathcal{E}^{\text{перет}}} \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (руб./МВА} \cdot \text{ч)} \quad (13.4)$$

Для расчёта индивидуальных тарифов в паре ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь» приняты следующие балансовые показатели (таблица 5).

Таблица 5

Балансовые показатели для расчета индивидуального тарифа (ИТ)

Наименование	2024 год			
	1 полугодие		2 полугодие	
	Сальдо-переток			
	Энергия, тыс. кВт*ч	Мощность, МВт	Энергия, тыс. кВт*ч	Мощность, МВт
ООО «ЭнергоПаритет» - ПАО «Россети Сибирь»	631 585,94	179,27	645 944,45	182,19

Скорректирован размер средств, относимый на содержание электрических сетей $R^{сод}$ и на потери электроэнергии $R^{пот}$, рассчитанный следующим образом:

$R^{сод}$ на 1 полугодие 2024 года: 331 584,91 тыс. руб.

$R^{пот}$ на 1 полугодие 2024 года: 66 476,20 тыс. руб.

Итого: 398 061,11 тыс. руб.

Двухставочный тариф в части ставки на содержание на 1 полугодие 2024 года составил:

$308\,272,882\,094 \text{ руб./МВт. мес.} = (331\,584,91 \text{ тыс. руб.} / (179,27 \text{ МВт} * 6)) = 308,27 * 1000)$

Двухставочный тариф в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 1 полугодие 2024 года составил:

$105,252\,827 \text{ руб./МВт.ч} (66\,476,20/631\,585,94 \text{ тыс. кВт*ч} = 0,105*1000)$

Одноставочный тариф рассчитан на основании определенного выше двухставочного тарифа по формуле 13.4 МУ № 20-э/2 и составил:

$0,63026 \text{ руб./кВт*ч} = ((179,27 \text{ МВт} * 308,27 \text{ тыс. руб./МВт.мес.} * 6) + (0,105 \text{ тыс. руб./МВт*ч.} * 631\,585,94 \text{ тыс. кВт*ч})) / 631\,585,94 \text{ тыс. кВт*ч.}$

Аналогично произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «ЭнергоПаритет» и ПАО «Россети Сибири» на 2 полугодие 2024 года:

$R^{сод}$ на 2 полугодие 2024 года: 352 941,41 тыс. руб.

$R^{пот}$ на 2 полугодие 2024 года: 70 757,76 тыс. руб.

Итого: 423 699,17 тыс. руб.

Двухставочный тариф в части ставки на содержание на 2 полугодие 2024 года составил:

$322\,872,189\,122 \text{ руб./МВт. мес.} = (352\,941,41 \text{ тыс. руб.} / (182,19 \text{ МВт} * 6)) = 322,87 * 1000)$

Двухставочный тариф в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2 полугодие 2024 года составил:

$109,541557 \text{ руб./МВт.ч} (70\,757,76 / 645\,944,45 \text{ тыс. кВт*ч} = 0,109*1000)$

Одноставочный тариф рассчитан на основании определенного выше двухставочного тарифа по формуле 13.4 МУ № 20-э/2 и составил:

$$0,65594 \text{ руб./кВт*ч} = ((182,19 \text{ МВт} * 322,87 \text{ тыс. руб./МВт.мес.} * 6) + (0,109 \text{ тыс. руб./МВт*ч.} * 645 \text{ 944,45 тыс. кВт*ч})) / 645 \text{ 944,45 тыс. кВт*ч.}$$

Заключение

Учесть расходы на развитие инфраструктуры, исключенные из НВВ ООО «ЭнергоПаритет» в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год в размере 50 000 тыс. руб. Расходы в размере 1 652 352,90 тыс. руб предлагается учесть при установлении тарифов на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Начальник контрольно – правового
управления РЭК Кузбасса

О.В. Бушуева

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

М.Г. Саврасов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике

О.В. Маркова

Начальник технического отдела

Ю.Б. Лермонтов

Приложение

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год (исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 года по делу № 3а-39/2025, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 21.08.2025 по делу № 66а-639/2025)

Мел/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		2024 год		2024 год	
			Утверждено РЭК Кузбасса	7,20%	Утверждено РЭК Кузбасса (постановление от 01.10.24 № 226)	7,20%	Утверждено РЭК Кузбасса (дело № 3а-59/2024)	7,20%
1	2	3	4	5	6	7		
1	ИПЦ	%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%		
3	Количество активов	у.е.	13 392,22	13 392,22	13 392,22	13 392,22		
4	Индекс изменения количества активов	%	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%		
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		
6	Итого коэффициент индексации		1,8567	1,8567	1,8567	1,8567		
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	787 615,18	787 615,18	787 615,18	787 615,18		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	2 930,98	2 930,98	2 930,98	2 930,98		
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	784 684,20	784 684,20		
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	87 737,08	87 737,08	87 737,08	87 737,08		
	Среднесписочная численность	чел.	50,00	50,00	50,00	50,00		
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	146 228,47	146 228,47	146 228,47	146 228,47		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	341 803,19	341 803,19	341 803,19	341 803,19		
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	316 402,57	316 402,57	316 402,57	316 402,57		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 313,05	16 313,05	16 313,05	16 313,05		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	367,84	367,84	367,84	367,84		
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.	6 788,18	6 788,18	6 788,18	6 788,18		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	3 462,69	3 462,69	3 462,69	3 462,69		

4.	Экономия потерь		15 965,37	15 965,37	15 965,37	15 965,37
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-1 124 143	-1 162 775	-1 162 775	-1 112 775
5.1.	Корректировки по методике 98-э	тыс.руб.	153 577	153 577	153 577	153 577
	Величина перераспределения НВВ в рамках сглаживания в последующих периодах.	тыс.руб.				
	Период сглаживания не более 5ти лет.					
	Выдающие на 2023 год 433 090,78 тыс.руб. В 2023 года учтено 36 978,27 тыс.руб.					
5.2.	Сумма сглаживания 396 112, 51 тыс. руб.		424 633	424 633	424 633	424 633
	Представление прокуратура Кемеровской области - Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 "Об устранении нарушений федерального законодательства"	тыс.руб.	-1 702 353	-1 702 353	-1 702 353	-1 702 353
5.3.	Предписание ФАС России от 13.12.2023 № СП/105506/23	тыс.руб.		-38 631	-38 631	-38 631
5.4.	Исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.05.2025 года по делу № За-39/2025 в тариф 2024г.	тыс.руб.				50 000
6.1.	Кoeffициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	1 065 256,27	1 065 256,27	1 065 256,27	1 065 256,27
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	12 783,08	12 783,08	12 783,08	12 783,08
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	441 090,95	402 459,78	436 459,78	486 459,78
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч	28,58	28,58	28,58	28,58
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 593,80	3 593,80	3 593,80	3 593,80
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	102 717,92	102 717,92	102 717,92	102 717,92
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	2 233 151,52	2 271 782,71	1 768 024,85	1 773 326,85
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	2 233 151,52	2 271 782,71	1 768 024,85	1 773 326,85
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	2 776 960,39	2 776 960,41	2 307 202,55	2 362 504,55
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	2 776 960,39	2 776 960,41	2 307 202,55	2 362 504,55