

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по материалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания»,
выполненное во исполнение решения Кемеровского
областного суда от 02.06.2024 № 3а-60/2024, апелляционного
определения Судебной коллегии по административным делам
Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от
24.10.2024 по делу № 66а-1261/2024.

Оглавление

Общие положения.....	3
Условные единицы	4
Фонд оплаты труда	5
Плата за аренду имущества и лизинг	5
Выпадающие по п 87 Основ ценообразования № 1178.....	7
Заключение	23
Приложение.....	32

Общие положения

Решение Кемеровского областного суда от 02.06.2024 № 3а-60/2024, с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 24.10.2024 по делу № 66а-1261/2024 включает:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29 декабря 2023 года № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в части:

- установления пунктом 3 Приложения № 3 обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» размера выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2024 год - 663 030,84 тыс. руб.

- установления пунктом 2 Приложения № 4 обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» размера выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2024 год - 156 971,81 тыс. руб.

Признать недействующими со дня принятия на период действия с 01 января 2024 года по 31 мая 2024 года:

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 4 Приложения № 2 для территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 6 000 419,05 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 редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17 января 2024 года № 1, в части:

строки 4 таблицы 3 Приложения № 1, которым обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» 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 7, 8, 10, 11, 12 Приложения № 3 (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год).

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативные правовые акты, заменяющие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части.

Решением Кемеровского областного суда от 02.06.2024 № 3а-60/2024 в мотивировочной части отражена необходимость проведения дополнительного анализа по следующим статьям:

1. Условные единицы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (далее - ООО «КЭНК»).
2. «Фонд оплаты труда».
3. Аренда имущества по договор с КУМИ г. Тайга.
4. Выпадающие доходы по п 87 Основ ценообразования №1178

Условные единицы

Решение Кемеровского областного суда от 02.06.2024 №3а-60/2024: «Анализируя изложенное суд соглашается с позицией регулятора об отсутствии оснований отдельного учета разъединителей при расчете условных единиц, на что указано также в письме ФАС России от 29.10.2019 № ВК/94630/19 «О разъяснении законодательства».

Однако расчет количества плановых и фактических условных единиц по позиции «разъединители», на величину которых скорректированы условные единицы Общества за период с 2020 по 2023 годы в экспертном заключении отсутствует, анализ обоснованности (необоснованности) исключения ранее принятых условных единиц, основанный на исследовании соответствующей технической и иной документации, в том числе на предмет выявления недостоверности сведений, не приведен. Одновременно из таблиц с 1 по 14 экспертного заключения (том 2 л.д. 186 оборот 200) усматривается, что исключение условных единиц по представлению прокуратуры имело место по единице измерения – выключатель нагрузки».

РЭК Кузбасса, сообщает, что ранее во исполнение предписания ФАС России, провела дополнительный анализ отраженный в «Экспертном заключении по исполнению предписания ФАС России от 12.12.2023 (письмо исх. № СП/80710/24 от 09.09.2024) (в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 №СП/27834/24, от 09.09.2024 № СП/80710/24) в отношении ООО «КЭНК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по

материалам, представленным ООО «КЭНК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год», в соответствии с которым условные единицы на 2024 остались на прежнем уровне.

Также во исполнение предписания ФАС России, указанного выше, РЭК Кузбасса принято постановление от 31 октября 2024 г. № 295.

Фонд оплаты труда

Решение Кемеровского областного суда от 02.06.2024 № 3а-60/2024: «Тем самым допустимость расчета расходов на оплату труда исходя из нормативной численности работников Общества в целом, не аргументирована и положениями нормативных правовых актов в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу, не подтверждена.

При таких данных рассчитанные РЭК Кузбасса расходы на оплату труда нельзя признать экономически необоснованными.»

РЭК Кузбасса сообщает, что ранее во исполнение предписания ФАС России, провела дополнительный анализ данной статьи, отраженный в:

- «Экспертном заключении по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105278/23 от 12.12.2023) (в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24) в отношении ООО «КЭНК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭНК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год.».

РЭК Кузбасса принято постановление от 30.05.2024 года № 102

- «Экспертном заключении по исполнению предписания ФАС России от 12.12.2023 (письмо исх. № СП/80710/24 от 09.09.2024) (в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24, от 09.09.2024 № СП/80710/24) в отношении ООО «КЭНК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭНК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год».

РЭК Кузбасса принято постановление от 31 октября 2024 г. № 295.

Во исполнение предписания ФАС России органом регулирования пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов.

В необходимой валовой выручке на 2024 год расходы по статье «Фонд оплаты труда» учтены в размере 2 579 350,15 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Решение Кемеровского областного суда от 02.06.2024 №3а-60/2024: «Вследствие изложенного суд приходит к выводу о том, что затраты на аренду

электросетевого оборудования приняты регулирующим органом в экономическом необоснованном размере»

В экспертном заключении при принятии постановлений РЭК Кузбасса от 31 октября 2024 г. № 295 и от 17.01.2024 № 1 сумма по статье расходов «Плата за аренду имущества» составила 615 140,42 тыс. руб.

В «Экспертном заключении по материалам, представленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год (ТОМ 1)», с учетом постановления РЭК Кузбасса от 17.01.2024 № 1, проведен анализ аренды объектов электросетевого хозяйства (ЭСХ).

На стр. 77-78, приложения 12 Расчет обоснованной стоимости арендованных объектов ЭСХ ООО «КЭНК» на 2024 год к вышеуказанному экспертному заключению проведен анализ и содержится учтенная сумма по договорам аренды ЭСХ в размере 265 444,865 тыс. руб.

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 02.06.2024 по делу № 3а-60/2024 органу регулирования необходимо провести перерасчет суммы амортизации по объекту «Низковольтные линии» по договору аренды № 2/15 от 01.01.2015 года (Инвентарный номер 100138).

В «Экспертном заключении по материалам, представленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год (том 1) учтены следующие расходы:

Таблица 1

Учтенная аренда на 2025 год

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету на 2024 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., тыс. руб. (+/-)
6	4-8	Плата за аренду имущества и лизинг	667 138,21	615 140,42	-51 997,79
т. 154-157 в полном объеме		Арендная плата за пользование зданиями и помещениями	319 266,71	314 839,63	-4 427,08
т. 158-204 в полном объеме		Арендная плата за пользование электросетевым имуществом	280 668,70	271 060,84	-9 607,86
т. 205-280 в полном объеме		Арендная плата за пользование землей	14 744,31	13 966,23	-778,08
т. 281-284 в полном объеме		Арендная плата за пользование транспортными средствами	49 064,53	15 273,72	-33 790,81
т. 285 в полном объеме		Арендная плата за пользование машинами и оборудованием	3 393,96	0,00	-3 393,96

С учетом вышеизложенного, территориально сетевая организация оспаривает сумму в размере 271 060,84, в которой, согласно вышеуказанному заключению, включены суммы по договорам аренды объектов ЭСХ -

265 444,865 тыс. руб., договорам аренды объектов муниципального имущества 5 615,797 тыс. руб., по договора КУМС 0,183 тыс. руб.

Согласно приложению 12 к вышеуказанному экспертному заключению в сумму 265 444,865 тыс. руб. учтена сумма по объекту «Низковольтные линии» по договору аренды № 2/15 от 01.01.2015 года (Инвентарный номер 100138) в размере 42 172,20 тыс. руб. расчет данной суммы оспорен в судебном порядке.

Таким образом, согласно приложению 12 Расчет обоснованной стоимости арендованных объектов ЭСХ ООО «КЭНК» на 2024 год амортизация пересчитана следующим образом:

$44\,652\,923 / 240 \cdot 12 = 2\,232\,646,15$ тыс. руб., где

44 652 923 руб. - первоначальная стоимость объекта основного средства.

240 месяцев – максимальный срок полезного использования (СПИ) согласно амортизационной группе 8 (заявленный срок СПИ 228).

Сумма налога на имущество осталась без изменения и не было оспорена в судебном порядке (25 851,69 тыс. руб.)

Итого по объекту «Низковольтные линии» предлагается учесть сумму в размере 2 258 497,84 тыс. руб.

Отклонение составит 2 216 325,64 тыс. руб. = 2 258 497,84 тыс. руб. – 42 172,20 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» изменятся следующим образом таблица 2:

Таблица 2

Изменение расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

№п/п	Наименование	Ед.изм.	Было до решения суда	Стало с учетом решения суда	Отклонение
1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	615 140,42	617 356,75	2 216,32
1.1.	Аренда ЭСХ	тыс. руб.	265 444,86	267 661,19	2 216,32

Расчет выпадающих по п 87 Основ ценообразования № 1178, по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22;

- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов).

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных выполнением работ, указанных в пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний.

Согласно пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

4.2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым - двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

4.4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили»,

связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению:

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан в 2022 г. или ранее.

Согласно п. 87 Основ ценообразования сетевая организация рассчитывает размер выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В примечании 1) приложения 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1, указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст.) 4) и суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК – Кузбасса были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, величина затрат по мероприятиям принимается равной величине, которая указана в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;

3) затраты должны быть направлены на мероприятия «последней мили», а не на реконструкцию существующих сетей для подключения заявителей.

Организация представила обосновывающие документы о выполнении мероприятий согласно пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по следующим категориям заявителей.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили $1\,186\,231,15 = 873\,298,63 + 312\,932,52$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.07.2024 по делу № 3а-60/2024 и анализа обоснованности расходов организации эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили:

$1\,186\,231,15 = 873\,298,63 + 312\,932,52$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭнК» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 27.04.2023 № 26-отр-12-1708 с приложением электронного носителя, а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний № 215-э;

- отчёт ООО «КЭНК» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно (заявки, договоры, акты технологического присоединения, акты выполнения технических условий и другие подтверждающие выполнения работ документов (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний № 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 26 504,55 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 873 298,63 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 14 456,88 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 9 242 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний № 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Предприятием также представлен пакет обосновывающих документов к расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год письмом от 1.09.2023 № 26/ОТП-12/3682 (вх. № 5110 от 15.09.2023, в котором приложена расшифровка к форме № 2 по расходам из себестоимости и прибыли ООО «КЭНК». В указанной расшифровке перечислены в том числе фактические расходы по виду деятельности технологическое присоединение.

Расходы на организационно-технические мероприятия скорректированы экспертами с исключением отдельных статей расходов из прибыли по данным расшифровки расходов по виду деятельности технологическое присоединение в размере 171,82 тыс. руб., а именно:

- штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров в сумме 35,16 тыс. руб.;
- госпошлины по решению суды и судебные издержки в сумме 5,53 тыс. руб.;
- убытки от хищения материальных ценностей в сумме 2,08 тыс. руб.;
- приобретение подарков на сумму 0,89 тыс. руб.;
- поощрение за счет прибыли в сумме 128,17 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия за 2022 год составили 26 332,73 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определена экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 14 456,88 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 873 298,63 тыс. руб. с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 885 174,48 (26 332,73 + 873 298,63 – 14 456,88) тыс. руб.

Экспертами отмечается, что с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от

23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования № 1178 размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Также экспертами отмечается, что сравнение фактических расходов в части осуществленного строительства электросетевых объектов с уровнем утвержденных стандартизированных тарифных утверждено законодательством, как положениями абзаца п. 87 Основ ценообразования № 1178 и Методическими указаниями № 215-э. Предприятие в своем предложении производит указанное сравнение в формате Приложения 1 Методических указаний № 215-э. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 761 027,09 (98 889,40 + 676 594,57 – 14 456,88) тыс. руб. (подробнее см. таблица 3).

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 322 992,37 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил $(761\,027,09 - 322\,992,37) * 1,058 * 1,072 = 496\,808,46$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода 2020-2022 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 417 161,40 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 931 руб. (без НДС) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 8 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «КЭнК» на 2024 год составили:

$$496\,808,46 + 417\,161,40 = 913\,969,87 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 2.

Таблица 3

Расчет размера расходов ООО «КЭНБ», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включительно, в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.				Расчетные (фактические) данные за 2022 г.				Плановые показатели на 2024 г.			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
I.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	2 849,25	9 242,00	26 332,73	10 700,00	9 242,00	98 889,40	13 300,00	7 080	94 159,57			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности												
1.1.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электросетевым сетям	1 027,86	9 242	9 499,475	3 860,00	9 242,00	35 674,12	6 420,00	7 080	45 451,46			
1.2.1.	проверка выполнения технических условий	1 821,39	9 242	16 833,257	6 840,00	9 242,00	63 215,28	6 880,00	7 080	48 708,11			
1.2.2.	расходы по мероприятию "поселений мп", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8 + п. 9]:	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00			
2.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8 + п. 9]:	x	x	873 298,63	x	x	676 594,57	x	x	602 280,53			
3.	Строительство воздушных линий		226,15	484 647,31		226,15	346 904,79		174,53	314 389,94			
3.1.1.	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированные провол. Алюминиевые до 50 квадратных мм включительно Одноцепная 0,4 кВ	567 664,29	15,99	9 078,09	1 374 838,83	15,99	21 986,74	1 500	23,03	36 620,96			
3.1.2.	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированные провол. Алюминиевые от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепная 0,4 кВ	2 151 018,08	172,09	370 173,00	1 449 717,96	172,09	249 484,86	1 773	138,81	246 226,51			
3.1.3.	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированные провол. Алюминиевые от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепная 6-10 кВ	2 768 921,31	38,06	105 396,22	1 981 746,16	38,06	75 433,19	2 486	12,69	31 542,47			
4.	Строительство кабельных линий		10,64	38 069,29		10,64	49 336,87		6,28	26 112,28			
4.1.2.1.	Кабельные линии В-трассеях С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 0,4 кВ	3 149 817,43	0,38	1 185,22	2 190 146,22	0,38	825,69	2 206	0,54	1 183,49			
4.1.2.1.1.	Кабельные линии В-трассеях С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 0,4 кВ	2 887 436,29	2,02	5 829,73	2 409 700,89	2,02	4 865,19	2 847	2,25	6 392,76			
4.1.2.1.2.	Кабельные линии В-трассеях С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 6-10 кВ	4 557 119,66	3,30	15 033,94	3 131 613,61	3,30	10 331,19	3 079	1,10	3 385,92			
4.1.2.1.3.	Кабельные линии В-трассеях С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 0,4 кВ	3 294 651,04	0,58	1 924,08	2 685 224,18	0,58	1 568,17	3 176	0,94	2 983,55			
4.1.2.1.4.	Кабельные линии В-трассеях С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 6-10 кВ	2 831 639,02	0,66	1 880,21	3 255 969,03	0,66	2 161,96	3 652	0,22	808,38			
4.6.1.1.	Кабельные линии Метод ГНБ С резинной и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 6-10 кВ	3 361 958,04	0,69	2 291,56	8 938 703,24	0,69	6 203,46	10 208	0,23	2 361,62			
4.6.2.1.	Кабельные линии Метод ГНБ С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 0,4 кВ	3 871 680,04	0,25	952,43	6 421 725,17	0,25	1 579,74	7 260	0,08	595,36			
4.6.2.1.1.	Кабельные линии Метод ГНБ С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 0,4 кВ	3 775 281,00	0,69	2 612,49	4 320 162,14	0,69	2 989,55	5 489	0,23	1 266,28			
4.6.2.1.2.	Кабельные линии Метод ГНБ С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 6-10 кВ	3 862 131,16	0,65	2 525,83	8 938 703,24	0,65	5 845,91	10 208	0,22	2 225,50			
4.6.2.1.3.	Кабельные линии Метод ГНБ С резинной и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной жилой в связке 6-10 кВ	2 711 311,05	1,41	3 833,79	9 169 732,74	1,41	12 966,00	10 416	0,47	4 909,41			
5.	Строительство пунктов секционирования		49,00	13 553,41		49,00	15 942,69		19,00	12 683,11			
5.1.1.1.	Реконструкция Номинальный ток до 100 А включительно	818 659,68	14,00	11 461,24	1 102 841,59	14,00	15 439,78	1 269	7,33	9 306,52			
5.2.1.1.	Линейные распределители Номинальный ток до 100 А включительно	59 776,34	35,00	2 092,17	14 368,84	35,00	502,91	302,57	11,67	420,49			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		20	142 466,74		20	119 362,61		12	93 073,67			
6.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	20 990,79	94,00	1 973,13	16 760,88	94,00	1 575,52	26 051,45	172	4 489,88			
6.1.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	46 565,93	23,50	1 094,30	19 289,42	23,50	453,30	29 691,98	31	930,35			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.				Расчетные (фактические) данные за 2022 г.				Планируемые показатели на 2024 г.	
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпг.)	мощность, кВт, км, лпг.	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг.)	мощность, кВт, км, лпг.	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг.)	мощность, кВт, км, лпг.	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
6.1.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Столбового/магистрового типа	7 361,49	922,14	6 788,33	6 163,53	922,14	5 683,64	7 549,16	744	5 613,10	
6.1.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	10 015,36	3 720,52	37 262,34	7 521,59	3 720,52	27 984,23	8 389,19	2 615	21 934,32	
6.1.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Столбового/магистрового типа	5 261,67	2 312,40	12 167,08	4 813,33	2 312,40	11 130,34	5 038,12	999	5 035,43	
6.1.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	5 067,11	3 769,40	19 099,98	4 040,38	3 769,40	15 229,81	5 276,56	3 002	15 839,71	
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно Столбового/магистрового типа	20 149,13	23,50	473,50	14 872,88	23,50	349,51	17 516,81	153	2 678,44	
6.2.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Столбового/магистрового типа	6 242,99	738,84	4 612,57	5 989,80	738,84	4 425,50	7 277,89	434	3 160,64	
6.2.1.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	9 913,53	3 564,48	35 336,57	7 688,94	3 564,48	27 407,07	10 044,13	1 317	13 224,37	
6.2.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Столбового/магистрового типа	4 332,61	3 807,00	16 494,25	4 813,33	3 807,00	18 324,35	5 232,09	1 676	8 770,73	
6.2.1.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	4 510,05	1 588,60	7 164,67	4 280,08	1 588,60	6 799,34	7 174,06	1 589	11 396,71	
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ										
8.	Строительство центров питания, подстанций напряжением 35 кВ и выше (ПС)										
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПС 35 кВ (I = 1), ПС 110 кВ и выше (I = 2)		9 124,00	194 561,88		9 124,00	145 047,60		7 945,00	156 021,53	
8(1).1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямое включение	17 431,40	6 634,00	115 639,91	11 649,48	6 634,00	77 282,65	15 577,15	5 705	88 839,85	
8(1).2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямое включение	31 695,57	2 490,00	78 921,97	27 214,84	2 490,00	67 764,95	29 976,20	2 241	67 161,68	
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	14 456,88	x	x	14 456,88	x	x	279 278,69	
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	885 174,48	x	x	761 027,09	x	x	417 161,40	

Расходы, принимаемые в расчет за 2022 год	761 027,09
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭНК» на 2022 год	322 992,37
Невозмещенные расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	438 034,72
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	496 808,46
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	913 969,87

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭнК» на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э в сумме 287 666,85 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 312 932,52 тыс. руб. согласно представленного отчета о выполненных работах за 2022 год ООО «КЭнК» по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.4 Методических указаний № 215-э/1.

Однако, согласно пп. 3 п. 4 Методических указаний № 215-э расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью от 15 до 150 кВт не являются выпадающими доходами предприятия, а включаются в плату заявителю по договору. Следовательно, расходы в сумме 25 265,67 тыс. руб. не учитываются в расчете выпадающих доходов предприятия за 2022 год.

К тому же согласно п. 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем настоящего пункта, с 1 июля 2022 г. до 31 декабря 2022 г. допускается включение не более 50 процентов величины расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Таким образом, рассчитана выручка по указанным объектам в сумме 520,19 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия в сумме 287 146,66 (287 666,85 – 520,19) тыс. руб., принятых экспертами как экономически обоснованная и документально подтвержденная величина фактических расходов, не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО «КЭнК» на 2022 год учтены в сумме 172 485,32 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023:

$$(287\,146,66 - 172\,485,32) \times 1,058 \times 1,072 = 130\,046,14 \text{ тыс. руб.}$$

Плановые расходы рассчитываются в соответствии с изменениями, внесенными в тарифное законодательство и действующее с 01 января 2023 года.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;
- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение за 2021-2022 годы. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 35 270,38 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ООО «КЭнК» на 2024 год составили 165 316,52 (130 046,14 + 35 270,38) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет размера расходов филиала ООО «КЭНК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью 150 кВт включительно, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Планоые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5+ п. 6 + п. 7]:			287 666,85			307 507,54			35 270,38
2.	строительство воздушных линий		32,69	75 175,17		32,69	64 424,19		5,88	17 479,78
2.3.1.4.1.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно Одноцепные	728 003,78	0,62	454,27	1 374 858,83	0,62	857,91	1 590 371,54	0,32	510,51
2.3.1.4.2.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепные	2 329 898,45	31,67	73 783,22	1 981 746,16	31,67	62 757,94	3 057 326,37	5,54	16 929,94
2.3.1.4.2.2	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Двухцепные	2 361 889,37	0,40	937,67	2 036 125,60	0,40	808,34	2 313 084,04	0,02	39,32
3.	Строительство кабельных линий		27,97	90 706,36		27,97	142 549,53		3,03	12 872,82
3.1.1.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	3 639 230,11	0,19	684,18	2 564 715,67	0,19	482,17	2 904 040,36	-	-
3.1.2.1.1.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	2 906 500,77	0,20	569,67	2 384 641,30	0,20	467,39	2 719 538,55	-	-
3.1.2.1.1.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	2 527 520,01	0,16	413,00	2 246 559,91	0,16	367,09	4 083 367,63	-	-
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	2 687 790,38	2,45	6 585,09	2 409 700,89	2,45	5 903,77	2 847 553,23	0,86	2 447,47
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	3 552 596,37	2,99	10 608,05	3 131 613,61	2,99	9 351,00	3 079 044,83	-	-
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	2 244 121,12	1,46	3 287,19	3 087 695,76	1,46	4 522,86	3 285 801,95	-	-
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 6-10 кВ	4 512 719,50	0,82	3 691,40	4 203 999,49	0,82	3 438,87	4 261 413,68	-	-
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	2 937 486,01	3,83	11 235,88	2 685 224,18	3,83	10 270,98	3 176 245,31	0,84	2 674,40
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	4 101 571,92	1,55	6 353,33	3 255 969,03	1,55	5 043,50	3 652 302,57	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год				Расчетные (фактические) данные за 2022 год				Планоые показатели на 2024 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
3.1.2.1.3.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	3 860 411,51	0,96	3 690,55	3 712 078,52	0,96	3 548,75	3 713 685,21	-	-		-	-
3.1.2.1.3.4	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно четырьмя кабелями в траншее 0,4 кВ	8 009 373,30	0,12	921,08	7 501 886,61	0,12	862,72	8 784 391,30	-	-		-	-
3.1.2.1.4.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 332 294,06	1,66	5 528,28	3 102 804,29	1,66	5 147,55	3 683 297,16	0,45	1 670,38		0,45	1 670,38
3.1.2.1.4.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	4 528 769,57	0,65	2 925,59	3 819 712,13	0,65	2 467,53	4 241 968,09	0,04	178,16		0,04	178,16
3.6.1.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 325 246,82	0,16	522,06	8 938 703,24	0,16	1 403,38	10 208 737,37	-	-		-	-
3.6.1.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	2 805 371,83	0,42	1 167,03	9 169 732,74	0,42	3 814,61	10 416 012,78	-	-		-	-
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	2 810 019,69	1,33	3 745,76	4 320 162,14	1,33	5 758,78	5 489 651,57	0,29	1 602,98		0,29	1 602,98
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 121 298,67	1,51	4 710,04	8 938 703,24	1,51	13 488,50	10 208 737,37	-	-		-	-
3.6.2.1.2.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 6-10 кВ	5 197 564,89	0,48	2 489,63	11 997 131,46	0,48	5 746,63	11 621 604,88	-	-		-	-
3.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	2 980 268,91	2,26	6 726,47	6 421 725,17	2,26	14 493,83	7 260 458,67	0,44	3 190,97		0,44	3 190,97
3.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	2 870 605,86	3,01	8 626,17	9 169 732,74	3,01	27 555,05	10 416 012,78	-	-		-	-
3.6.2.1.3.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ	3 271 751,77	0,19	628,18	11 409 838,88	0,19	2 190,69	12 051 971,61	-	-		-	-
3.6.2.1.3.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 6-10 кВ	4 919 045,49	0,17	850,99	12 974 032,73	0,17	2 244,51	4 470 977,45	-	-		-	-
3.6.2.1.4.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 145 217,00	1,27	4 007,01	9 730 669,62	1,27	12 396,87	10 920 807,69	0,10	1 108,46		0,10	1 108,46
3.6.2.1.4.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	4 623 314,56	0,16	739,73	9 890 788,97	0,16	1 582,53	11 176 223,32	-	-		-	-
4.	Строительство пунктов секционирования		34,00	6 722,39		34,00	6 446,55						
4.1.1.1	Ресурсы Номинальный ток до 100 А включительно	929 012,05	4,00	3 716,05	1 102 841,59	4,00	4 411,37	1 269 070,58	-	-		-	-
4.2.1.1	Линейные разъединители Номинальный ток до 100 А включительно		28,00	1 883,92	14 368,84	28,00	402,33	36 042,08	-	-		-	-

[illegible]

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год				Расчетные (фактические) данные за 2022 год		Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили"	-	-	520,19	-	-	520,19	-	-	-

Расходы, принимаемые в расчет за 2022 год	287 146,66
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭНК» на 2022 год	172 485,32
Невозмещенные расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	114 661,34
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	130 046,14
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	165 316,52

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 2 444,16 (2 279,99 * 1,072) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год в сумме 1 081 730,55 (913 969,87 + 165 316,52 + 2 444,16) тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за 2022 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленных необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедших в состав утвержденной на 2022 год инвестиционной программы

В соответствии с абзацем пятым пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178: при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Организация представила в РЭК Кузбасса отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, на сумму 25 895,23 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль, которые описаны в заключении о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2022 год;
- акты приемки выполненных работ КС-2;
- документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 (далее ОСВ) за 2022 год;
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3;
- акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, на сумму 25 895,23 тыс. руб.

Анализ обоснованности расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, приведен в таблице 4.

Таблица 4.

Анализ представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» материалов, обесновывающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
1	27.08.2021	02-241/21	ООО "ТРЕНД"	Реконструкция сооружения электротехнического ТП № 178 - 6/0,4 кВ: монтаж линейной панели типа ЦО-70	25 895,23	25 895,23	
2	29.04.2022	08-85/22	Шкурский Ринат Александрович	Техническое перевооружение объекта: "Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия электропередач 10 кВ (Ф10-26-В) от МТП-280 ул. Боткина г. Киселевск": монтаж РЛК с установкой дополнительной опоры	92,91	92,91	
3	14.12.2021	08-465/21	МП "Кристалл"	Техническое перевооружение "ВЛ-0,4кВ от ТП-45": Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ	166,09	166,09	
4	14.12.2021	08-465/21	МП "Кристалл"	Техническое перевооружение "Сооружение" ВЛ-6 кВ Ф-6-23-Б: Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ	73,59	73,59	
5	12.11.2021	08-443/21	Мурзенева Галина Викторовна	Техническое перевооружение "Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4кВ от опоры №2/3 ВЛИ-0,4кВ ТП №177 до границ земельного участка гаража №111-3-19 по ул. Томская, г. Киселевск": Монтаж промежуточной опоры ВЛИ-0,4 кВ между опорами № 2/3/2 и 2/3/3	23,19	23,19	
6	27.12.2021	24-1104/21	Руднев Сергей Иванович	Реконструкция ВЛ 6 кВ от опоры № 18/18 ВЛ 6 кВ Ф-6-13-141 до РУ 6 кВ ТП-НВ 294, г. Новокузнецк: монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ по существующим опорам от опоры № 18/18/34 ВЛ 6 кВ Ф-6-13-141 до опоры № 18/18/30 ВЛ 6 кВ Ф-6-13-141	92,25	92,25	
7	22.10.2021	24-860/21	Пилипенко Наталья Владимировна	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП "ТСЖ Мирное" (тип № 00000321): монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам от РУ 0,4 кВ ТП-НВ 285 до опоры № 3/1 ВЛИ 0,4 кВ Ф-0,4-3 ТП-НВ 285	264,19	264,19	
8	27.09.2021	24-742/21	Белых Александр Андреевич	Техническое перевооружение ТП-НВ 700 - 6/0,4 кВ (Подстанция ТП-2, с кал. № 42-30-0303090-2188): монтаж ячеей типа КСО	137,16	137,16	
9	26.08.2021	24-626/21	Гудукин Егор Игоревич	Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ от опоры № 39 ВЛ 10 кВ Ф-6-10 до РУ 10 кВ ТП-НВ 889, СНТ "Руда", Новокузнецкий район: монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ по существующим опорам в пределах от опоры № 44 до опоры № 42 ВЛЗ 10 кВ Ф-6-10	53,41	53,41	
10	13.08.2021	24-578/21	Карташов Георгий Сергеевич	Техническое перевооружение КТП № 12-6/0,4 кВ: монтаж панели типа ЦО-70	42,82	42,82	
11	05.07.2021	24-459/21	Тикко Людмила Анагольевна	Реконструкция ВЛЗ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ Ф- 10-2-Т до РУ-10 кВ КТП № 20-10/0,4 кВ: монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам ВЛЗ-10 кВ Ф- 10-2-Т от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-2 КТП № 16-10/0,4 кВ до опоры № 70/49 ВЛЗ-10 кВ Ф- 10-2-Т, Новокузнецкий район	80,54	80,54	
12	18.05.2021	24-279/21	Козлова Екатерина Сергеевна	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-250 (Монтаж на участке ВЛ одной цепи ВЛЗ-6 кВ с заменой опор)	1143,85	1143,85	
13	29.06.2022	25-269/22	Лукин Александр Викторович	Техническое перевооружение объекта «ВЛ 0,4 ТП-109»: монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-3, КТП-109 - 6/0,4 кВ до опоры № 31 Ф-0,4-3, КТП №109 - 6/0,4 кВ	118,23	118,23	
14	27.05.2022	25-202/22	Воробьева Наталья Николаевна	Техническое перевооружение ВЛ-6,0 оттаяка на КТПм № 167 (Ф-6-14Д) СНТ Малинка: Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП № 244 - 6/0,4 кВ до опоры № 119 Ф-0,4-3 МТП № 244 - 6/0,4 кВ	197,38	197,38	

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
15	16.05.2022	25-157/22	Боякова Елена Владимировна	Техническое перевооружение "ВЛ 0,4 кВ от МТП № 44 (ф. 6-9 п), пос. Подобас, ул. Береговая, 10": Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 10 до опоры № 13	135,31	135,31	
16	13.05.2022	25-158/22	Слесаренко Евгений -	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ТП № 213 - 6/0,4 кВ; монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 21 Ф-0,4-6 ТП № 213-6/0,4 кВ до опоры № 22 Ф-0,4-6 ТП № 213-6/0,4 кВ	40,50	40,50	
17	06.04.2022	25-80/22	Федоров Денис Викторович	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ КТП № 257 - 6/0,4 кВ; Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 Ф-0,4-1 КТП № 257 - 6/0,4 кВ до опоры № 17 Ф-0,4-1 КТП № 257 - 6/0,4 кВ	393,50	393,50	
18	29.03.2022	25-68/22	Ромашенко Галина Ивановна	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ ТП № 73 - 6/0,4 кВ; Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 33 ВЛ-0,4 кВ Ф-0,4 -9 ТП № 73-6/0,4 кВ до опоры № 37 ВЛ-0,4 кВ Ф-0,4 -9 ТП № 73-6/0,4 кВ	151,87	151,87	
19	17.04.2022	00-56/22	Бояркина Оксана Владимировна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6кВ Ф-6-4-С (Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам от РУ-0,4 кВ ф.0,4-1 ТП-ОС 212 - 6/0,4 кВ до опоры № 125 ВЛ-6 кВ Ф-6-12-11)	155,10	155,10	
20	13.04.2022	24-307/22	Пяткина Наталья Петровна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ отпайка до КТП "Записоват" и МТП "Записоват" (Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам от РУ-0,4 кВ КТП-140 - 6/0,4 кВ до существующей опоры № 122 ВЛ-6 кВ Ф-6-12-11)	142,34	142,34	
21	13.04.2022	24-307/22	Пяткина Наталья Петровна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6кВ Ф-6-4-С (Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам от опоры № 122 ВЛ-6 кВ Ф-6-12-11 до опоры № 123 ВЛ-6 кВ Ф-6-12-11)	92,52	92,52	
22	18.02.2022	11-10/22	Голово Марина Валентиновна	Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Ф-6-4-С (диспетчерское наименование ЛЭП-6 кВ Ф-6-12-11): монтаж разьединителя с установкой ж/б опоры, в пролете между опорами № 119 и № 121, Новокузнецкий район	136,36	136,36	
23	11.06.2022	00-127/22	Шеломенцев Сергей Сергеевич	Техническое перевооружение: "Сооружение воздушных линий электропередач" Инв. №000025: ВЛ-0,4 кВ ТП-ТАШ 508 - 6/0,4 кВ : монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам от РУ-0,4 кВ ф.0,4-4, ТП-ТАШ 508 - 6/0,4 кВ до опоры № 16	362,18	362,18	
24	14.04.2022	16-212/22	Сабельников Александр Анатольевич	Техническое перевооружение "Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-6-9-«Шереш-3», ПС 35/6 кВ «Ключевая» до ВЛЗ-6кВ Ф-6-9-«Кедровая» ЦРП-7 «Весенняя» (с отпайкой до РУ-6 кВ КТП № 152 «Ореховая» - 6/0,4 кВ), пгт. Шереш". Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4/3 ВЛИ-0,4 кВ КТП № 152 до опоры № 11 ф. 6-9	63,79	63,79	
25	12.04.2022	16-176/22	Катиев Андрей Александрович	Техническое перевооружение "Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ КТП № 67 «Советская» до РУ-6 кВ РП-6 кВ № 11 «Пальмовский» в г. Таганрог	175,09	175,09	
26	14.03.2022	16-81/22	Ивкин Юрий Константинович	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ от опоры № 30 Ф-6-6-«Шереш-3» до РУ-6 кВ КТП № 772 "Ледовая-3" - 6/0,4 кВ, пгт. Шереш (Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам, от опоры №2/2 ф. 0,4-3 до оп. 37 ф. 6-6-Шереш-3)	68,53	68,53	
27	16.02.2022	16-36/22	Поздняков Сергей Федорович	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ "Ключевая" до ВЛЗ-6 кВ Ф-6-17-«Свободная», пгт. Шереш (Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №749 до оп. №6 ф. 6-15-Шереш-6 (оп. №3 ф. 0,4-3) (проводом СИП-2 3х95+1х95))	77,90	77,90	
28	16.02.2022	16-40/22	Волков Андрей Юрьевич	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: ТМ-160 (Монтаж трансформатора 63 кВА)	141,54	141,54	
29	14.02.2022	16-38/22	Макарова Надежда Сергеевна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛЗ-6 кВ от опоры № 30/12 Ф-6-6-«Шереш-3» до РУ-6 кВ КТП №720 "Ледовая-4"-6/0,4 кВ, пгт.	51,93	51,93	

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
				Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №772 до опоры №43 ф. 6-6-Шерегеш-3)			
30	02.02.2022	16-3/22	Гулязов Алексей Анисович	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ ф. №6-5 "Котельная" от ПС-35/6 кВ "Спаская" (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам от опоры ВЛ-0,4 кВ №1/3 до опоры ВЛ-6 кВ №4)	116,52	116,52	
31	20.01.2022	16-585/21	Хомова Татьяна Геннадьевна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-ТАШ 776 - 6/0,4 кВ до концевой опоры, установленной на границе земельного участка жилого дома по ул. Рябиновая 152, пгт. Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-6 кВ проводом СИП-3 от опоры №41-12 ф. 6-6-"Шерегеш-3" до опоры №5 ф. 0,4-1 ТП-ТАШ 776)	189,21	189,21	
32	14.01.2022	16-681/21	Тулинов Дмитрий Юрьевич	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ от опоры № 35-12-41 ВЛ-6 кВ ф. 6-3-В до РУ-6 кВ КТП № 634 "Докарева" (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам от РУ-0,4 кВ КТП №649 - 6/0,4 кВ до опоры №35-64 ф. 6-8-"Докарева")	239,11	239,11	
33	15.09.2021	16-529/21	Козьмин Владимир Васильевич	Реконструкция "ВЛ-6кВ ф. 6-39"УПШ" на ТП-34 "Нотрадская" (Ф-6-102-"Усть-Шалым"); монтаж цепи ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №34 "Нотрадская" - 6/0,4 кВ до опоры № 24-5 ВЛ-6 кВ ф. 6-102-"Усть-Шалым", г. Тапталгол	72,05	72,05	
34	02.09.2021	16-514/21	Николаев Александр Викторович	Реконструкция объекта: ВЛ-6кВ от п/ст. 110/35/6, (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ от опоры ВЛ-6 кВ № 11/8/3 до опоры ВЛ-6 кВ № 11/8/8, по существующим опорам)	136,22	136,22	
35	21.08.2021	16-433/21	Федорова Анна Леоновна	Реконструкция объекта: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ от опоры № 90 ВЛ-6 кВ ф. 6-107-"БРУ" до РУ-6 кВ КТП № 762 "Солнечная" - 6/0,4 кВ, пгт. Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ от опоры ВЛ-6 кВ №108 до опоры ВЛ-6 кВ №106) по существующим опорам от опоры ВЛ-6 кВ №108 до опоры ВЛ-6 кВ №106)	47,52	47,52	
36	16.08.2021	16-469/21	Изыганцев Сергей Сергеевич	Реконструкция объекта: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6кВ от опоры стр. №4 ВЛ-6 кВ ф. 6-107-"БРУ" до РУ-6 кВ КТП №750 "Иванова" 6/0,4 кВ, пгт. Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам от опоры №87 ВЛ-6 кВ до опоры №85 ВЛ-6 кВ)	54,71	54,71	
37	14.08.2021	16-468/21	Гребнев Евгений Вячеславович	Реконструкция объекта: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ от опоры № 23 ВЛ-6 кВ ф. 6-19-"Шахтеров" до РУ-6 кВ КТП № 740 "Славянская" в пгт. Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ по существующим конструкциям от РУ-0,4 кВ ф. 0,4-3 КТП № 735 "Рябиновая-2" до опоры №60 ВЛ-6 кВ ф. 6-9-"Шерегеш-4")	120,98	120,98	
38	08.07.2021	16-376/21	Щеглов Евгений Сергеевич	Реконструкция объекта: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-6 кВ от опоры стр. № 16 ф. 6-19-"Келдова" до РУ-6 кВ КТП № 729 «Ледовая» в пгт. Шерегеш (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам от опоры № 18-8 (оп. №7) до опоры № 18-2)	156,59	156,59	
39	07.04.2022	00-43/22	Собелова Наталья Дмитриевна	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-0,4 кВ от КТП-318П (Монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ от опоры № 4 ф. 0,4-2, КТП-318П) № 4-7 ф. 0,4-2, КТП-318П)	375,33	375,33	
40	20.12.2021	18-172/21	Халилов Мамаджон Салимович	Реконструкция сооружения линейного электротехнического ВЛ-0,4 кВ от КТП-41П: Монтаж ВЛ-0,4 кВ с установкой ж/б опор, г. Топки	648,49	648,49	
41	11.01.2022	21-566/21	Фоменко Сергей Петрович	Реконструкция оборудования ТП-94: монтаж КТПН-10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА	1348,44	1348,44	
42	09.06.2022	22-31/22	Гринько Любовь Федоровна	Техническое перевооружение: Яшкино ВЛ-0,4кВ от ТП-55: монтаж одной цепи ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 до опоры № 12п ф. 0,4-2 ТП № 54-6/0,4 кВ	152,50	152,50	
43	28.12.2021	01-911/21	Черепенюк Игорь Валерьевич	Техническое перевооружение оборудования трансформаторной подстанции № 102: монтаж ячейки типа КСО в РУ-6 кВ	261,16	261,16	

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
44	17.12.2021	01-817/21	ООО "Новая сетевая компания"	Техническое перевооружение оборудования РП-10: монтаж панели ЦО-70 в РУ-0,4 кВ	52,82	52,82	
45	17.08.2021	01-438/21	АО "Каскад-энерго"	Техническое перевооружение: "Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 369-6/0,4 кВ до концевой опоры, установленной на границе земельного участка жилого дома по адресу: ул. Грауды, д. 38а, г. Анжеро-Судженск", монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам от РУ-0,4 кВ КТП № 369-6/0,4 кВ Ф-0,4-1 до опоры № 4 Ф-0,4-3"	60,65	60,65	
46	12.08.2021	01-547/21	Юлия Ольга Анатольевна	Техническое перевооружение ТП № 272 - 6/0,4 кВ: монтаж трансформатора 160 кВА г. Анжеро-Судженск	204,29	204,29	
47	31.01.2022	01-20/22	Хромов Михаил Викторович	Реконструкция сооружения линейного электротехнического ВЛ-10 кВ от опоры №36 отпайки на ТП-74 ф.10-18-г до КТП-249 ул. Цимлянская: монтаж ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам от РУ 0,4 кВ Ф-0,4-1/4, КТП № 249 до опоры № 1-6 Ф-10-18-г, г. Белово	115,78	115,78	
48	24.11.2021	01-728/21	Федеральное государственное унитарное предприятие "Российская телевизионная и радиовещательная сеть"	Реконструкция: "ВЛ-0,4 кВ от ТП-131 до котельной ГВС г. Гурьевск". Монтаж двух цепей ВЛИ-0,4 кВ с установкой ж/б опор, г. Гурьевск	128,69	128,69	
49	28.04.2022	01-304/22	ИП Полигаева Екатерина Михайловна	Техническое перевооружение Киселевск ВЛ-0,4 кВ от ТП-61: монтаж ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 19 до опоры № 20 ВЛИ-0,4 кВ ф.0,4-3/1 ТП № 61	98,49	98,49	
50	28.04.2022	01-304/22	ИП Полигаева Екатерина Михайловна	Техническое перевооружение "Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 73 до опоры № 6 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 61, г. Киселевск": монтаж ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 73 до оп. № 19 ВЛИ-0,4 кВ ф.0,4-3/1 ТП № 61	306,98	306,98	
51	22.04.2022	01-301/22	ИП Полигаева Екатерина Михайловна	Техническое перевооружение "ВЛ-0,4кВ от ТП-19": Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 399 - 6/0,4 кВ до опоры № 2/13 ВЛИ-0,4 кВ Ф-0,4-3/1	409,88	409,88	
52	10.03.2022	01-120/22	ООО "Развитие Регионов"	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: ТП-7, ул.Ленина, д.36 г. (Монтаж трансформатора 630 кВА)	234,47	234,47	
53	01.11.2021	01-736/21	Легчило Елена Александровна	Реконструкция "ВЛ-10 кВ от ТП-240". Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП № 264-10/0,4 кВ до опоры № 2/81 ф.0,4-1/3 МТП № 264-10/0,4 кВ, г. Киселевск	274,40	274,40	
54	01.11.2021	01-736/21	Легчило Елена Александровна	Реконструкция "Сооружения электротехнического: трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ ТП-264". Монтаж трансформатора 250 кВА	222,69	222,69	
55	28.10.2021	01-724/21	Садкин Сергей Владимирович	Техническое перевооружение "Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-1/1 ТП № 224 - 10/0,4 кВ до гаража № 2а-1-51 по ул. Пионерская, г. Киселевск": Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ	159,67	159,67	
56	21.10.2021	01-722/21	ООО "НК-Нефтепродукт"	Техническое перевооружение "Сооружения электротехнического ТП-КИ 512, г. Киселевск": Монтаж трансформатора 250 кВА	217,51	217,51	
57	14.10.2021	01-695/21	ООО "Стальстан"	Реконструкция "Сооружения линейного электротехнического: воздушная линия электропередач 0,4кВ (ВЛИ-0,4кВ) от ТП РУ-0,4кВ № 254 до границ земельного участка производственной базы ул. Красноборская, г. Киселевск": Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ № 254-10/0,4 кВ до опоры № 6/3 Ф-0,4-7-1 ТП № 254-10/0,4 кВ	398,46	398,46	
58	28.01.2022	01-741/21	Управление Судебного департамента в Кемеровской области - Кузбассе	Техническое перевооружение "ВЛ-10кВ Ф-10-9-2Л": Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ, г. Мариинск	207,99	207,99	
59	12.01.2022	01-914/21	Кондратов Андрей Владимирович	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-41: Монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-МА 221-10/0,4 кВ до опоры № 14 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 41-10/0,4 кВ	194,33	194,33	
60	23.07.2021	01-488/21	Бармотин Олег Николаевич	Техническое перевооружение ТП-58: монтаж ячейки типа КСО	180,97	180,97	
61	21.07.2021	01-484/21	Чежурина Светлана Петровна	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-НВ 708 до концевой опоры на границе земельного участка нежилого помещения по адресу: Тупик Балочный, д. 2а, корп. 1, пом.	250,90	250,90	

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
62	25.06.2021	01-420/21	Миронов Александр Петрович	ба, г. Новокузнецк: монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-НВ 708 до опоры № 5 ВЛИ 0,4 кВ Ф-0,4-1 ТП-НВ 708	243,91	243,91	
63	15.04.2021	01-188/21	Брухно Николай Владимирович	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-НВ 712 - 6/0,4 кВ до конечной опоры ВЛИ-0,4 кВ на границе земельного участка объекта обслуживания автогостанции, ул. Рябоконова, № 20 А, г. Новокузнецк: монтаж ВЛЗ-6 кВ проводом СИП-3 от опоры №19/4 Ф-6-17-С до опоры №19/10	206,39	206,39	
64	19.08.2020	01-390/20	Ушнурцев Михаил Александрович	Техническое перевооружение КТП № 540 - 10/0,4 кВ: монтаж трансформатора 250 кВА	189,94	189,94	
65	26.06.2020	01-251/20	Загайнов Евгений Ефимович	Техническое перевооружение СТП №684 - 10/0,4 кВ: монтаж силового трансформатора 250 кВА	95,39	95,39	
66	16.12.2021	01-895/21	Общество с ограниченной ответственностью "КалтанЭкология"	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции (ТП-43): монтаж ячейки КСО	138,09	138,09	
67	16.12.2021	01-895/21	Общество с ограниченной ответственностью "КалтанЭкология"	Реконструкция: "Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-1-Панель № 1, рубильник № 1, КТП К-24-6/0,4 кВ до конечной опоры на границе земельного участка здания по ул. Комсомольская, д. 12/1, г. Калтан"	207,47	207,47	
68	13.07.2022	01-664/22	Габбасов Фахри Фахил оглы	Реконструкция: "Сооружение электротехническое: трансформаторная подстанция № К-24 (ТП-К-24) в г. Калтан"	146,81	146,81	
69	18.05.2022	01-247/22	Носачев Максим Сергеевич	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: РУ-6 кВ КТП №286 - 6/0,4 кВ (Монтаж трансформатора 160 кВА взамен 63 кВА)	247,09	247,09	
70	14.02.2022	01-41/22	Осыкина Ольга Игоревна	Техническое перевооружение ВЛИ-0,4 кВ ТП № 59 - 6/0,4 кВ; Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 59 - 6/0,4 кВ до опоры № 9 Ф-0,4-5 ТП № 59 - 6/0,4 кВ	101,75	101,75	
71	23.05.2022	01-417/22	ООО ПКФ "Мария-Ра"	Техническое перевооружение "ВЛИ 0,4 кВ от ТП № 162 (Ф 6-19К)". Монтаж цепи ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-5 ТП № 162 - 6/0,4 кВ до опоры № 17 Ф-0,4-3	56,83	56,83	
72	19.05.2022	01-428/22	ООО "Автосельхозснаб"	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: МТП-148, в 30м северо-восточнее дома №34 по ул.Коммунистическая (Монтаж РУНН МТП)	178,93	178,93	
73	29.03.2022	01-145/22	ООО "Управляющая компания Жилищное Хозяйство"	Техническое перевооружение сооружения электротехнического СТП №475 - 6/0,4 кВ: монтаж трансформатора 160 кВА	58,24	58,24	
74	23.03.2022	01-180/22	Солопова Оксана Салаватовна	Техническое перевооружение сооружения электротехнического ТП № 704-10/0,4 кВ: монтаж ячейки типа КСО	527,54	527,54	
75	03.03.2022	01-75/22	ООО "СЧ Недвижимость"	Техническое перевооружение: Сооружения электротехнического: ТП-ПК 413, п. Большой Керлегиш, Прокопьевский муниципальный район: монтаж трансформатора 630 кВА	202,59	202,59	
76	08.10.2021	01-673/21	Подкорытов Александр Петрович	Техническое перевооружение сооружения электротехнического: трансформаторная подстанция ТП № 799 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск: монтаж трансформатора 250 кВА	159,39	159,39	
77	23.09.2021	01-500/21	Управление ЖКХ администрации города Прокопьевска	Техническое перевооружение объекта: Сооружение электротехническое: трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП №767 «Жилой поселок ТЭЦА»: монтаж трансформатора 160 кВА	1361,27	1361,27	
78	16.09.2021	01-529/21	Баженов Денис Юрьевич	Реконструкция оборудования столбовой трансформаторной подстанции ТП № 530 ул. Боткина: монтаж КТПН-6/0,4 кВ тушккового типа с установкой трансформатора 400 кВА	210,53	210,53	
79	08.09.2021	01-554/21	Сорокина Татьяна Ивановна	Техническое перевооружение воздушно-кабельной ЛЭП-0,4 кВ от ТП-544: монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам от РУ-0,4 кВ КТП № 544 квартал 6 до опоры № 5 М-3	205,29	205,29	
				Реконструкция объекта: Сооружение электротехническое: МТП №696 - 6/0,4 кВ, г. Прокопьевск (Монтаж трансформатора 250 кВА)			

№ п.п.	Договор ТП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
80	18.08.2021	01-545/21	Пашенко Виталий Юрьевич	Реконструкция: Сооружение линейное электротехническое: ВЛЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 485 СНТ Солнечное-6/0,4 кВ до опоры, установленной на границе земельного участка жилого дома, расположенного по адресу: участок № 131, СНТ "Солнечное", Прокопьевский район; монтаж одной цепи ВЛЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 485-6/0,4 кВ до опоры № 8 (6) М-1, Прокопьевский район	172,08	172,08	
81	30.04.2021	01-292/21	Артемова Наталья Владимировна	Реконструкция СТП №27 - 10/0,4 кВ; монтаж трансформатора 250 кВА	209,37	209,37	
82	15.03.2021	01-104/21	Прилуцкий Виктор Сергеевич	Реконструкция сооружения электротехнического: трансформаторная подстанция ТП №147 "Кедровая-1" в пгт. Шерегеш, Тапталовский район (монтаж трансформатора 160 кВА)	151,33	151,33	
83	03.03.2021	01-83/21	Сергин Евгений Викторович	Реконструкция сооружения электротехнического: трансформаторная подстанция КТП № 708 "Строителей" в пгт. Шерегеш (монтаж трансформатора 400 КВА и техническое перевооружение РУ-6 кВ)	307,80	307,80	
84	10.11.2020	01-566/20	Мальцев Валерий Николаевич	Реконструкция объекта "Сооружение электротехническое: трансформаторная подстанция КТП № 738 "Третья Дачная-2" - 6/0,4 кВ в пгт. Шерегеш; монтаж трансформатора 250 кВА	197,21	197,21	
85	05.05.2022	01-291/22	ООО "Демстра"	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: Воздушные линии ВЛ-0,4 КТП-68 (Монтаж одной цепи ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 с заменой опор от опоры №27-8 ВЛЗ-10 кВ Ф-10-4-ЖД до опоры №17 ВЛЛ 0,4 кВ Ф-0,4-Борисова)	747,80	747,80	
86	12.10.2020	01-506/20	МБОУ "Промышленновская средняя школа №2"	Реконструкция КТП № 105 - 10/0,4 кВ; Монтаж трансформатора 250 кВА вместо установленного 63 кВА, пгт. Промышленная	192,21	192,21	
87	14.03.2022	01-104/22	АО "Томскнефтепродукт"Восточной Нефтяной Компании	Реконструкция: Сооружение электротехническое: трансформаторная подстанция №190 (МТС №190); монтаж КТПН-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 160 кВА	954,88	954,88	
88	28.02.2022	01-56/22	Романов Константин Евгеньевич	Техническое перевооружение РУ-10 кВ: "Сооружение электротехническое: КТП- № 266-10/0,4 кВ в г. Юрге"; монтаж трансформатора 100 кВА"	54,55	54,55	
89	21.09.2021	01-617/21	Ентоян Мампре Гетамович	Реконструкция трансформаторной подстанции ТП №238 - 10/0,4 кВ: Монтаж КТПН-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 160 кВА	687,41	687,41	
90	04.09.2020	01-409/20	Ентоян Гетам Мампревич	Реконструкция РУ-10 кВ: Сооружение электротехническое: КТП № 276-10/0,4 кВ, расположенная в районе ул. Волгодарская, 16, г. Юрга: замена трансформатора 160 кВА на 400 кВА	263,43	263,43	
91	06.04.2020	01-64/20	ООО "Специализированный застройщик "СТРОЙПРОСПЕКТ"	Техническое перевооружение здания распределительного пункта- 10 кВ №13, совмещенное с трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ»: монтаж новых трансформаторов и панелей ЩО-70	723,76	723,76	
92	01.12.2021	01-843/21	Росликов Степан Валерьевич	Техническое перевооружение: Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия электропередач 0,4 кВ (ВЛ-0,4кВ) от ТП №208 по ул. Советская, ул. Горького, ул. Ленина в пгт. Тяжинский; монтаж одной цепи ВЛЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 по существующим опорам	153,04	153,04	
93	29.03.2022	01-196/22	Черкасов Евгений Геннадьевич	Техническое перевооружение КТП № 314 - 10/0,4 кВ: Монтаж трансформатора 160 кВА	62,46	62,46	
94	16.02.2022	01-49/22	ООО "Компания Центр"	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: КТП-150П с оборудованием (Монтаж трансформатора 160 кВА взамен существующего трансформатора 100 кВА)	107,11	107,11	
95	20.10.2021	01-589/21	ГБУ здравоохранения "Гисеульская районная больница имени А.П. Петренко"	Реконструкция объекта: ВЛ-0,4 кВ от ТП №8; монтаж одной цепи ВЛЗ-6 кВ от опоры № 5 Ф-6-5-Б до опоры № 14, Ф-0,4-3, с заменой опор	770,55	770,55	

№ п.п.	Договор ГП		Наименование заявителя	Наименование выполненных работ	Объем фактических капитальных вложений, тыс. руб.	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.	Замечания
	Дата	Номер					
96	06.08.2021	24-468/21	ООО "Желдорсервис"	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ от опоры № 15 ВЛ-6 кВ Ф-43 до РУ-6 кВ СТП №704 - 6/0,4 кВ, г. Новокузнецк: монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ по существующим опорам от опоры №15 до опоры №15	77,29	77,29	
97	06.08.2021	24-468/21	ООО "Желдорсервис"	Реконструкция воздушной линии электропередач 6 кВ с кадастровым номером 42:30:0000000:2153" (линейное наименование "Ф.6-17-43 ЦРП-НВ 001" ил. № 00-000233; монтаж цепи ВЛИ 0,4 кВ по существующим опорам ВЛ 6 кВ от опоры №15 до опоры №16а	51,08	51,08	
98	01.12.2021	01-803/21	Арутюнян Ишхан Григорович	"Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: КТП-315 10/0,4 кВ установленная в районе магазина по ул. Магистральная д. 34 в г. Анжиро-Судженске: монтаж трансформатора 400 кВА"	209,64	209,64	
99	14.10.2021	01-632/21	ООО "Теплоэнергетик"	Техническое перевооружение ГРП-4 только РУ 10кВ: Монтаж ячейки типа КСО, г. Белово	494,93	494,93	
100	20.08.2021	01-573/21	МБОУ Киселевского городского округа "Основная общеобразовательная школа №33"	Техническое перевооружение ТП № 144 - 6/0,4 кВ: замена трансформаторов 250 кВА на 400 кВА, монтаж панелей ЦО-70	1096,92	1096,92	
101	27.01.2022	01-32/22	ООО "Каскад - Финанс"	Техническое перевооружение: Сооружение электротехническое: трансформаторная подстанция КТП №731 "Кафе" в пгт. Перетеш (Монтаж трансформаторов 2х400 кВА взамен существующих 2х160 кВА)	787,62	787,62	
102	17.01.2022	01-886/21	ООО "КК-ИНВЕСТ"	Реконструкция сооружения электротехнического ТП-381-П - 6/0,4 кВ: монтаж трансформатора 630 кВА, г. Топки	532,43	532,43	

Заключение

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 02.06.2024 по делу № 3а-60/2024, с учетом дополнительного анализа расходов ООО «КЭнК» необходимая валовая выручка изменится следующим образом таблица 5:

Таблица 5

Изменение необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2024 год

№п/п	Наименование	Ед. изм.	Было до решения суда	Стало с учетом решения суда 3а-60/2024	Отклонение
1.	Выпадающие по п 87	тыс. руб.	820 002,65	1 081 730,55	261 727,90
2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	615 140,42	617 356,75	2 216,33
2.2.	Аренда	тыс. руб.	265 444,86	267 661,19	2216,33
3.	Выпадающие расходы по п 7 Основ ценообразования №1178	тыс. руб.	0	25 895,23	25 895,23
Итого (будет учтено в последующих периодах регулирования)					289 839,46
4.	НВВ на содержание	тыс. руб.	6 000 419,06	6 000 419, 06	0
5.	ИПЦ (1,072/1,058)				328 728,96

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭнК» на долгосрочный период на 2024 отражен в приложении настоящего экспертного заключения.

Приложение: Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭнК» на долгосрочный период на 2024 год.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности



М. Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О. В. Бушуева

И. о начальника отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭнК» на долгосрочный период на 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждена 2024 год постановлением РЭК Кузбасса от 31 октября 2024 г. № 295	Утверждена 2024 год, с учетом КОС от 02.06.2024 №3а-60/2024	Отклонение
1	2	3	4	5	6
Расчет коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	7,20%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%	
3	Количество активов	у.е.	71 104,57	71 104,57	
4	Индекс изменения количества активов	%	2,12%	2,12%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0346	1,0346	
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	249 837,41	249 837,41	0
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	198 875,38	198 875,38	0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	50 962,03	50 962,03	0
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 579 350,15	2 579 350,15	0
	Среднестатистическая численность	чел.	3 749,45	3 749,45	0
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	57 327,30	57 327,30	0
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	362 021,28	362 021,28	0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	271 413,39	271 413,39	0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	28 534,11	28 534,11	0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	13 630,43	13 630,43	0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	14 069,54	14 069,54	0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	29,18	29,18	0
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	804,96	804,96	0
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 758,05	7 758,05	0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 143,86	1 143,86	0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 840,45	10 840,45	0
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	5 618,94	5 618,94	0
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	36 712,48	36 712,48	0
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 252,77	1 252,77	0
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	0	0	0
	70% от ЭО уровня	тыс.руб.	0	0	0
	30% по методу аналогов	тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО подконтрольные расходы (согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э 70%-30%)	тыс.руб.	3 192 461,61	3 192 461,61	0,00
2. Неподконтрольные расходы					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 111,58	5 111,58	0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	30 215,00	30 215,00	0
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	24 974,96	24 974,96	0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	615 140,42	616 910,22	1 769,80
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	154 330,26	154 330,26	0
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	1 032,49	1 032,49	0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	149 414,28	149 414,28	0
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 883,49	3 883,49	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	784 122,45	784 122,45	0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 223,10	2 223,10	0
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	820 002,65	1 081 730,55	261 727,9
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	722 988,54	722 988,54	0
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 159 108,96	3 422 606,66	263 497,70
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.	265 775,63	265 775,63	0
	Экономия потерь	тыс.руб.	16 477,94	16 477,94	0
3. Расчет выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-1 031 048,51	-1 048,51	0
4. Расчет корректировки НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества					
4.1.	Коэффициент надежности и качества		0,012	0,012	0
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	6 332 381,23	6 332 381,23	0
		тыс.руб.	75 988,57	75 988,57	0
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества					
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 678 764,20	5 942 261,90	263 497,70

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждена 2024 год постановление РЭК Кузбасса от 31 октября 2024 г. № 295	Утверждена 2024 год, с учетом КОС от 02.06.2024 №3а- 60/2024	Отклонение
1	2	3	4	5	6
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 673 652,62	5 673 652,62	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль		321 654,86	321 654,86	0,00
	Итого НВВ на содержание с РПП		6 000 419,06	6 263 916,76	263 497,70
	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК		5 995 307,48	6 258 805,18	263 497,70
7.	Расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях			0	0,00
7.1.	Объем потерь	млн. кВт.ч.	209,88	209,88	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,12	3 594,12	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	754 333,02	754 333,02	0,00
8.	Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций			0	0,00
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	132 729,04	132 729,04	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	132 729,04	132 729,04	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 887 481,12	7 150 978,82	263 497,70
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 882 369,54	6 882 369,54	0,00