

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ГЭС» для
определения величины необходимой валовой выручки
и уровня тарифов на услуги по передаче электрической
энергии на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО
2024 год

Оглавление

1. Общие	данные	предприятия	
.....			3
2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа.....			4
3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....			5
4. Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней			8
5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.			11
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)			11
7. Анализ основных технико-экономических показателей			13
7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Горэлектросеть» на 2023 год			13
7.2. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования..			17
8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год.....			20
8.1. Расчет подконтрольных расходов на 2024 год.....			23
8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год.....			71
8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год.....			118
8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год.....			118
8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год.....			122
8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год.....			147
Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э			150
9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год.....			152
10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.			170
Заключение.			174

1. Общие данные предприятия

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть».

Сокращенное наименование: ООО «ГЭС» (далее –
Общество/предприятие/организация).

ИНН/КПП 4217127144/540701001

Юридический адрес:

Российская Федерация, 630099, Новосибирская область,
г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 80, офис 627.

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,
ул. Орджоникидзе, 12.

Фактический адрес:

Российская Федерация, 654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк,
ул. Орджоникидзе, 12.

E-mail: zdsk@yandex.ru

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год организация направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 26.04.2024 № 14-3510-12 (вх. № 3042 от 26.04.2024).

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, на официальном сайте ООО «Горэлектросеть» (www.gorset-nk.ru) 02.05.2024 размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2025 год (<https://gorset-nk.ru/page3/firm/814/1164>).

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом: в электронном формате на цифровом носителе (флэш (USB) накопителе) с квалифицированной электронно-цифровой подписью (ЭЦП).

По данному заявлению в соответствии с пунктами 9, 12, 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правил регулирования), открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2025-01 от 08.05.2024.

Также организацией в рамках тарифного дела были направлены дополнительные материалы от 13.09.2024 № 14-7895-12 (вх. № 6216 от 16.09.2024), от 29.10.2024 № 14-9414-12 (вх. № 7369 от 31.10.2024), от 31.10.2023 № 14-9470-12 (вх. № 7396 от 01.11.2024), от 02.11.2024 № 14-9555-12 (вх. № 7478 от 05.11.2024).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2025 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, организацией были представлены следующие документы:

- договоры аренды;
- договоры купли продажи;
- свидетельства на право собственности;
- выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
- утвержденные схемы электроснабжения;
- акты приемки-передачи основных средств;
- шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2025 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий №1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленным документам, организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 216,546 МВА.

Критерий №2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования

линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленным документам, организация владеет линиями электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,00 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 14,92 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 271,67 км;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 296,91 км.

Критерий №3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий №4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (3843) 45-33-32.

Критерий №5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт ООО «Горэлектросеть» www.gorset-nk.ru.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У ООО «Горэлектросеть» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании выше изложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, ООО «Горэлектросеть» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

4. Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Материалы организации по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов в редакциях, действующих на момент проведения экспертизы:

Конституции Российской Федерации;

Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ);

Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудового кодекса Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

Постановления Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Приказа Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;

Приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

Приказа Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Приказа Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

Приказа ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования»;

Приказа ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

Приказа ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к

объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»;

Приказа ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

Приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

Приказа ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

Приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Закона Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

Постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

Прочих законов и подзаконных актов, методических разработок и подходов, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

5. Раздельный учет доходов и расходов территориальной сетевой организации.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрен обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

На основании постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» ООО «ГЭС» согласно представленным материалам в тарифном деле ведет раздельный учет по следующим видам деятельности в электроэнергетике: передача электроэнергии по распределительным сетям, технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\2. Учредительные и регламентирующие документы\ 8-11. Учетная политика ГЭС).

В соответствии с пунктами 5, 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в приложении № 1 настоящего экспертного заключения представлены показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2023 год.

6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

Аудиторское заключение за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\6. Бухгалтерская (финансовая отчетность)).

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\6. Бухгалтерская (финансовая отчетность)).

Оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год по счетам 20, 23, 26, (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год по счету 90 ((\\sqlserver\D\ Доп.материалы от 16.09.2024 вх. № 6216\11. ОСВ по счету 90.01 за 2023 г. ООО Горэлектросеть)

Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год (\\sqlserver\D\ОООГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029 \25. Прибыль (убыток)\Налог на прибыль).

Основные финансовые показатели предприятия за 2023 год представлены в таблице 1.

Таблица 1.

Финансовые показатели организации

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год	2022 год	Отклонение
Выручка	тыс. руб.	1 027 664,00	1 160 106,00	-132 442,00
Себестоимость продаж	тыс. руб.	-914 373,00	-913 656,00	-717,00
Валовая прибыль	тыс. руб.	113 291,00	246 450,00	-133 159,00
Коммерческие расходы	тыс. руб.	-88,00	-119,00	31,00
Управленческие расходы	тыс. руб.	-152 129,00	-128 305,00	-23 824,00
Прибыль от продаж	тыс. руб.	-38 926,00	118 026,00	-156 952,00
Доходы от участия в других организациях	тыс. руб.		0,00	0,00
Проценты к получению	тыс. руб.	54 256,00	48 393,00	5 863,00
Проценты к уплате	тыс. руб.	-36 733,00	-49 625,00	12 892,00
Прочие доходы	тыс. руб.	227 463,00	520 305,00	-292 842,00
Прочие расходы	тыс. руб.	-204 901,00	-582 024,00	377 123,00
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	1 158,00	55 075,00	-53 917,00
Налог на прибыль и обязательные платежи	тыс. руб.	-2 037,00	-13 920,00	11 883,00
Прочее	тыс. руб.	2 163,00	55 145,00	-52 982,00
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 284,00	96 300,00	-95 016,00

Согласно приведенному анализу материалов за 2023 год, представленных организацией в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) платежеспособность и финансовая устойчивость Общества находятся, в целом, на приемлемом уровне. Общество имеет удовлетворительный уровень доходности.

7. Анализ основных технико-экономических показателей

7.1. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «Горэлектросеть» на 2025 год

В тарифном деле на 2025 год, в формах П2.1 и П.2.2 ООО «Горэлектросеть» указывает суммарный объем условных единиц в размере 15 432,79. Объем условных единиц по расчетам предприятия не изменился, относительно 2024 года, на который было утверждено 15 432,79, у.е.

ООО «Горэлектросеть» для обоснования размера условных единиц представило, договоры аренды, акты приема объектов основных средств, электрические схемы линий электропередачи и подстанций, РП, ТП, КТП, МТП, выгрузку из паспортов сетей, содержащую сведения о составе оборудования на 2025 год, распоряжения Администрации Новокузнецкого городского округа о передаче в хоз. ведение объектов электросетевого хозяйства, акты приема-передачи объектов электросетевого хозяйства (письма: от 27.04.2024 №14-3582-12 (вх. №3154); от 10.07.2024 №14-6707-12 (вх. №4585)). Паспорта сетей представляют собой шаблоны ЕИАС PASSPORT.EE.NET и PASSPORT.EE.STATIONS, которые включают в себя сведения как о фактически эксплуатируемом (с учетом введенных в эксплуатацию объектов), так и о выведенных из обслуживания оборудовании и линейных объектах электросетевого хозяйства. Эксперты, рассмотрев представленные документы, предлагают принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 15 432,79 у.е.

В таблицах 2, 3 представлен состав электросетевого оборудования организации на плановый период в условных единицах. В таблице 4 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к таблицам П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций. Итоговые значения объема условных единиц ООО «Горэлектросеть» на 2025 год представлены в таблице 5.

Таблица 2.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО «ГЭС»

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План 2025		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,00	0,00
ВН, всего					0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	33,45	46,83
			ж/бетон, металл	110	101,32	111,45
			ж/бетон, металл	110	101,32	111,45
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	521,98	1 826,94
СН-1, всего					15,57	28,03
СН-2, всего					656,67	1 984,93
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,00	13,00
			дерево на ж/б пасынках	220	96,92	213,22
			ж/бетон, металл	150	166,94	250,41
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	700,44	1 891,20
НН, всего					969,30	2 367,83
Итого		Всего			1 641,54	4 380,79
		ВН			0,00	0,00
		СН1			15,57	28,03

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План 2025		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
		СН2			656,67	1 984,93
		НН			969,30	2 367,83

Таблица 3.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО «ГЭС»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	План 2025		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
			35	75	5,00	375,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1	12,00	25,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	9,00	9,00
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
4	Масляный выключатель	-»-	35	11		
			1 - 20	5,5		
			220	23		
			110 - 150	14		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4	12,00	76,80
			1 - 20	3,1	672,00	2 083,20
			400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
6	Выключатель нагрузки	-»-	110 - 150	9,5		
			35	4,7		
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-»-	1 - 20	2,3	2 830,00	6 509,00
			1 - 20	26		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	План 2025		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У.Е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	79,00	197,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	201,00	462,30
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	438,00	1 314,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
Итого			Всего			11 052,00
			ВН			0,00
			СН1			477,00
			СН2			10 575,00
			НН			0,00

Таблица 4.

**Перенос условных единиц за электрооборудование понизительных подстанций
на уровень высшего напряжения подстанций**

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения					Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование			Объем у.е. для переноса	
				Масляный выключатель 6(10) кВ	Выключатель нагрузки 6(10) кВ		
-	-		кол-во у.е. на ед. оборудования:	3,1	2,3	-	-
СН 1	477	1	ПС 35/6 кВ	39	15	155,4	632,4
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию							
СН-1	477						632,4
СН-2	10575,00						10 419,60
ИТОГО	11052,00						11 052,00

Таблица 5.

Итоговые значение объема у.е. ООО «Горэлектросеть» на 2025 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	-
СН-1	632,40
СН-2	10 419,60
НН	-
ИТОГО	11 052,00
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	-
СН-1	28,03

Уровень напряжения	Объем у.е.
СН-2	1 984,93
НН	2 367,83
ИТОГО	4 380, 79
ИТОГО по компании	
ВН	-
СН-1	660,43
СН-2	11 293,92
НН	3 478,45
ИТОГО	15 432,79

Анализ представленных организацией документов в рамках тарифного дела (договоры аренды, акты приемки-передачи основных средств ОС-1, инвентарные карточки ОС-6, шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц ООО «Горэлектросеть» за 2023 год составляет 15 510,39 у.е.

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК)

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

- 1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии, представленный в приложении № 2 к настоящему экспертному заключению. Баланс мощности представлен в приложении № 3 к настоящему экспертному заключению.

7.2. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии за 2023 год и на 2025 год экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами также учитывались показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2022-2023 гг.) и утвержденные показатели на 2024 год.

В 2023 году произошло увеличение полезного отпуска относительно факта за 2022 год на 12 563,25 тыс. кВт*ч, что составило 1,3% от факта предыдущего периода. На 2025 год запланировано увеличение полезного

отпуска в размере 4 183,15 тыс. кВт*ч или 0,43% от уровня 2024 года. По условным единицам в 2025 году по сравнению с 2024 годом изменений не наблюдается.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлен в таблицах 6, 7.

Таблица 6.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Предложения экспертов на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	992 329,12	977 301,50	-1,51%	973 480,55	-0,39%	977 663,70	0,43%
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	862 234,72	849 177,20	-1,51%	845 857,25	-0,39%	855 166,20	1,10%
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	130 094,40	128 124,30	-1,51%	127 623,30	-0,39%	122 497,50	-4,02%
Заявленная мощность	MВт	194,03	185,43	-4,43%	101,65	-45,18%	106,45	4,72%
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	15 324,14	15 497,89	1,13%	15 432,79	-0,42%	15 432,79	0,00%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	1 009 175,63	963 473,38	-4,53%	963 377,03	-0,01%	1 142 527,37	18,60%

Таблица 7.

Наименование показателя	Ед.изм.	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 г.	Отклонение (факт/утв. за 2021 г.), %	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 г.	Отклонение (факт/утв. за 2023 г.), %
Получено электрической энергии	тыс. кВтч.	992 329,12	963 008,89	-3,0%	977 301,50	975 572,14	-0,2%
Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. кВтч.	862 234,72	846 549,16	-1,8%	849 177,20	851 538,91	0,3%
Потери при передаче электрической энергии	тыс. кВтч.	130 094,40	116 459,73	-10,5%	128 124,30	124 033,22	-3,2%
Заявленная мощность	MВт	194,03	95,74	-50,7%	185,43	140,88	-0,1%
Объем обслуживаемых условных единиц	У.Е.	15 324,14	15 497,89	1,1%	15 497,89	15 510,39	0,1%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	1 009 175,63	1 011 606,16	0,2%	963 473,38	979 166,96	1,6%

8. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2025 год

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования ООО «Горэлектросеть» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы (2025 год - первый (базовый) год указанного долгосрочного периода регулирования).

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой приказом от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания 98-э), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);

размер активов, определяемый регулирующими органами;

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях 98-э;

величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 «О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации;

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в части содержания электрических сетей на базовый (первый) год

долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации по формуле (1):

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E}P_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1),$$

где:

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий

HP_1 - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для базового года долгосрочного периода регулирования;

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования.

B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$\Delta \mathcal{E}P_1$, d_1 - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования,

и доля $\Delta \mathcal{E}P_1$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1.

8.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, неподлежащий изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – Методические указания № 98-э), с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом - тринадцатом пункта 38 Основ ценообразования.

Базовый уровень подконтрольных расходов, учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении

налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Подконтрольные расходы, в соответствии пунктом 12 Методических указаний, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации сырье и материалы. В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, 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 отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В порядке правоприменительной практики смежного законодательства в регулируемой деятельности, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты рассмотрели документы, обосновывающие фактически понесенные расходы предприятия с применением прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Материальные расходы

К расходам по статье материальные затраты относятся расходы на сырьё, материалы, инструмент, горюче-смазочные материалы, расходы на оплату работ и услуг производственного характера.

Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования.

По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования,

спецодежды, канцтоваров, расходных материалов и запасных частей для компьютеров, оргтехники и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 61 686,63 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\1. Вспомогательные материалы):

Сводный расчет затрат на сырье и материалы на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

План-график ревизии масляных выключателей на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Расчет расходов на масло трансформаторное для ревизии масляных выключателей на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

План-график ревизии трансформаторов на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Расчет расходов на масло трансформаторное для ревизии трансформаторов на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Расчет затрат на канцтовары на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Расчет затрат на обеспечение сотрудников спецодеждой, СИЗ на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Анализ коммерческих предложений в целях определения цен на спецодежду, СИЗ для ГЭС.

Приказ ООО ГЭС от 16.09.2024 № 242/1 «О нормах технологического запаса».

Приказ ООО ГЭС от 16.09.2024 242/2 «О нормах аварийно-восстановительного запаса».

Расчет аварийного и технологического запаса материалов и комплектующих по уровням напряжения.

Расчет затрат на текущее обслуживание (технологический запас материалов и комплектующих) на базовый год ДПР 2025-2029 гг.

Договоры поставки товаров с приложением спецификаций (зап. частей и материалов, ГСМ, спецодежды, прочих товаров).

Конкурсная документация к заключенным договорам поставки (приказы, извещения, протоколы).

Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 за 2023 год.

В связи с тем, что расходы на сырьё, материалы, инструмент, горюче-смазочные материалы неравномерны, эксперты провели анализ представленных фактических данных, а также имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования текущего долгосрочного периода по данной статье и установили следующее: фактические (приведенные к 2023 году) расходы на сырьё материалы, запасные части, инструменты, топливо согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 23, 26 составили:

- за 2020 год $83\,171,15 \text{ тыс. руб.} \times 1,067 \text{ (фактический ИПЦ 2021/2020)} \times 1,138 \text{ (фактический ИПЦ 2022/2021)} \times 1,059 \text{ (фактический ИПЦ 2023/2022)} = 106\,948,66 \text{ тыс. руб.}$

- за 2021 год $45\,224,31 \text{ тыс. руб.} \times 1,138 \text{ (фактический ИПЦ 2022/2021)} \times 1,059 \text{ (фактический ИПЦ 2023/2022)} = 54\,501,72 \text{ тыс. руб.}$

- за 2022 год $16\,452 \text{ тыс. руб.} \times 1,059 \text{ (фактический ИПЦ 2023/2022)} = 17\,422,67 \text{ тыс. руб.}$

- за 2023 год $24\,157,22 \text{ тыс. руб.}$

В соответствии с вышеизложенным средняя величина фактических расходов по итогам истекших периодов текущего долгосрочного периода регулирования, за которые известны фактические значения, составила: $(106\,948,66 + 54\,501,72 + 17\,422,67 + 24\,157,22) / 4 = 50\,757,57 \text{ тыс. руб.}$

На основании вышеизложенного, учитывая выявленные фактические потребности в материальных ресурсах предприятия в предыдущих отчетных периодах регулирования, эксперты предлагают принять планируемые расходы по сырью и материалам на уровне экономически обоснованных затрат в среднем за 2020-2023 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024. Таким образом расходы по данной статье на 2025 год составили $50\,757,57 \times 1,072 \text{ (ИПЦ 2024/2023)} \times 1,058 \text{ (ИПЦ 2025/2024)} = 57\,568,01 \text{ тыс. руб.}$

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила $4\,118,62 \text{ тыс. руб.}$

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 1 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть в составе расходов на оплату работ и услуг производственного характера на 2025 год всего в сумме $223\,102,00 \text{ тыс. руб.}$, в том числе расходы на:

- транспортные услуги и предоставление спецтехники – $160\,185,00 \text{ тыс. руб.}$;

- поверку приборов учета – $1\,107,00 \text{ тыс. руб.}$;

- сертификацию электрической энергии – $590,00 \text{ тыс. руб.}$;

- техническое освидетельствование объектов электросетевого хозяйства – $3\,4563,00 \text{ тыс. руб.}$;

- термографическое (тепловизионное) обследование электрооборудования – $9\,157,00 \text{ тыс. руб.}$;

- организацию коммерческого учета электроэнергии на объектах заказчика – $35\,806,00 \text{ тыс. руб.}$;

- вырубку и опиловку деревьев и кустарников в охранных зонах объектов электроэнергетики – 12 806, тыс. руб.

1. На транспортные услуги и предоставление спецтехники предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 160 185,15 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет обеспеченности транспортом (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\8. Расчет подконтрольных расходов. Работы, услуги производственного характера\1. Услуги транспорта и спецтехники).

Договор на оказание транспортных услуг от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24 с приложениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\2. Работы УПХ\Транспорт\Договор).

Конкурсная документация к договору на оказание транспортных услуг от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24 (приказ, извещение, протокол) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\2. Работы УПХ\Транспорт).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Представленная предприятием отчетность по основным средствам (ведомость амортизации, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\22. Статья затрат Амортизация основных средств)), подтверждает отсутствие автотранспорта и специализированной техники на балансе ООО «ГЭС» и является обоснованной необходимостью заключения договора на предоставление спецтехники и оказания транспортных услуг.

Расчет обеспеченности транспортом произведен в соответствии с СО 153-34.10.101-2003 «Нормативы комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений для технического обслуживания и ремонта электрических сетей» (на основании «РД 34.20.504-94. Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35 - 800 кВ»). Расчетное нормативное количество машин с учетом коэффициента (Куэ) составило 54 маш./год, расчетный нормативный фонд рабочего времени на расчетное количество машин составило 131 113 маш.*час/год.

Договор на оказание транспортных услуг от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24 с ООО «Авторезерв», сроком действия до 31.12.2029, общей стоимостью на весь период договора 885 125,37 тыс. руб. без НДС, в том числе на 2025 год – 160 185, 15 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 01.10.2024 № 32414003178 (95). Фонд машинного рабочего времени согласно приложению № 1.1 к договору

на 2025 год составляет 101 000 маш.*час /год, что не превышает нормативный расчет.

На основании вышеизложенного, эксперты признают расходы на транспортные услуги и предоставление спецтехники в размере 160 185,15 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

2. На поверку приборов на 2025 год предприятие заявляет расходы в размере 1 107,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет стоимости поверки средств измерений на 2025 год и ДПР 2025-2029 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\1. Работы и услуги производственного характера\2. Поверка приборов).

Договор возмездного оказания метрологических услуг от 03.12.2010 № ГЭС-40-10 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\1. Работы и услуги производственного характера\2. Поверка приборов).

Прейскурант цен на проведение поверки средств измерения (СИ) и оказания других услуг 2024 год ФКУ «Кузбасский ЦСМ», утвержденный приказом от 13.11.2023 № 272 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\1. Работы и услуги производственного характера\2. Поверка приборов).

Планы-графики поверки средств измерений на 2025-2029 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024) \41-45. Поверка приборов).

Сканы свидетельств о поверке (156 шт.) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024) \41-45. Поверка приборов).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

На основании Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» поверка средств измерений является обязательной, что является обоснованной необходимостью заключения договора на оказания метрологических услуг.

Договор на оказание метрологических услуг от 03.12.2010 № ГЭС-40-10 заключен со специально аккредитованной организацией – ФГУ «Кемеровский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (ФКУ «Кузбасский

ЦСМ»)), с автопролонгацией согласно доп. соглашению от 31.12.2011 к договору, в соответствии с пунктом 3.2 статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», подпунктом 2), пункта 16 положения о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\ 2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС).

Расчет стоимости поверки средств измерений на 2025 год произведен в соответствии с планами-графиками, составленными с учетом срока последней проверки приборов, выполнен в ценах 2024 года в соответствии с прейскурантом цен ФКУ «Кузбасский ЦСМ».

Фактические расходы согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 23, 26 за 2023 год в разрезе статьи поверка приборов составили 1 119,91 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы на поверку приборов в размере 1 107,00 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

3. На сертификацию электрической энергии предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 590,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\2. Работы УПХ\Сертификация ЭЭ):

Расчет затрат на сертификацию электрической энергии на ДПР 2025-2029.

Договор возмездного оказания услуг от 06.12.2021 № ГЭС-671-21/АЭЭ0905-4-СКЭЭ-2021-140 с дополнительными соглашениями и приложениями.

Конкурсная документация к договору возмездного оказания услуг от 06.12.2021 № ГЭС-671-21/АЭЭ0905-4-СКЭЭ-2021-140 (приказ, извещение, протокол).

Коммерческие предложения (ОАО «АЭЭ», ФБУ «Кузбасский ЦСМ»).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Согласно постановлению Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» электрическая энергия (далее - ЭЭ) в электрических сетях подлежит обязательной сертификации, что является обоснованной необходимостью заключения договора на оказание услуг по обязательной сертификации электроэнергии с проведением сертификационных испытаний

и инспекционного контроля за сертифицированной продукцией в центрах питания (распределительных сетях).

Договор на оказание услуг по обязательной сертификации электроэнергии с проведением сертификационных испытаний и инспекционного контроля за сертифицированной продукцией в центрах питания (распределительных сетях) 06.12.2021 № ГЭС-671-21/АЭЭ0905-4-СКЭЭ-2021-140 с ОАО «АЭЭ», сроком действия до 31.12.2025, общей стоимостью на весь период договора 840 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 22.11.2021 № 32110791611 (85).

Согласно доп. соглашению от 12.12.2021 № 2 к договору оказание услуг по обязательной сертификации электроэнергии с проведением сертификационных испытаний и инспекционного контроля за сертифицированной продукцией в центрах питания (распределительных сетях) производится поэтапно:

- 2023 год – проведение сертификационных испытаний с выдачей сертификата, стоимостью 340,00 тыс. руб.;
- 2024 год – первый инспекционный контроль, стоимость 250,00 тыс. руб.;
- 2025 год – второй инспекционный контроль, стоимость 250,00 тыс. руб.

Фактические расходы на сертификацию электрической энергии согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2023 год составили 340,00 тыс. руб. ((\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\ 2024\ Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\6. Бухгалтерская (финансовая отчетность)\ОСВ за 2023 год).

В связи с тем, что оказываемая услуга по сертификации электрической энергии неравномерна по стоимости и производится в течении 3 лет, экспертная группа рассчитала стоимость данных услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов, следующим образом:

2025 год – второй инспекционный контроль. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с договором от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24 и составили 250,00 тыс. руб.;

2026 год – проведение сертификационных испытаний с выдачей сертификата стоимостью. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с договором от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и составили: $340,00 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) $\times 1,043$ (ИПЦ 2026/2025) = 402,20 тыс. руб.;

2027 год – первый инспекционный контроль. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с договором от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24, с учетом параметров прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации, и составили: $250,00 \times 1,043$ (ИПЦ 2026/2025) $\times 1,04$ (ИПЦ 2027/2026) = 271,18 тыс. руб.

2028 год – второй инспекционный контроль. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с договором от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и составили: $250,00 \times 1,043$ (ИПЦ 2026/2025) $\times 1,04$ (ИПЦ 2027/2026) = 271,18 тыс. руб.

2029 год – проведение сертификационных испытаний с выдачей сертификата стоимостью. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с договором от 14.10.2024 № ГЭС-507-24/АР-296-24, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, и составили: $340,00 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) $\times 1,043$ (ИПЦ 2026/2025) $\times 1,04$ (ИПЦ 2027/2026) $\times 1,04$ (ИПЦ 2027/2026) = 452,42 тыс. руб.

В итоге среднегодовая величина планируемых расходов на сертификацию электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы составила: $(250,00 + 402,20 + 271,18 + 271,18 + 452,42) / 5 = 329,40$ тыс. руб.

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы на сертификацию электроэнергии в размере 329,40 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

4. На техническое освидетельствование объектов ЭСХ предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 3 453,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\2. Работы УПХ\Техн. освидетельствование объектов):

Договор от 08.10.2024 № ГЭС-500-24/ЭС-30-24 с приложениями.

Конкурсная документация к договору от 08.10.2024 № ГЭС-500-24/ЭС-30-24 (приказ, извещение, протокол).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Техническое освидетельствование электрооборудования — это комплекс периодических работ по оценке технического состояния электрооборудования, возможности и условий его дальнейшей эксплуатации. В соответствии с приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 465 «Об утверждении Правил проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики» процедура обязательна для всех предприятий, где используются электроустановки, что является обоснованной необходимостью заключения договора на оказания

услуг по техническому освидетельствованию объектов электросетевого хозяйства (далее – объектов ЭСХ).

Договор на оказание услуг по техническому освидетельствованию объектов ЭСХ от 08.10.2024 № ГЭС-500-24/ЭС-30-24 с ООО «Энергосбыт», сроком до 31.12.2029, стоимостью 17 262,86 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 27.09.2024 № 32413994765 (94).

Согласно приложению № 2 к договору стоимость договора определена по годам долгосрочного периода регулирования 2025-2029, исходя из количества объектов ЭСХ, подлежащих техническому освидетельствованию, и цен с учетом инфляции.

В связи с тем, что оказываемая услуга по техническому освидетельствованию объектов ЭСХ неравномерна, экспертная группа рассчитала стоимость данных услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из количества объектов ЭСХ, подлежащих техническому освидетельствованию, и цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов, на 2025 год. Таким образом расходы на проведение работ по техническому освидетельствованию объектов ЭСХ составили 14 832,87 тыс. руб.

В итоге среднегодовая величина планируемых расходов на техническое освидетельствование объектов ЭСХ на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы составила: $14\,832,87 / 5 = 2\,966,57$ тыс. руб.

Фактические расходы отсутствуют.

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы на техническое освидетельствование объектов ЭСХ в размере 2 966,57 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

5. На термографическое (тепловизионное) обследование электрооборудования предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 9 157,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024) \55-59. Тепловизионное обследование):

Договор от 26.08.2024 № ГЭС-431-24/ЭС-24-24 с приложениями.

Конкурсная документация к договору от 26.08.2024 № ГЭС-431-24/ЭС-24-24 (приказ, извещение, протокол).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 465 «Об утверждении Правил проведения технического освидетельствования

оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики» предприятие обязано проводить техническое освидетельствование электроустановок. Минимальные работы по техническому освидетельствованию позволяют произвести различные специализированные исследования/измерения специализированными приборами. Эффективным методом контроля состояния электроустановок, от исправности которых зависят эффективность и безопасность производственных процессов является термографическое (тепловизионное) обследование. Тепловизионному контролю, как одному из методов неразрушающего контроля, может подвергаться любое оборудование в составе электроустановки независимо от класса напряжения, назначения и технического состояния, без вывода его из эксплуатации, не нарушает технологический процесс предприятия. Вышеуказанное является обоснованной необходимостью заключения договора на оказания услуг по термографическому (тепловизионному) обследованию электрооборудования предприятия.

Договор на оказания услуг по термографическому (тепловизионному) обследованию электрооборудования от 26.08.2024 № ГЭС-431-24/ЭС-24-24 с ООО «Энергосбыт», сроком до 13.12.2029, стоимостью 49 594,95 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 12.08.2024 № 32413853111 (88).

Согласно приложениям к договору, его стоимость определена по годам долгосрочного периода регулирования 2025-2029, исходя из годового объема электрооборудования, подлежащего термографическому (тепловизионному) обследованию, в размере 790 шт./год и цен с учетом инфляции.

В связи с тем, что оказываемая услуга по термографическому (тепловизионному) обследованию электрооборудования неравномерна, экспертная группа рассчитала стоимость данных услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из годового объема электрооборудования, подлежащего термографическому (тепловизионному) обследованию, в размере 790 шт./год и стоимости обследования одного объекта, установленной в договоре, заключенном в результате проведения торгов, на 2025 год в размере 11,59 тыс. руб./шт. Таким образом расходы на проведение работ по термографическому (тепловизионному) обследованию электрооборудования составили: $790 \times 5 \times 11,59 = 45\,780,50$ тыс. руб.

В итоге среднегодовая величина планируемых расходов на термографическое (тепловизионное) обследование электрооборудования на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы составила: $45\,780,50 / 5 = 9\,156,10$ тыс. руб.

Фактические расходы согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2023 год в разрезе статьи тепловизионное обследование состояния электрооборудования составили 13 062,56 тыс. руб. (\\sqlserver\D\

ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы на термографическое (тепловизионное) обследование электрооборудования в размере 9 156,57 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

6. На организацию коммерческого учета электроэнергии на объектах заказчика предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 35 806,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\2. Работы УПХ\Работы по организации учета):

Договор от 16.09.2024 № ГЭС-468-24/ЭС-26-24 с приложениями.

Конкурсная документация к договору от 16.09.2024 № ГЭС-468-24/ЭС-26-24 (приказ, извещение, протокол).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

В соответствии с постановлением Правительства РФ Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» ООО «Горэлектросеть», являясь сетевой организацией, обязана обеспечивать коммерческий учет по точкам поставки электрической энергии, кроме общедомовых приборов учета и приборов учета потребителей, подключенных с внутридомовых сетей в многоквартирных домах, при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета (далее - ПУ) электрической энергии и (или) иного оборудования, которое используются для коммерческого учета эл. эн., в том числе не принадлежащих сетевой организации. ООО «Горэлектросеть», являясь сетевой компанией, обязана, в соответствии с указанным выше постановлением, обеспечивать коммерческий учет электрической энергии, отпущенной с её объектов электросетевого хозяйства, по точкам поставки, подключенным к её электрическим сетям. Вышеуказанное является обоснованной необходимостью заключения договора на оказания услуг по организации учета электроэнергии на объектах сетевой организации с предприятием, приборы учета которой установлены на объектах электросетевого хозяйства ООО «Горэлектросеть», по точкам поставки, подключенным к её электрическим сетям сетевой организации, но не принадлежащих сетевой организации.

Договор на оказания услуг по организации учета электроэнергии на объектах заказчика от 16.09.2024 № ГЭС-468-24/ЭС-26-24 с ООО «Энергосбыт», сроком до 31.12.2029, стоимостью 187 899,72 тыс. руб. без НДС, в том числе на 2025 год – 35 805,51 тыс. руб. без НДС, заключен на

основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 02.09.2024 № 32413917546 (92).

Согласно приложению № 2.1 к договору, стоимость услуг по организации коммерческого учета на объектах заказчика состоит из аренды системы АИИС КУЭ в размере 18 926,41 тыс. руб., и расходов на ее обслуживание в размере 16 879,10 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются регулирующими органами, исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В связи с отсутствием в материалах тарифного дела подтверждающих документов для проверки правильности определения величины амортизационных отчислений на объекты АИИС КУЭ, эксперты считаю вышеуказанные расходы в размере 18 926,41 тыс. руб. экономически необоснованными. Таким образом расходы на организацию коммерческого учета рассчитаны экспертами в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов, на 2025 год за исключением экономически необоснованных расходов на аренду АИИС КУЭ и составили 16 879,10 тыс. руб.

Фактические расходы согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2023 год в разрезе статьи обслуживание АИИС КУЭ составили 14 213,52 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы по организации коммерческого учета на объектах заказчика в размере 16 879,10 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

7. На вырубку и опиловку деревьев и кустарников в охранных зонах объектов электроэнергетики предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 12 806,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024) \31-40. Обрезка деревьев):

План-график по обрезке деревьев, кустарников (Заводской, Новоильинский районы) на 2025-2029 годы.

План-график по обрезке деревьев, кустарников (Кузнецкий, Орджоникидзевский районы) на 2025-2029 годы.

План-график по обрезке деревьев, кустарников (Центральный, Куйбышевский районы) на 2025-2029 годы.

Договор от 26.08.2024 № ГЭС-418-24АР-250-24 с приложениями.

Сметы к договору от 26.08.2024 № ГЭС-418-24АР-250-24.

Конкурсная документация к договору от 26.08.2024 № ГЭС-418-24АР-250-24 (приказ, извещение, протокол).

Копии счетов-фактур за 2024.

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

На основании постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» в целях обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в охранных зонах сетевыми организациями обязана осуществлять вырубку и опиловка деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их крон, а также вырубку деревьев, угрожающих падением, что является обоснованной необходимостью заключения договора на оказания услуг по обрезке деревьев и кустов.

Договор об оказании услуг по обрезке деревьев и кустов от 26.08.2024 № ГЭС-418-24АР-250-24 с ООО «Авторезерв», сроком до 31.12.2029, стоимостью 53 356,8 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 12.08.2024 № 32413853044 (87).

Согласно приложению к договору, его стоимость определена исходя из объемов работ по спиливанию, опиливанию деревьев, расчистке от кустарников и цен с учетом инфляции.

В связи с тем, что оказываемая услуга по обрезке деревьев и кустов неравномерна, экспертная группа рассчитала стоимость данных услуг на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя объемов работ по спиливанию, опиливанию деревьев, расчистке от кустарников согласно представленным планам-графикам и цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов, на 2025 год. Таким образом расходы оказание услуг по обрезке деревьев и кустов составили 54 085,65 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 8.

Таблица 8.

Расчет расходы оказание услуг по обрезке деревьев и кустов на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

Вид работ	Объем работ по годам						Цена, руб.	Стоимость, тыс. руб.
	2025	2026	2027	2028	2029	Итого		
Спиливание деревьев, куб. м.	1 326,00	1 264,00	975,00	979,00	625,00	5 169,00	5 864,05	30 311,27
Опиливание деревьев, куб. м.	478,00	417,00	399,00	558,00	586,00	2 438,00	3 433,97	8 372,02
Срезание кустарников, кв. м.	675,37	550,92	584,58	512,45	531,97	2 855,29	5 394,32	15 402,36
Итого								54 085,65

В итоге среднегодовая величина планируемых расходов на вырубку и опиловку деревьев и кустарников в охранных зонах объектов электроэнергетики на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы составила: $54\,085,65 / 5 = 10\,817,13$ тыс. руб.

Фактические расходы на указанные выше расходы, согласно представленным счетам-фактурам за 2024 год, составили 9 158,38 тыс. руб.

На основании вышеизложенного эксперты считают расходы на вырубку и опиловку деревьев и кустарников в охранных зонах объектов электроэнергетики в размере 10 817,13 тыс. руб. экономически обоснованными, документально подтвержденными и предлагают учесть их в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

На основании вышеизложенного, в целом по статье работы и услуги производственного характера в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год предлагается принять экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы в сумме 201 440,92 тыс. руб., в том числе расходы на:

- транспортные услуги и предоставление спецтехники – 160 185,15 тыс. руб.;
- поверку приборов учета – 1 107,00 тыс. руб.;
- сертификацию электрической энергии – 329,40 тыс. руб.;
- техническое освидетельствование объектов электросетевого хозяйства – 2 966,57 тыс. руб.;
- термографическое (тепловизионное) обследование электрооборудования – 9 156,57 тыс. руб.;
- организацию коммерческого учета электроэнергии на объектах заказчика – 16 879,10 тыс. руб.;

- вырубку и опиловку деревьев и кустарников в охранных зонах объектов электроэнергетики – 10 817,13 тыс. руб.

Общая корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 21 661,08 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования.

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 389 660,47 тыс. руб. при средней заработной плате 101 792,18 руб. на человека в месяц и нормативной среднесписочной численности 319 человек.

В обоснование расходов предприятием предоставлено:

Расчет нормативной численности персонала для обслуживания и ремонта оборудования и сооружений электрических сетей ООО «ГЭС» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчет нормативной численности персонала по функции учета отпуска электрической энергии (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчет нормативной численности работников для уборки помещений (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчет нормативной численности рабочих по функции организация сбыта (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие

документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчёт коэффициента невыходов (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\9. Расчет подконтрольных расходов. Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы).

Расчет расходов на оплату труда работников ООО «ГЭС» на 2025 год с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике по форме П1.16 МУ 20-э/2 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\3. ФОТ/Расчет расходов на оплату труда работников ООО Горэлектросеть на базовый уровень (П1.16))

Расчет среднего тарифного коэффициента для ООО «ГЭС» в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТэнерго» на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\3. ФОТ/Расчет ступени по оплате труда тарифного коэффициента)

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год в разрезе статей, относящихся к расходам на оплату труда (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь – декабрь 2023 года (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\21. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы\Затраты на оплату труда за 2023 год)

Копия штатного расписания за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\21. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы\Затраты на оплату труда за 2023 год).

Копии положения об оплате труда и премировании работников

ООО «Горэлектросеть», а также приказы о доплатах (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\21. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы\Затраты на оплату труда за 2023 год).

Проанализировав представленные в тарифном деле документы, эксперты установили.

Расчеты нормативной численности выполнены в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» 2004 года, а также постановления Правительства РФ от 10.07.1999 № 782 «О создании (назначении) в организациях структурных

подразделений (работников), уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны». Нормативная численность, рассчитанная в соответствии с нормативными-правовыми документами, учетом коэффициента температурных зон, коэффициента невыходов, составила 319 чел. Экспертами проведена проверка расчета, которая показала его правильность. Таким образом эксперты соглашаются с расчетом нормативной численностью предприятия.

Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фактическая численность предприятия за 2023 год согласно статистической отчетности № П-4 составила 255 чел, согласно штатного расписания от 01.07.2023 – 298 чел. Фактическая средняя заработная плата одного работника ООО «ГЭС» за 2023 год составила 63 718,31 руб./мес.

Для проведения проверки на критерий не превышения фактической средней заработной платы предприятия, рассчитанной исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики, экспертами произведен расчет в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 год (ЦОТ Энерго, Москва, 2009), в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2, представленный в таблице 9.

Таблица 9.

**Расчет расходов на оплату труда работников ООО «ГЭС» за 2023 год
с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2023
1	Численность	чел.	255
2	Средняя оплата труда		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению	руб.	11 012
2.2	Дефлятор по заработной плате (с 01.07)		1,03242
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом индекса-дефлятора	руб.	11 191
2.4	Средняя ступень оплаты		0
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда (расчет прилагается)	руб.	2,430
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ИПП	руб.	27 193
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника		
2.7.1	процент выплаты	%	25%
2.7.2	сумма выплат	руб.	6 798

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2023
2.8	Текущее премирование		
2.8.1	процент выплаты	%	75,00%
2.8.2	сумма выплат	руб.	25 493
2.9	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1	процент выплаты	%	15%
2.9.2	сумма выплат	руб.	4 078,94
2.10	Выплаты по итогам года		
2.10.1	процент выплаты	%	2,8%
2.10.2	сумма выплат	руб.	748
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1	процент выплаты	%	30%
2.11.2	сумма выплат	руб.	19 293
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	83 605
3	Расчет средств на оплату труда (включенного в себестоимость)		255 830

Средний тарифный коэффициент за 2023 год, произведенный экспертами в соответствии с рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики ОАО «ЦОТЭнерго» 2008 года, исходя из штатной расстановки от 01.07.2023, составил 2,43. Расчет среднего тарифного коэффициента в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТ Энерго» представлен в таблице 10.

Расчет среднего тарифного коэффициента

Структурное подразделение/ должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Кол-во штатных единиц	Расчет среднего тарифного коэффициента в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТ Энерго»			
		Степень	Коэффициент	Итого тарифный коэффициент	Средний тарифный коэффициент
1	2	3	4	5	6
НОВОКУЗНЕЦКОЕ ОБСОБЩЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ №1					
Общее руководство					
Технический директор по электроснабжению	1	13	4,63	4,63	
Заместитель директора по реализации услуг	1	10	3,48	3,48	
Главный инженер	1	11	3,90	3,9	
Главный бухгалтер	0,5	11	3,90	1,95	
Начальник управления снабжения	1	11	3,90	3,9	
Главный экономист	1	11	3,90	3,9	
Менеджер по связям с общественностью	1	7	2,6	1,31	
Заведующий хозяйством	1	4	1,82	0,91	
Секретарь руководителя 2 категории	2	3	1,67	3,34	
Секретарь руководителя 2 категории	1	3	1,28	1,28	
ИТОГО:	9,5			0	
Бухгалтерия				0	
Бухгалтер ведущий	2	10	3,48	6,96	
Бухгалтер I категории	1	9	3,25	3,25	
Бухгалтер I категории	1	9	2,66	2,66	
Бухгалтер по расчёту заработной платы	1	7	2,62	2,62	
ИТОГО:	5			0	
Планово-экономический отдел				0	
Начальник	1	11	3,90	3,9	
Экономист ведущий	3	10	3,48	8,7	
ИТОГО:	3,5			0	
Отдел труда и заработной платы				0	
Начальник	1	10	3,48	3,48	

Экономист I категории	1	9	3,25	3,25	
ИТОГО:	2				0
Отдел инвестиций					0
Начальник	1	11	3,90	3,90	3,9
Ведущий инженер	1	10	3,48	3,48	3,48
Ведущий экономист	1	10	3,48	3,48	3,48
Инженер I категории	2	9	3,25	3,25	6,5
Экономист I категории	1	9	3,25	3,25	3,25
ИТОГО:	6				0
Юридический отдел					0
Начальник	1	11	3,90	3,90	3,9
Юрисконсульт ведущий	2	10	3,48	3,48	6,96
ИТОГО:	3				0
Отдел кадров и управления персоналом					0
Начальник отдела	1	11	3,90	3,90	3,9
Кадровое бюро					0
Начальник бюро	1	11	3,90	3,90	3,9
Ведущий специалист по персоналу	1	10	3,48	3,48	3,48
Специалист по кадрам	1	7	2,62	2,62	2,62
Бюро делопроизводства					0
Начальник бюро	1	11	3,90	3,90	3,9
Делопроизводитель	1	3	1,67	1,67	1,67
ИТОГО:	6				0
Отдел информационных технологий					0
Начальник	1	11	3,90	3,90	3,9
Системный администратор	1	7	2,62	2,62	2,62
Инженер - программист ведущий	1	11	3,90	3,90	3,9
Инженер - программист	2	7	2,62	2,62	5,24
Инженер - электроник	3	7	2,62	2,62	7,86
ИТОГО:	8				0
Отдел логистики					0
Ведущий экономист	2	10	3,48	3,48	6,96
ИТОГО:	2				0
Отдел снабжения					0
Менеджер ведущий	3	10	3,48	3,48	10,44
ИТОГО:	3				0
Ревизионный отдел					0
Начальник отдела	0,5	11	3,90	3,90	1,95

ИТОГО:		0,5				0
Служба экономической безопасности						0
Начальник		1	11		3,90	3,9
Специалист ведущий		2	10		3,48	6,96
Специалист		3	7		2,62	7,86
Бюро режима и контроля						0
Начальник		1	11		3,90	3,9
Специалист 1 категории		5	9		3,25	16,25
Старший администратор		1	5		2,06	2,06
Администратор		1	4		1,82	1,82
ИТОГО:		14				0
Служба охраны труда, промышленной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций						0
Начальник службы		1	9		3,25	3,25
Специалист по охране труда и промышленной безопасности		1	7		2,62	2,62
Специалист по пожарной безопасности, гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям		1	7		2,62	2,62
ИТОГО:		3				0
Отдел обслуживания зданий и сооружений						0
Начальник отдела		1	11		3,90	3,9
Инженер по хозяйственной части 2 категории		1	8		3	2,87
Уборщик производственных и служебных помещений		14	1		1,22	17,08
ИТОГО:		16				0
Производственно-технический отдел						0
Начальник отдела		1	11		3,90	3,9
Бюро технического учета						0
Начальник бюро		1	11		3,90	3,9
Инженер ведущий		1	10		3,48	3,48
Производственное бюро по электроснабжению						0
Начальник бюро		1	11		3,90	3,9
Инженер ведущий		2	10		3,48	6,96
Инженер 1 категории		2	9		3,25	6,5
Инженер 1 категории		1	9		2,66	2,66
Техническое бюро по электроснабжению						0
Начальник бюро		1	11		3,90	3,9
Инженер ведущий		2	10		3,48	6,96
Инженер 1 категории		1	9		3,25	3,25
ИТОГО:		13				0
Управление технического контроля						0

Начальник управления	1	11	3,90	3,9	
Главный инженер	1	11	3,90	3,9	
Ведущий инженер	1	10	3,48	3,48	
<i>Отдел по учету объема транспорта электрической энергии</i>				0	
Начальник отдела	1	11	3,90	3,9	
Ведущий инженер по договорной работе	1	10	3,48	3,48	
Инженер 1 категории	1	9	3,25	3,25	
Инженер 2 категории	0,5	8	3	1,435	
<i>Отдел контроля потребления электрической энергии жилфондом</i>				0	
Начальник отдела	1	11	3,90	3,9	
Контролер энергонадзора 3 разряда	2	3	1,67	3,34	
Контролер энергонадзора 2 разряда	2	2	1,13	2,26	
Контролер энергонадзора 2 разряда	2	2	1,38	2,76	
<i>Энергоинспекция</i>				0	
Начальник	1	11	3,90	3,9	
Инженер ведущий	1	10	3,48	3,48	
Инженер 1 категории	3	9	3,25	9,75	
Инспектор	4	4	1,44	5,76	
Инспектор	9	4	1,82	16,38	
ИТОГО:	31,5			0	
<i>Участок эксплуатации приборов учета</i>				0	
Начальник участка	1	11	3,90	3,9	
Мастер	1	8	2,87	2,87	
Инженер по метрологии 1 категории	1	10	3,48	3,48	
Инженер по контрольно-измерительным приборам и автоматике	1	7	2,62	2,62	
Техник - электрик по контрольно-измерительным приборам и автоматике	2	5	2,06	4,12	
Электромонтер по контрольно-измерительным приборам и автоматике 6 разряда	2	6	1,84	3,68	
Электромонтер по контрольно-измерительным приборам и автоматике 6 разряда	2	6	2,32	4,64	
ИТОГО:	10			0	
<i>Оперативно - диспетчерская служба</i>				0	
Начальник службы	1	11	3,90	3,9	
Диспетчер	1	8	2,87	2,87	
Диспетчер	3	8	2,87	8,61	
Диспетчер	1	8	2,35	2,35	
Оператор диспетчерской службы	1	8	2,35	2,35	
Оператор диспетчерской службы	3	8	2,87	8,61	
Оператор диспетчерской службы	1	8	2,87	2,87	
Инженер по расчетам и режимам работы электрических сетей 1 категории	1	9	3,25	3,25	

Электромонтёр по оперативным переключениям в распределительных сетях 6 разряда	4	6	1,84	7,36
Электромонтёр по оперативным переключениям в распределительных сетях 6 разряда	11	6	2,32	25,52
Электромонтёр по оперативным переключениям в распределительных сетях 5 разряда	2	5	1,63	3,26
Электромонтёр по оперативным переключениям в распределительных сетях 5 разряда	4	5	2,06	8,24
ИТОГО:	33			0
Участок подстанций				0
Начальник участка	1	11	3,90	3,9
Мастер	2	8	2,87	5,74
Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 6 разряда	1	6	1,84	1,84
Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 6 разряда	3	6	2,32	6,96
Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда	2	5	2,06	4,12
Электромонтер по обслуживанию подстанций 3 разряда	6	3	1,28	7,68
Электромонтер по обслуживанию подстанций 3 разряда	19	3	1,67	31,73
ИТОГО:	34			0
Производственная лаборатория				0
Начальник лаборатории	1	10	3,48	3,48
Мастер	1	8	2,87	2,87
Инженер - электроник I категории	4	9	3,25	13
Электромонтер по испытаниям и измерениям 6 разряда	3	6	1,84	5,52
Электромонтер по испытаниям и измерениям 6 разряда	3	6	2,32	6,96
Электромонтер по испытаниям и измерениям 5 разряда	1	5	2,06	2,06
Электромонтер по испытаниям и измерениям 4 разряда	1	4	1,82	1,82
Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики 6 разряда	2	6	2,32	4,64
Электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи 5 разряда	1	5	2,06	2,06
ИТОГО:	17			0
Участок по ремонту электрооборудования				0
Начальник участка	1	11	3,90	3,9
Электротехнослужащий, занятый на резке и ручной сварке, 5 разряда	1	5	2,06	2,06
Электромонтёр по ремонту обмоток и изоляции электрооборудования 6 разряда	3	6	2,32	6,96
Слесарь - инструментальщик 5 разряда	1	5	2,06	2,06
Токарь 6 разряда	1	6	2,32	2,32
ИТОГО:	7			0
Центральный и Куйбышевский электросетевой район				0
Начальник района	1	11	3,90	3,9
Мастер	3	8	2,87	8,61
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	3	5	1,63	4,89
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	18	5	2,06	37,08
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	1	4	1,44	1,44

Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	2	4	1,82	3,64	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 3 разряда	1	3	1,67	1,67	
Электромонтер по эскизированию трасс линий электропередачи 3 разряда	1	3	1,67	1,67	
Электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей 3 разряда	3	3	1,67	5,01	
ИТОГО:	33			0	
НОВОКУЗНЕЦКОЕ ОБОСОБЛЕННОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ №2				0	
Заводской и Новоильинский электросетевой район				0	
Начальник района	1	11	3,90	3,9	
Мастер	2	8	2,87	5,74	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	4	5	1,63	6,52	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	7	5	2,06	14,42	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	1	4	1,82	1,82	
Электромонтер по эскизированию трасс линий электропередачи 3 разряда	1	3	1,67	1,67	
Электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей 3 разряда	1	3	1,28	1,28	
Электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей 3 разряда	2	3	1,67	3,34	
ИТОГО:	19			0	
Кузнецкий и Орджоникидзевский электросетевой район				0	
Начальник района	1	11	3,90	3,9	
Мастер	2	8	2,87	5,74	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	3	5	1,63	4,89	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	7	5	2,06	14,42	
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	3	4	1,82	5,46	
Электромонтер по эскизированию трасс линий электропередачи 3 разряда	1	3	1,67	1,67	
Электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей 3 разряда	2	3	1,67	3,34	
ИТОГО:	19			724,81	
ВСЕГО по Обществу:	298,0				2,43

Средняя заработная плата, рассчитанная экспертами за 2023 год с учетом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, составила 83 604,65 руб./мес.

Эксперты отмечают, что документально подтвержденная фактическая средняя заработная плата за 2023 год, составляющая 63 718,31 руб./мес., в разы ниже среднего уровня заработной платы, рассчитанного исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики за 2023 год, а также ниже среднемесячной заработной платы работников организаций по виду деятельности обеспечение электрической энергией за 2023 год согласно данным федеральной службы государственной статистики, составляющая 74 098,17 руб./мес.

Данный факт свидетельствует о недостаточном уровне заработной платы на предприятии. Подтверждением данного факта также является отклонение фактической численности по статистической форме П-4 от численности по штатному расписанию за 2023 год.

В связи с вышеизложенным эксперты считают экономически обоснованным принять плановую численность для определения расходов на оплату труда по фактическим данным за 2023 год с учетом вакантных мест, но не выше нормативной – 298 чел.

Расчет расходов на оплату труда работников ООО «ГЭС» на 2025 год с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики, в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2, представлен в таблице 11.

Таблица 11.

**Расчет расходов на оплату труда работников ООО «ГЭС» на 2025 год
с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2025
1	Численность	чел.	298
2	Средняя оплата труда		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению	руб.	12 345
2.2	Дефлятор по заработной плате (с 01.07)		1,058
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом индекса-дефлятора	руб.	12 703
2.4	Средняя ступень оплаты		0
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда (расчет прилагается)	руб.	2,430
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	30 868
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника		
2.7.1	процент выплаты	%	25%
2.7.2	сумма выплат	руб.	7 717
2.8	Текущее премирование		
2.8.1	процент выплаты	%	75,00%
2.8.2	сумма выплат	руб.	28 939
2.9	Вознаграждение за выслугу лет		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2025
2.9.1	процент выплаты	%	15%
2.9.2	сумма выплат	руб.	4 630,25
2.10	Выплаты по итогам года		
2.10.1	процент выплаты	%	2,8%
2.10.2	сумма выплат	руб.	849
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1	процент выплаты	%	30%
2.11.2	сумма выплат	руб.	21 901
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	94 905
3	Расчет средств на оплату труда (включенного в себестоимость)		339 379

Расчет среднегодовой ставки рабочего первого разряда на 2025 год произведен в соответствии с письмом общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Ассоциация «ЭРА России») от 24.07.2024 № 307/02/2024 (вх. № 5900 от 02.09.2024) и представлен в таблице 12

Таблица 12.

Среднегодовая ставка рабочего первого разряда на 2025 год

Период	Ставки рабочего первого разряда, руб.
с 01.07.2024 года (письмо Ассоциации «ЭРА России» от 24.07.2024 № 307/02/2024)	12 345,00
с 01.01.2025	12 345,00
с 01.07.2025 с учетом инфляции (ИПЦ 1,058)	13 061,01
Среднегодовая ставка	12 703,00

Расчет среднего тарифного коэффициента в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТ Энерго» представлен в таблице 10.

Средняя заработная плата, рассчитанная экспертами на 2025 год с учетом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, составила 94 904,60 руб./мес.

Эксперты отмечают, что средний уровень заработной платы на 2025 год, рассчитанный исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики превышает среднемесячную заработную плату работников организаций по виду деятельности обеспечение электрической энергией за 2023 год по Кемеровской области – Кузбассу с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024. Согласно данным федеральной службы государственной статистики, среднемесячная заработная плата работников организаций по виду деятельности обеспечение электрической энергией за 2023 год по Кемеровской области – Кузбассу с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 составила

$74\,098,00 \times 1,072 \text{ (ИПЦ 2024/2023)} \times 1,058 \text{ (ИПЦ 2025/2024)} = 84\,040,17 \text{ руб./мес.}$

На основании вышеизложенного, с учетом проведенного анализа, эксперты предлагают учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономически обоснованные расходы на оплату труда в размере 300 527,66 тыс. руб., исходя их среднесписочной численности 298 чел. и средней заработной платы 84 040,17 руб./мес.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 89 132,81 тыс. руб.

Прочие расходы

Предприятие предлагает учесть в составе прочих расходов на 2025 год всего в сумме 209 997,00 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ремонт основных фондов – 93 064,00 тыс. руб.;
- оплату работ и услуг сторонних организаций (услуги связи, расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, расходы на юридические и информационные услуги, расходы на аудиторские и консультационные услуги, прочие услуги сторонних организаций) – 96 855,00 тыс. руб.;
- расходы на командировки и представительские расходы – 239,00 тыс. руб.;
- расходы на подготовку кадров – 771,00 тыс. руб.;
- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 875,00 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию – 16 600,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование – 1 290,00 тыс. руб.;
- другие прочие расходы – 304,00 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств

ООО «Горэлектросеть» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению предприятия 93 063,95 тыс. руб. Все работы выполняются подрядным способом. Следует отметить, что снижение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ООО «Горэлектросеть», составляет 18,97% (114 853,74 тыс. руб. на 2024 год).

В обоснование планируемых на 2025 год расходов на ремонты ООО «Горэлектросеть» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ООО «Горэлектросеть» на 2025-2029 гг.;

- нормальные схемы электрических соединений подстанций, РП и ТП;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- дефектные ведомости;
- акты технического осмотра зданий и сооружений;
- локальные сметные расчеты;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают технологическую и стоимостную целесообразность планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в нижеследующей таблице).

Согласно пункту 25 Основ ценообразования, при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики РФ и Государственной корпорацией «Росатом», а также цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования. В связи с тем, что нормативы расходов на ремонт не установлены, то, в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с разделом VI. «Требования к организации планирования, подготовки, производства ремонта ЛЭП и оборудования ПС» Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, планирование ремонта ЛЭП и оборудования ПС должно включать в себя разработку перспективных планов ремонта, разрабатываемых на 5 лет, годовых и месячных графиков ремонта и технического обслуживания.

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2025 год составляет 67 275,25 тыс. руб. без НДС. Корректировка предложения предприятия по размеру ремонтного фонда на 2025 год в сторону снижения на 25 788,70 тыс. руб. обусловлена исключением стоимости мероприятия «Замена приборов учета», которое относится к капитальным вложениям, т.к. предусматривает создание интеллектуальных систем учета. Данное мероприятие следует включить в инвестиционную программу компании. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы на 2025 год представлен в приложении № 4 настоящего экспертного заключения.

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 104 251,83 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «Горэлектросеть» отчету о выполнении ремонтной программы за 2023 год, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 62 025,69 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения предусмотренного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 59,5 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «Горэлектросеть» расходов на ремонты в 2023 году представлены следующие документы:

Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2023 год.

Акты о приемке выполненных работ (КС-2).

Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3).

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы за 2023 год представлен в приложении № 4.1 настоящего экспертного заключения.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной в размере 62 025,69 тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2025 года экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 67 275,25 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 25 788,75 тыс. руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций

1. Услуги связи.

Расходы на услуги связи включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К расходам на услуги связи относятся затраты на местную, междугородную и международную телефонную связь, Интернет, аренду цифровых каналов связи, радиосвязь, услуги по определении условий обеспечения электромагнитной совместимости.

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 3 104,21 тыс. руб. В качестве обоснования представлены: (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\11. Расчет подконтрольных расходов. Оплата работ и услуг сторонних организаций\1. Услуги связи).

Расчет расходов на информационное обслуживание на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы

Договор на предоставление доступа к сети передачи данных от 01.04.2011 № К 56-2011/ГЭС-162-11 с ООО «Диалком».

Договор на предоставление услуг радиосвязи от 01.06.2011 № МРТ 43-0611 с ООО «ЦТВС «КузбассТехноСПорт».

Договор о предоставлении услуг связи от 01.06.2011 № ГЭС-163-11 с ОАО «Мобильные ТелеСистемы».

Договор от 27.06.2012 № 12-522-00606/ГЭС-356-12 с ФГУП «Главный радиочастотный центр».

Договор об оказании услуг связи от 01.06.2011 № 91734/ГЭС-364-11 с ОАО «Ростелеком».

Договор от 01.08.2013 № NVK02278/ГЭС-402- 13 с ООО «Престиж-Интернет».

Счета-фактуры к договорам на оказание услуг связи за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\2. Услуги связи)

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год в разрезе расходов, относящихся к данной статье (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

В соответствии со статьей 4 Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи относятся к монополизированной сфере, следовательно, их закупка допустима без проведения конкурентных процедур.

Согласно оборотно-сальдовым ведомостям в разрезе услуг связи фактические экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за 2023 год составили: 2 150,96 тыс. руб. (по счету 20) + 239,65 тыс. руб. (по счету 23) + 262,19 тыс. руб. (по счету 26) = 2 652,80 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы по данной статье на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $2\,652,80 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 3 008,74 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 95,47 тыс. руб.

2. Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 85 952,26 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет расходов на охрану имущества на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\11. Расчет подконтрольных расходов. Оплата работ и услуг сторонних организаций\3. Информационное обслуживание).

Договор подряда от 26.08.2024 № ГЭС-314-24/ЧОО-15-24 с ООО «ЧОО «Стерегиущий» с приложениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024).

Договор оказания охранных услуг от 26.08.2024 № ГЭС-315-24/ЧОО-16-24 с ООО «ЧОО «Стерегиущий» с приложениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024).

Конкурсная документация к договорам (приказы, извещения, протоколы) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Договор подряда по охране офисных и производственных помещений (в виде стационарных постов) от 26.08.2024 № ГЭС-314-24/ЧОО-15-24 с ООО «ЧОО «Стерегиущий», сроком до 31.12.2029, стоимостью 256 860,58 тыс. руб. без НДС, в т.ч. на 2025 год 42 048,0 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 12.08.2024 № 32413745708 (72).

Договор оказания охранных услуг объектов заказчика (в виде мобильного патрулирования объектов электросетевого хозяйства) от 26.08.2024 № ГЭС-315-24/ЧОО-16-24 с ООО «ЧОО «Стерегиущий», сроком до 31.12.2029, стоимостью 268 039,91 тыс. руб. без НДС, в т.ч. на 2025 год 43 904,26 тыс. руб. без НДС, заключен на основании проведенных торгов. Установленная договором стоимость услуг не превышает стоимость, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложения от 12.08.2024 № 32413745708 (73).

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 в разрезе затрат, относящихся к данной статье, фактические расходы за 2023 год составили 47 850,77 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы по данной статье в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, на 2025 год, в размере $42\,048 + 43\,904,26 = 85\,952,26$ тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

3. Юридические и информационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 2 500,64 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет расходов на информационное обслуживание на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\11. Расчет подконтрольных расходов. Оплата работ и услуг сторонних организаций\3. Информационное обслуживание).

Договор оказания информационных услуг и использования экземпляра(ов) Системы КонсультантПлюс от 01.04.2011 № 136нс/2011/ГЭС-161-11 с ООО «Компания ЛАД-ДВА», сроком до 31.12.2011 с автопродлонгацией.

Договор на оказание услуг удостоверяющего центра от 15.06.2011 № 00920072/11УЦ с АО ПФ «СКБ Контур», сроком до 31.12.2011 с автопродлонгацией.

Договор на оказание услуг от 01.01.2011 № 04/03/ГЭС-93-11 с ООО «Ресурс», сроком до 31.12.2011 с автопродлонгацией.

Договор на ежемесячное сопровождение информационно-справочных систем (ИСС) КОДЕКС и/или ТЕХЭКСПЕРТ от 17.08.2022 № 301-т/ГЭС-742-22 с ООО «Техэксперт-Регионы», сроком до 30.09.2023 с автопродлонгацией.

Договор на ежемесячное сопровождение информационно-справочных систем КОДЕКС и/или ТЕХЭКСПЕРТ от 17.08.2022 № 302-т/ГЭС-743-22 с ООО «Техэксперт-Регионы», сроком до 30.09.2023 с автопродлонгацией.

Договор на предоставление неисключительного права на использование программного обеспечения и оказание услуг по информационно-техническому консультированию от 16.05.2023 № ГЭС-206-23 с АО ГК «Системы и технологии», сроком до 31.12.2014 с автопродлонгацией, с приложением конкурсной документации (приказ, извещение, протокол)

Договор на оказание услуг Удостоверяющего центра от 06.05.2014 № 100920142/14СП с ООО «Сертум-Про», сроком до 31.12.2014 с автопродлонгацией.

Сублицензионный договор от 11.09.2023 № 43Кмр0793 с ООО «Гранд-Смета Кемерово», сроком до 31.12.2023 с автопродлонгацией.

Договор на оказание информационно-консультационных услуг по эксплуатации АСДУЭ (ПО «Омь-2000») от 26.09.2023 № 14882 с ООО НПО «Мир», сроком до 31.12.2023 с автопродлонгацией.

Счета-фактуры к договорам на оказание информационных услуг за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические

расходы за 2023 г\3. Информационно-консультационные услуги, 4. Абонентское обслуживание программ, 5. Информационное обслуживание)

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 97 за 2023 год в разрезе расходов, относящихся к данной статье (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Договоры об оказании информационных услуг заключены в соответствии с частью 2, статьи 2, пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 16 положения о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\ 2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает ста тысяч рублей, а также в связи с закупкой у единственного поставщика.

Согласно оборотно-сальдовым ведомостям в разрезе информационных услуг фактические экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за 2023 год составили 2 120,95 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы по данной статье на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $2\,120,95 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 2 405,53 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 95,11 тыс. руб.

4. Аудиторские и консультационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 1 852,89 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Договор об оказании услуг, связанные с реализацией требований законодательства о государственном регулировании тарифов от 20.09.2019 № ГЭС-263-19 с ОАО «АЭЭ», сроком до 31.12.2024, стоимостью 11 604,34 тыс. руб. без НДС, в том числе в 2023 году - 1 526,31 тыс. руб. согласно доп. соглашению № 1 от 01.10.2020.

Конкурсная документация к договору об оказании услуг, связанные с реализацией требований законодательства о государственном регулировании

тарифов от 20.09.2019 № ГЭС-263-19 с ОАО «АЭЭ» (приказ, извещение, протокол).

Договор оказания аудиторский услуг от 21.11.2022 № 107 с ООО «Статус» (аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Заказчика за 2022 год), сроком 31.03.2023, стоимостью 40,0 тыс. руб. НДС не облагается

Договор оказания консультационных услуг от 20.01.2023 № 32 с ООО «Статус» по вопросам размещения информации Заказчика по результатам аудита на сайте www.fedresurs.ru в соответствии с частью 6 статьи 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ, сроком 31.03.2023, стоимостью 5,0 тыс. руб. НДС не облагается

Счета-фактуры к договорам на оказание аудиторских и консультационных услуг за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\ 12. Аудиторские услуги)

Оборотно-сальдовая ведомости по счету 26 за 2023 год в разрезе расходов, относящихся к данной статье (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Предметом договора об оказании услуг, связанные с реализацией требований законодательства о государственном регулировании тарифов от 20.09.2019 № ГЭС-263-19 с ОАО «АЭЭ» является проведение расчета величины необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии, консультирование по вопросам применения тарифов на услуги по передаче электрической энергии, представление интересов ООО «ГЭС» на заседаниях правления РЭК и прочее. Информация, которая подтверждает экономическую обоснованность вышеуказанных расходов регулируемой организации, необходимость их несения для оказания регулируемых услуг и финансирование таких мероприятий за счет потребителей, в материалах дела не представлена. Таким образом расходы на оказании услуг, связанные с реализацией требований законодательства о государственном регулировании тарифов, являются необоснованными и, с учетом позиции ФАС России, указанной в предписании от 12.12.2023 № СП/105268/23, подлежат исключению из состава расходов на консультационные услуги.

Согласно подпункту а) пункта 4) части 1 статьи 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ организация подлежит обязательному аудиту, если доход, полученный от осуществления предпринимательской деятельности, который определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, за год, непосредственно предшествующий отчетному году, составляет более 800 миллионов рублей. Согласно годовой бухгалтерской отчетности ООО «ГЭС», выручка за 2023 год

составила 1 027 666 тыс. руб. Таким образом ООО «ГЭС» подлежит обязательному аудиту.

Согласно реестру СРО по состоянию на 04.09.2024 ООО «Статус» (ИНН 5405069240, ОГРН 12206291782) является аудиторской организацией (https://www.audit-it.ru/contragent/1215400052922_ooo-status#auditor).

Эксперты отмечают, что в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2021 № 435-ФЗ часть 6 статьи 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ утратила силу. Таким образом расходы на консультацию по вопросам размещения информации Заказчика по результатам аудита на сайте www.fedresurs.ru в соответствии с частью 6 статьи 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ являются необоснованными и подлежат исключению из состава расходов на аудиторские услуги.

Договор об оказании аудиторских услуг заключен в соответствии с пунктом 7 части 4, статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в связи с тем, что настоящий Федеральный закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком отбора аудиторской организации для проведения обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности заказчика в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

Согласно оборотно-сальдовым ведомостям в разрезе аудиторских услуг фактические экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за 2023 год составили 40,00 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы по данной статье на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $40,00 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 45,37 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 807,52 тыс. руб.

5. Прочие услуги сторонних организаций

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть в составе расходов прочие услуги сторонних организаций на 2025 год всего в сумме 3 445,42 тыс. руб., в том числе:

расходы на оказание услуг по обслуживанию систем автоматической пожарной сигнализации – 252,00 тыс. руб.;

расходы на выполнение профилактических дезинфекционных работ – 81,00 тыс. руб.;

расходы на оказание услуг по обращению с отходами – 44,00 тыс. руб.;

расходы на оказание услуг почтовой связи – 308,00 тыс. руб.;
расходы на выполнение кадастровых работ – 2 761,00 тыс. руб.

В обоснование расходов вышеуказанных расходов представлены:

Расчет затрат по обслуживанию систем автоматической пожарной сигнализации на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\11. Расчет подконтрольных расходов. Оплата работ и услуг сторонних организаций\5. Обслуживание АПС).

Договор от 13.06.2023 № ГЭС-245-23 с ООО «Фортуна Плюс» на оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту системы автоматической пожарной сигнализации и оповещения, установленной на объектах ООО ГЭС, с приложением конкурсной документации (приказ, извещение, протокол) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\7. Техническое обслуживание системы АПС\Фортуна+)

Договор от 01.06.2018 № 1-28о/2015/ГЭС-214-18 с ООО «Техник» на оказание услуг по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту системы пожарной сигнализации на объектах ООО ГЭС, в соответствии с графиком проведения ТО, сроком до 31.12.2018 с автопродлонгацией (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\7. Техническое обслуживание системы АПС\Техник)

Счета - фактуры к договорам от 13.06.2023 № ГЭС-245-23, от 01.06.2018 № 1-28о/2015/ГЭС-214-18 за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\7. Техническое обслуживание системы АПС\Фортуна+).

Расчет затрат на прочие услуги сторонних организаций на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\11. Прочие услуги сторонних организаций/расчет затрат).

Договор об организации и проведении профилактических дезинфекционных работ от 10.01.2022 № 3105-ДР/ГЭС-41-22 с ГБУЗ «Дезинфекционная станция» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\6. Коммунальные расходы\Дезинфекционная станция).

Счета - фактуры к договору дезинфекционных работ от 10.01.2022 № 3105-ДР/ГЭС-41-22 за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\6. Коммунальные расходы\Дезинфекционная станция).

Договор на оказание услуг по обращению с отходами (твердыми коммунальными отходами - ТКО) от 07.06.2021 № ГЭС-264-21/32-21/ЭЛ-0 с ООО «ЭкоЛэнд», сроком до 31.12.2023 с автопродлонгацией (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\ 6. Коммунальные расходы\ЭкоЛэнд).

Счета - фактуры к договору по обращению с отходами от 07.06.2021 № ГЭС-264-21/32-21/ЭЛ-0 за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\ 6. Коммунальные расходы\ЭкоЛэнд).

Договор на оказание услуг почтовой связи от 21.02.2022 № ПУ 459-2022 с АО «Почта России» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\15. Почтовые услуги).

Счета - фактуры к договору почтовой связи от 21.02.2022 № ПУ 459-2022 за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\15. Почтовые услуги).

Договор на выполнение кадастровых работ по установлению зон с особыми условиями использования территорий от 05.11.2024 № ГЭС-550-24 с ООО «Землеустройство линейных объектов», сроком на 5 лет с приложением конкурсной документации (приказ. извещение, протокол) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\11. Прочие услуги сторонних организаций\Кадастровые работы).

Договор от выполнение комплекса кадастровых работ от 05.11.2024 № ГЭС 551-24 с ООО «Землеустройство линейных объектов», сроком на 5 лет с приложением конкурсной документации (приказ. извещение, протокол) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\11. Прочие услуги сторонних организаций\Кадастровые работы)

Проведенный анализ представленных документов в тарифном деле, показал следующее.

Договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 16 положения о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС).

Стоимость оказания услуг по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту системы пожарной сигнализации на объектах ООО ГЭС согласно счетам – фактурам за 2023 год составили 7,858 тыс. руб./мес. и 7,72 тыс. руб./мес. без НДС соответственно по вышеуказанным договорам. Экспертами предлагается учесть расходы по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту системы пожарной

сигнализации на объектах ООО ГЭС на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $(7,858 + 7,72) \times 12$ (месяцев) $\times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 212,02 тыс. руб.

Стоимость оказания услуг по организации и проведению профилактических дезинфекционных работ согласно счетам – фактурам за 2023 год составила 5,90887 тыс. руб. /мес. без НДС. Экспертами предлагается учесть расходы по организации и проведению профилактических дезинфекционных работ на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $5,90887 \times 12$ (месяцев) $\times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 80,42 тыс. руб.

Стоимость оказания услуг по утилизации отходов согласно счетам – фактурам за 2023 год составила 38,17 тыс. руб. без НДС. Экспертами предлагается учесть расходы по утилизации отходов на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $38,17 \times 12$ (месяцев) $\times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 43,29 тыс. руб.

Стоимость оказания услуг почтовой связи согласно счетам – фактурам за 2023 год составила 269,85 тыс. руб. без НДС. Экспертами предлагается учесть расходы по утилизации отходов на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $269,85 \times 12$ (месяцев) $\times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 306,06 тыс. руб.

Стоимость кадастровых работ по договорам от 05.11.2024 № ГЭС 550-24, № ГЭС 551-24 составляет 7 849,56 тыс. руб. и 5 953,56 тыс. руб. (НДС не облагается) соответственно за период 2025-2029 годы. Установленная договорами стоимость не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 29.05.2023 № 32414055420 (108). Экспертами предлагается учесть расходы на выполнение кадастровых работ в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, исходя из цен, установленных в договоре, заключенном в результате проведения торгов, на 2025 год. Таким образом расходы на проведение кадастровых работ составили $(7\,849,56 + 5\,953,56) / 5 = 2\,760,62$ тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы на прочие услуги сторонних организаций всего в сумме 3 402,41 тыс. руб., в том числе

расходы на оказание услуг по обслуживанию систем автоматической пожарной сигнализации – 212,02 тыс. руб.;

расходы на выполнение профилактических дезинфекционных работ – 80,42 тыс. руб.;

расходы на оказание услуг по обращению с отходами – 43,29 тыс. руб.;

расходы на оказание услуг почтовой связи – 306,06 тыс. руб.;

расходы на выполнение кадастровых работ – 2 760,62 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 43,01 тыс. руб.

Расходы на служебные командировки и представительские расходы

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 239,00 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\5. Командировочные расходы)

В связи с тем, что командировочные расходы неравномерны, эксперты провели анализ представленных фактических данных, а также имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования текущего долгосрочного периода по данной статье и установили следующее: фактические (приведенные к 2023 году) командировочные расходы согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 23, 26 составили:

- за 2021 год 259,09 тыс. руб. $\times$ 1,138 (фактический ИПЦ 2022/2021) $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 312,24 тыс. руб.

- за 2022 год 119,23 тыс. руб. $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 126,26 тыс. руб.

- за 2023 год 154,89 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным средняя величина фактических расходов по итогам истекших периодов текущего долгосрочного периода регулирования, за которые известны фактические значения, составила: $(312,24 + 126,26 + 154,89) / 3 = 197,80$ тыс. руб.

Учитывая выявленные фактические потребности в командировочных расходах предприятия в предыдущих отчетных периодах регулирования, эксперты предлагают принять планируемые командировочные расходы на уровне экономически обоснованных затрат в среднем за 2021-2023 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024. Таким образом расходы по данной статье на 2025 год составили $197,80 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times$ 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = 224,34 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 14,66 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 770,56 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО

ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\12. Расчет подконтрольных расходов. Расходы на обеспечение нормальных условий труда):

Расчет расходов по подразделению «ОТ ПБ ГО и ЧС» на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы.

План - график мероприятий по охране труда, промышленной безопасности, ГО и ЧС на 2025-2029 годы.

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

В составе расходов на подготовку кадров предприятие предполагает расходы на охрану труда, повышение квалификации в том числе по пожарной безопасности, работ на высоте, оказание первой помощи.

В связи с отсутствием в тарифном деле документального обоснования проведения мероприятий по подготовке кадров (реестры/списки сотрудников (ФИО, должность), документы (свидетельства) подтверждающие, что сроки действия предыдущего обучения истекли), а также в связи с неравномерностью таких расходов, эксперты провели анализ представленных фактических данных, а также имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования текущего долгосрочного периода по данной статье и установили следующее: фактические (приведенные к 2023 году) расходы на подготовку кадров согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 23, 26 составили:

- за 2021 год 167,30 тыс. руб. $\times$ 1,138 (фактический ИПЦ 2022/2021) $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 201,62 тыс. руб.

- за 2022 год 174,40 тыс. руб. $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 184,69 тыс. руб.

- за 2023 год 181,80 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным средняя величина фактических расходов по итогам истекших периодов текущего долгосрочного периода регулирования, за которые известны фактические значения, составила: $(201,62 + 184,69 + 181,80) / 3 = 189,37$ тыс. руб.

Учитывая выявленные фактические потребности в расходах на подготовку кадров предприятия в предыдущих отчетных периодах регулирования, эксперты предлагают принять планируемые расходы на подготовку кадров на уровне экономически обоснованных затрат в среднем за 2021-2023 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024. Таким образом расходы по данной статье на 2025 год составили $197,80 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times$ 1,058 (ИПЦ 2025/2024) = 224,34 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 14,66 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 874,89 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\12. Расчет подконтрольных расходов. Расходы на обеспечение нормальных условий труда):

Расчет расходов по подразделению «ОТ ПБ ГО и ЧС» на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы.

План - график мероприятий по охране труда, промышленной безопасности, ГО и ЧС на 2025-2029 годы.

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

В составе расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности предприятие предполагает расходы на медосмотр, обслуживание объекта по ликвидации аварии нефтерозлива, психиатрическое освидетельствование, комплексное опробование пожарной сигнализации, оценка профессиональных рисков, специальная оценка условий труда.

В связи с отсутствием в тарифном деле документального обоснования проведения мероприятий по обеспечению нормальных условий труда и мер по технике безопасности (реестры/списки сотрудников (ФИО, должность), документы (отчеты) подтверждающие, что сроки действия предыдущего оценки истекли и прочие), а также в связи с неравномерностью таких расходов, эксперты провели анализ представленных фактических данных, а также имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования текущего долгосрочного периода по данной статье и установили следующее: фактические (приведенные к 2023 году) расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 23, 26 составили:

- за 2021 год 252,53 тыс. руб. $\times$ 1,138 (фактический ИПЦ 2022/2021) $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 304,34 тыс. руб.
- за 2022 год 598,83 тыс. руб. $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 634,16 тыс. руб.
- за 2023 год 393,27 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным средняя величина фактических расходов по итогам истекших периодов текущего долгосрочного периода регулирования, за которые известны фактические значения, составила: $(304,34 + 634,16 + 393,27) / 3 = 443,92$ тыс. руб.

Учитывая выявленные фактические потребности в расходах на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности предприятия в предыдущих отчетных периодах регулирования, эксперты предлагают принять планируемые расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на уровне экономически

обоснованных затрат в среднем за 2021-2023 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024. Таким образом расходы по данной статье на 2025 год составили $443,92 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 503,49 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 371,40 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 16 600,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Договор энергоснабжения от 01.01.2014 № 113008 с ООО «Энергосбыт», сроком действия до 31.12.2014 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\13. Расчет подконтрольных расходов. Электрическая энергия).

Расчет затрат по статье на 2025 год, информация о расходе электроэнергии по объектам ООО «ГЭС» за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024/26. Расчет затрат по статье Электрическая энергия на 2025-2029).

Счета - фактуры на оплату электроэнергии и акты приемки оказанных услуг за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г.\6. Коммунальные расходы\Электроэнергия\Счета-фактуры и акты за 2023 г.).

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 за 2023 год в разрезе расходов, относящихся к данной статье (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Проведя анализ представленных документов в тарифном деле, экспертная группа установила следующее.

Договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 16 положения о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС).

Фактические расходы на электроэнергию за 2023 год согласно оборотно-сальдовым ведомостям составили 16 238,18 тыс. руб. Среднемесячное потребление электрической энергии с учетом распределения расхода по видам деятельности, согласно учетной политике предприятия, согласно представленным счетам-фактурам за 2023 год, составило 1 923,17 тыс. кВт.ч., средневзвешенный тариф за 2023 год сложился на уровне 7,32 руб./тыс. кВт.ч.

В результате анализа представленных предприятием документов эксперты предлагают принять планируемые расходы на электроэнергию, исходя из фактических объемов потребления электроэнергии и тарифа на электроэнергию, рассчитанного с применением параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 к фактической средневзвешенной цене на электрическую энергию за 2023 год. Таким образом расходы по данной статье на 2025 год составили $1\,923,17 \times 7,32 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 15 962,31 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 637,69 тыс. руб.

Расходы на страхование

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 1 290,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\14. Расчет подконтрольных расходов. Расходы на страхование):

Расчет расходов на добровольное медицинское страхование на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы.

Договор добровольного медицинского страхования от 05.04.2023 № 42-МЮ-0010-23/0002/ГЭС-165-23 с ПАО СК «Росгосстрах» (Кемеровский филиал), сроком до 16.05.2024, общая страховая премия – 1 093,6 тыс. руб. НДС не облагается, количество застрахованных - 100 чел.

Конкурсная документация к договору добровольного медицинского страхования от 05.04.2023 № 42-МЮ-0010-23/0002/ГЭС-165-23 с ПАО СК «Росгосстрах» (приказ, извещение, протокол).

Эксперты отмечают, что добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) – форма страхования, возникающая в соответствии с частью 1 статьи 41 Конституции Российской Федерации, а предоставление услуг ДМС является исключительно инициативой работодателя.

Таким образом расходы на добровольное медицинское страхование, являются необоснованными и, с учетом позиции ФАС России, указанной в предписании от 12.12.2023 № СП/105268/23, подлежат исключению из состава расходов на страхование.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 290,00 тыс. руб.

Другие прочие расходы

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 304 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет расходов на услуги банков на 2025 год и долгосрочный период 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\6. Услуги банка).

Банковские ордера (Сбербанк, Открытие, Совкомбанк, Промсвязьбанк, Альфабанк) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\20. Услуги банков).

Карточка счета 91.02 за 2023 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\20. Услуги банков).

Согласно карточке счета 91.02 фактические экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за услуги банков за 2023 год составили 250,87 тыс. руб.

На основании проведенного анализа экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия экономически обоснованные расходы по данной статье на уровне экономически обоснованных затрат за 2023 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $250,87 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 284,53 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 19,47 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

Предприятие заявляет расходы по данной статье на 2025 год в размере 6 183,15 тыс. руб. В качестве обоснования представлены: (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\16. Расчет подконтрольных расходов. Подконтрольные расходы из прибыли/Планируемые выплаты социального характера на 2025 год):

Расчет затрат по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на базовый период долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\16. Расчет подконтрольных расходов. Подконтрольные расходы из прибыли/Планируемые выплаты социального характера на 2025 год).

Расчет расходов социального характера на базовый период долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\16. Расчет подконтрольных расходов. Подконтрольные расходы из прибыли/Планируемые выплаты социального характера на 2025 год).

Приказ № 40 от 29.12.2010 «О введении в действие «Положения о выплате помощи неработающим пенсионерам» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-

2029\25. Прибыль (убыток)\Расходы социального характера/1. ГЭС_ПОЛОЖЕНИЕ_выплата МП ПЕНС (приказ №40 от 29.12.10г. с изм.)

Расчет численности детей по категориям социальных гарантий 2025-2029 годы (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\16. Расчет подконтрольных расходов. Подконтрольные расходы из прибыли/Планируемые выплаты социального характера на 2025 год).

Приказ № 374 от 12.12.2022 «Об установлении социально-трудовых гарантий и выплат работникам общества» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Расходы социального характера/6. ГЭС_ПРИКАЗ соц №374 от 12.12.2022).

Приказ № 49 от 15.03.2024 «Об утверждении положения об отдыхе детей работников Общества» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Расходы социального характера\11. Детский лагерь/2023 ГЭС_Положение о ДО)

Договор от 23.03.2023 № ГЭС-141-23 с ООО «Белый камень», с приложением конкурсной документации (приказ, извещение, протокол).

Договор на приобретение путевок от 23.03.2023 № ГЭС-142-23 с ООО «Фанспорт», с приложением конкурсной документации (приказ, извещение, протокол).

Отчет по проводкам, карточка счета 91.02 за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\12. Расходы социального характера/Отчет по проводкам за 2023 г.)

Согласно пункту 19 Основ ценообразования, пункту 12 Методических указаний 98-э расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, включают прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями по коллективным договорам.

В связи с отсутствием в тарифном деле документального подтверждения о нахождении предприятия в отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике на 2025 год, отсутствием коллективного договора заявленные предприятием подконтрольные расходы из прибыли являются необоснованными и не могут быть включены в необходимую валовую выручку ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 6 183,15 тыс. руб.

Итоговый расчёт базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода 2025-2029 годы

В результате анализа представленных предприятием в тарифном деле документов и материалов экономически обоснованные расходы, определенные регулируемыми органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат), на 2025 год составили 738 815,60 тыс. руб. или 47 873,11 руб./У.Е.

Данный размер превышает удельную величину подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, составляющая 40 932,46725 руб./У.Е.

В связи с тем, что базовый уровень подконтрольных расходов определяемый регулируемыми органами с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом - тринадцатом пункта 38 Основ ценообразования, базовый уровень подконтрольных расходов, определенный в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, на первый год долгосрочного периода 2025-2029 годы для ООО «ГЭС» составит 631 702,17 тыс. руб. представленный в разрезе статей в таблице 13.

Таблица 13.

**Базовый уровень подконтрольных расходов
на первый год долгосрочного периода 2025-2029 гг.**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	284 788,63	174 668,98	-110 119,66
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс. руб.	61 686,63	34 752,98	-26 933,66
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера</i>	тыс. руб.	223 102,00	139 916,00	-83 186,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	389 660,47	300 527,66	-89 132,81
	<i>Среднесписочная численность</i>	чел.	319,00	298,00	-21,00
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./мес.	101 792,18	84 040,17	-17 752,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	209 997,86	156 505,54	-53 492,33
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс. руб.	93 064,00	67 275,25	-25 788,75

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 год		
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс. руб.	96 855,41	72 040,84	-24 814,58
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	3 104,21	3 008,74	-95,47
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	85 952,26	63 178,79	-22 773,47
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 500,64	2 405,53	-95,11
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 852,89	45,37	-1 807,52
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 445,42	3 402,41	-43,01
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс. руб.	239,00	224,34	-14,66
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс. руб.	770,56	214,78	-555,78
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.	874,89	503,49	-371,40
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс. руб.	16 600,00	15 962,31	-637,69
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс. руб.	1 290,00	0,00	-1 290,00
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс. руб.	304,00	284,53	-19,47
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	6 183,15	0,00	-6 183,15
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	890 630,12	631 702,17	-258 927,95

8.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год

Неподконтрольные расходы, определяемые согласно пункту 11 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

Расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 3 пункта 18.

Расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают в себя:

- холодное водоснабжение и водоотведение;
- услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО).

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитываются исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

На холодное водоснабжение и водоотведение предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 485,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет затрат на водоснабжение и водоотведение на 2025 год ((\\sqlserver\\D\\ООО ГорЭлектроСеть\\2024\\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\\9. ВС и ВО, ТКО\\Расчет затрат по статье Водоснабжение, водоотведение на 2025 год).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 18.05.2017 № 5753/ГЭС-156-17 с ООО «Водоканал», сроком действия до 31.12.2019 с автопродлонгацией ((\\sqlserver\\D\\ООО ГорЭлектроСеть\\2024\\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\\18. Расчет неподконтрольных расходов\\Водоотведение и водоснабжение).

Счета-фактуры на оплату услуг по холодному водоснабжению и водоотведению, акты приемки оказанных услуг за 2023 год ((\\sqlserver\\D\\ООО ГорЭлектроСеть\\2024\\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\\18. Расчет неподконтрольных расходов\\Водоотведение и водоснабжение).

Сводная информация о расходе холодного водоснабжение и водоотведения ООО «ГЭС» за 2023 год ((\\sqlserver\\D\\ООО ГорЭлектроСеть\\2024\\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\\18. Расчет неподконтрольных расходов\\Водоотведение и водоснабжение).

Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год ((\\sqlserver\\D\\ООО ГорЭлектроСеть\\2024\\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).

Анализ представленных предприятием документов показал, что за 2023 год среднемесячный объем потребления холодной воды с учетом распределения расхода по видам деятельности, согласно учетной политике предприятия, составил 4,10 тыс. куб. м., среднемесячный объем

водоотведения составил 10,32 тыс. куб. м. Тарифы на 2023 год соответствуют установленным постановлением РЭК Кузбасса от 19.12.2018 № 602.

Экономически обоснованные расходы на 2025 год

- на холодное водоснабжение составляют: 2,17 тыс. куб. м. (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) × 53,95 руб./куб. м. (тариф 1 полугодия 2025 года) + 1,93 тыс. куб. м. (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) × 55,09 руб./куб. м. (тариф 2 полугодия 2025 года) = 223,51 тыс. руб.

- на водоотведение: 5,49 тыс. куб. м. (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) × 22,98 руб./куб. м. (тариф 1 полугодия 2025 года) + 4,83 тыс. куб. м. (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) × 27,35 руб./куб. м. (тариф 2 полугодия 2025 года) = 258,16 тыс. руб.

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 602.

Таким образом экономически обоснованные расходы на оказание услуг по холодному водоснабжению и водоотведению составляют: 223,51 + 258,16 = 481,66 тыс. руб.

На услуги по обращению с ТКО предприятие на 2025 год заявляет расходы в размере 340,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

Расчет затрат на услуги по обращению с ТКО на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\9. ВС и ВО, ТКО\Расчет затрат по статье Услуги по обращению с ТКО на 2025 год).

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 08.06.2018 № 1385-2018/ТКО/ГЭС-109-18 с ООО «ЭкоТЕК» (ООО «ЭкоТЕК»), на неопределенный срок с автопродлонгацией согласно пункту 35 договора (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Услуги по обращению с ТКО).

Акты оказанных услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами за 2023 год к договору от 08.06.2018 № 1385-2018/ТКО/ГЭС-109-18 с ООО «ЭкоТЕК» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Услуги по обращению с ТКО).

Договор на оказание услуг по обращению с отходами I и II класса опасности от 10.02.2023 № 50399 с ФГУП «Федеральный экологический оператор», сроком до полного исполнения обязательств (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы, подтверждающие фактические расходы за 2023 г\ 6. Коммунальные расходы\ФГУП ФЭО).

Счета-фактуры на оплату услуг по обращению с отходами I и II класса опасности за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\24. Документы,

подтверждающие фактические расходы за 2023 г\6. Коммунальные расходы\ Сч.-фактуры за 2023 год).

Анализ представленных предприятием документов показал, что за 2023 год среднемесячный объем ТКО с учетом распределения расхода по видам деятельности, согласно учетной политике предприятия, составил 0,44 тыс. куб. м., тарифы на 2023 год соответствуют установленным постановлением РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653. Среднемесячный объем отходов I и II класса опасности за 2023 год составил 0,063 т., тариф на 2023 год соответствует установленному приказом ФАС России от 18.03.2022 № 220122

Экономически обоснованные расходы на 2025 год на услуги по обращению с ТКО составляют: 0,22 тыс. куб. м. (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 707,12 руб./куб.м. (тариф 2024 года) + 0,22 тыс. куб. м. (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 758,74 руб./куб. м. (тариф 2024 года с учетом ИЦП 1,073 в сфере обращения с отходами) = 324,80 тыс. руб.

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 09.12.2021 № 653 с применением ИЦП 2025 года 1,073 к тарифам второго полугодия.

Экономически обоснованные расходы на 2025 год на оказание услуг по обращению с отходами I и II класса опасности составляют: 0,063 т. (потребление по факту 2023 года) $\times$ 222 907,36 руб./т. (тариф 2025 года) = 14,04 тыс. руб.

Тариф указан в соответствии с приказом ФАС России от 18.03.2022 № 220122 «Об установлении предельных (максимальных) тарифов на услугу федерального оператора по обращению с отходами производства и потребления I-II классов опасности»

Таким образом экономически обоснованные расходы на оказание услуг по обращению с ТКО составляют: $324,80 + 14,04 = 338,84$ тыс. руб.

На основании вышеизложенного экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год, составят: $481,66 + 338,84 = 820,50$ тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 4,50 тыс. руб.

Теплоэнергия

Расходы на теплоснабжение включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 3 пункта 18.

Предприятие планирует расходы по статье теплоснабжение и горячее водоснабжение административных и производственных помещений на 2025 год в размере 5 391,69 тыс. руб.

В обоснование представлены: договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения, расчет затрат по статье на 2025 год, информация о расходе тепловой энергии по объектам ООО «ГЭС» за 2023 год, счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды за 2023 год, акты приемки оказанных услуг за 2023 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год.

Из материалов тарифного дела для расчета экономически-обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор теплоснабжения от 04.06.2018 № 419/ГЭС-311-18, с ООО «ЭнергоТранзит», сроком действия до 31.12.2018 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Энерготранзит).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Энерготранзит)

Сводная информация о расходе тепловой энергии по объектам ООО «ГЭС» за 2023 (офисные и производственные помещения: г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12) (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Расчеты затрат по статье Тепловая энергия на 2025 г.\стр. 2)

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2025 год по указанному объекту составляют:

$0,68 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 2\,479,05 \text{ руб./Гкал (тариф 2024 года)} + 0,48 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2023 года)} \times 2\,622,83 \text{ руб./Гкал (тариф 2024 года с учетом ИПЦ 2025 года)} + 1,00 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 183,69 \text{ руб./куб. м (тариф 2024 года)} + 0,81 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2023 года)} \times 194,34 \text{ руб./куб. м (тариф 2024 года с учетом ИПЦ 2025 года)} = 3\,284,03 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 783, 784 с применением ИПЦ 2025 года 1,058 к тарифам второго полугодия.

2. Договор теплоснабжения от 27.04.2017 № 1813, с ООО «КузнецкТеплоСбыт», сроком действия до 31.12.2017 с автопродлонгацией согласно пункту 10.2 договора (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов \Теплоэнергия\Кузнецктепλοςбыт).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2023 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Кузнецктеплосбыт).

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2023 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Климасенко, д. 26А (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть \ 2024 \Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Расчеты затрат по статье Тепловая энергия на 2025 г.\стр. 6).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2025 год по указанному объекту составляют:

$0,10 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 2\,238,47 \text{ руб./Гкал (тариф 2024 года)} + 0,07 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2023 года)} \times 2\,368,30 \text{ руб./Гкал (тариф 2024 года с учетом ИПЦ 2025 года)} + 0,28 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 160,61 \text{ руб./куб. м (тариф 2024 года)} + 0,31 \text{ тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2022 года)} \times 169,93 \text{ руб./куб. м (тариф 2024 года с учетом ИПЦ 2025 года)} = 477,69 \text{ тыс. руб.}$

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 659, 660 с применением ИПЦ 2025 года 1,058 к тарифам второго полугодия.

3. Договор теплоснабжения и горячего водоснабжения от 01.01.2012 № 5455/ГЭС-111-12, с АО «Кузнецкая ТЭЦ», сроком действия до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно пункту 9.2 договора (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\КТЭЦ).

Счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2023 год (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\КТЭЦ).

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2023 год по производственному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Циолковского, 41А (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Расчеты затрат по статье Тепловая энергия на 2025 г.\стр. 3).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2025 год по указанному объекту составляют:

$0,0941 \text{ тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 1\,785,71 \text{ руб./Гкал (тариф 1 полугодия 2025 года)} + 0,0499 \text{ тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2023 года)} \times 1\,918,86 \text{ руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2025 года)} + 0,089 \text{ тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2023 года)} \times 1\,918,86 \text{ руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года)} = 1\,611,11 \text{ тыс. руб.}$

2023 года) $\times$ 15,56 руб./куб. м (тариф 1 полугодия 2025 года) + 0,011 тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 15,69 руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года) = 265,48 тыс. руб.

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 609, 611.

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2023 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42 (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Расчеты затрат по статье Тепловая энергия на 2025 г.\стр. 5).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2025 год по указанному объекту составляют:

0,26 тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 1 785,71 руб./Гкал (тариф 1 полугодия 2025 года) + 0,19 тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 1 918,86 руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2025 года) + 0,37 тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 15,56 руб./куб. м (тариф 1 полугодия 2025 года) + 0,41 тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 15,69 руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года) = 842,34 тыс. руб.

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 609, 611.

Сводная информация о расходе тепловой энергии ООО «ГЭС» за 2023 год по офисному помещению, расположенному по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, д. 30 (\\sqlserver \D\ ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия\Расчеты затрат по статье Тепловая энергия на 2025 г.\стр. 4).

Экономически обоснованные расходы на приобретение тепловой энергии на 2025 год по указанному объекту составляют:

0,14 тыс. Гкал (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 1 785,71 руб./Гкал (тариф 1 полугодия 2025 года) + 0,11 тыс. Гкал (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 1 918,86 руб./Гкал (тариф 2 полугодия 2025 года) + 0,14 тыс. куб. м (потребление 1 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 15,56 руб./куб. м (тариф 1 полугодия 2025 года) + 0,13 тыс. куб. м (потребление 2 полугодия по факту 2023 года) $\times$ 15,69 руб./куб. м (тариф 2 полугодия 2025 года) = 463,28 тыс. руб.

Тарифы указаны в соответствии с постановлениями РЭК Кузбасса от 19.12.2023 № 609, 611.

На основании вышеизложенного экономически обоснованные расходы по статье, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год, составят 5 332,81 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 58,88 тыс. руб.

Аренда имущества

В соответствии с подпунктом 5) пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предприятие предлагает учесть в составе расходов затраты на аренду имущества на 2025 год всего в сумме 93 512,00 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики – 70 674,00 тыс. руб.;
- расходы на аренду помещений – 22 733,00 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков – 104,75 тыс. руб.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Экономически обоснованный размер амортизации определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования исходя из максимального срока полезного использования в

амортизационной группе, определённой в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2025 год в размере 70 674,00 тыс. руб.

В обоснование представлены:

Договоры аренды имущества, расчеты стоимости арендной платы за объекты электроснабжения на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды).

Свидетельства о государственной регистрации права собственности на здания арендодателей (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\4. Копии Свидетельств о праве собственности на недвижимое имущество).

Технические паспорта на арендованные здания (шаблон PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.STATIONS).

Инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D \ООО ГорЭлектроСеть \2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\5. Копии инвентарных карт учета арендованных основных средств);

Расчет аренды земли арендодателей за 2025 год (доп. материалы от 16.09.2024 вх. № 6216\8. Расчет аренды земли арендодателей за 2025 год.).

Из материалов тарифного дела для расчета экономически обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-114-14/ЗК-1-14 с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО Запсибкомплекс\Договор № ГЭС-114-14_ЗК-1-14 от 14.04.2014). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 5 286,20 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным срокам полезного использования (далее СПИ)) + 838,57 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 71,64 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих

мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 6 196,41 тыс. руб.

2. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 08.10.2014 № 6/н с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 14.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО Запсибкомплекс\Договор 6/н от 08.10.2014). Государственная регистрация договора произведена 14.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 4 727,06 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 454,57 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 17,45 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 6,33 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 5 205,40 тыс. руб.

3. Договор аренды имущества от 05.06.2017 № ГЭС-158-17/ЗК-5-17 с ООО «Запсибкомплекс», сроком действия до 31.12.2019, с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 25.07.2019, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО Запсибкомплекс\Договор № ГЭС-158-17/ЗК-5-17 от 05.06.2017). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 57 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с п. 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

4. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № 6/н с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 13.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество,

принадлежащее на праве аренды\ООО Кузнецктехпроект\Договор б/н от 26.09.2014). Государственная регистрация договора произведена 13.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 198,40 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 87,43 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 2,58 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) = 1 288,41 тыс. руб.

5. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-115-14/КТП-1-14 с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО Кузнецктехпроект\Договор ГЭС-115-14_КТП-1-14 от 14.04.2014). Государственная регистрация договора произведена 06.05.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 2 922,31 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 340,79 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 29,22 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 2 922,31 тыс. руб.

6. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 10.04.2017 № ГЭС-76-17/КТП-1-17 с ООО «Кузнецктехпроект», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО Кузнецктехпроект\Договор ГЭС-76-17_КТП-1-17 от 10.04.2017). Государственная регистрация договора произведена 18.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 82,96 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных

карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 11,24 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 1,78 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 95,98 тыс. руб.

7. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № б/н с ООО «НК-Центр», сроком действия до 10.10.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО НК-Центр\Договор бн от 26.09.20214г\№ б/н от 26.09.2014). Государственная регистрация договора произведена 10.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 9 127,96 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 620,22 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 37,71 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 21,15 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 9 807,04 тыс. руб.

8. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ПИ-2-14/ГЭС-111-14 с ООО «ПромИнвест», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 4 доп. соглашения от 02.03.2015, с переводом прав и обязанностей к ООО «НК-Центр» согласно доп. соглашения от 15.08.2016, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО НК-Центр\Договор ПИ-2-14_ГЭС-111-14 от 14.04.2014г). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 15,56 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии

с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 7,64 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 23,20 тыс. руб.

9. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.02.2018 № ГЭС-151-18/НК-Ц-4-18 с ООО «НК-Центр», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.2 договора, с приложениями и доп. соглашениями ((\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО НК-Центр\Договор ГЭС-151-18_НК-Ц-4-18 от 01.02.2018). Государственная регистрация договора произведена 24.05.2018.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 5,09 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 0,91 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 6,00 тыс. руб.

10. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 14.04.2014 № ГЭС-112-14/НК-Ц-1-14 с ООО «НК-Центр», сроком действия до 28.04.2063 согласно пункту 1 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями ((\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО НК-Центр\Договор ГЭС-112-14_НК-Ц-1-14 от 14.04.20214). Государственная регистрация договора произведена 28.04.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 8 279,09 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 1 217,83 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 11,09 тыс. руб. (налог на землю в размере 0,3% от кадастровой стоимости земельных участков, соответствующей данным Росреестра) + 94,65 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 9 602,65 тыс. руб.

11. Договор аренды имущества от 01.09.2016 № ГЭС-193-16/Н-10-16 с ОАО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2019 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\АО НЭС\Договор ГЭС-193-16_Н-10-16 от 01.09.2016). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 854,36 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

12. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 16.04.2015 № ГЭС-142-15/Н-3-15 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 01.05.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\АО НЭС\Договор ГЭС-142-15-Н-3-15 от 16.04.2015). Государственная регистрация договора произведена 05.06.2015.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 3 900,16 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 226,60 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 0,56 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 4 127,32 тыс. руб.

13. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 26.09.2014 № б/н с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 13.10.2063 согласно пункту 4 доп. соглашения от 02.03.2015, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\АО НЭС\Четырех сторонний от 26.09.2014\Договор). Государственная регистрация договора произведена 13.10.2014.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 304,62 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 132,27 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 436,89 тыс. руб.

14. Договор аренды имущества от 10.04.2017 № ГЭС-78-17/Н-4-17 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2019 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\АО НЭС\Договор ГЭС-78-17_Н-4-17 от 10.04.2017). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 26,60 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

15. Договор аренды движимого имущества от 05.06.2017 № ГЭС-159-17/Н-10-17 с ООО «Новокузнецкие электрические сети», сроком действия до 31.12.2020 с автопродлонгацией согласно пункту 1 доп. соглашения от 19.09.2019, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\АО НЭС\Договор ГЭС-159-17_Н-10-17 от 05.06.2017). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 609 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 267,51 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

16. Договор аренды недвижимого имущества от 14.04.2017 № ГТС-11-17/ГЭС-89-17 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор № ГТС-11-17_ГЭС-89-17 от 14.07.2017). Государственная регистрация договора произведена 24.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 22 094,16 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных

карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 2 545,53 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) + 35,12 тыс. руб. арендная плата за землю (рассчитана в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области) = 24 681,90 тыс. руб.

17. Договор аренды имущества от 10.04.2017 № ЭА-2-17/ГЭС-77-17 с ООО «ЭнергоАльянс», сроком действия до 31.12.2063 согласно пункту 4.1 договора, с переводом прав и обязанностей к ООО «СтройТехПроект» согласно доп. соглашения от 18.01.2018, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор № ЭА-2-17_ГЭС-77-17 от 10.04.2017). Государственная регистрация договора произведена 18.04.2017.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 993,21 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 176,63 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 169,84 тыс. руб.

18. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 01.12.2020 № ГТС-46-20/ГЭС-292-20 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 15.12.2030 без автопродлонгации, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор № ГТС-46-20_ГЭС-292-20 от 01.12.2020). Государственная регистрация договора произведена 16.11.2020.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 478,34 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 338,40 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 1 816,74 тыс. руб.

19. Договор аренды недвижимого имущества от 01.04.2020 № ГТС-17-20/ГЭС-144-20 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 31.03.2025 без автопродлонгации, с приложениями и доп. соглашениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие

документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор № ГТС-17-20_ГЭС-144-20 от 01.04.2020). Государственная регистрация договора произведена 09.09.2020.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 20,33 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 1,99 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 22,32 тыс. руб.

20. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 01.01.2022 № ГТС-6-22/ГЭС-58-22 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 30.11.2022 с автопродлонгацией согласно пункту 4.2 договора, с приложениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор № ГТС-6-22_ГЭС-58-22 от 01.01.2022). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 62,82 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 0,63 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 63,46 тыс. руб.

21. Договор аренды движимого имущества от 01.11.2023 № ГТС-37-23/ГЭС-402-23 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 30.09.2024 с автопродлонгацией согласно п. 4.2 договора, с приложениями (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор ГТС-37-23_ГЭС-402-23 от 01.11.23). Договор не подлежит государственной регистрации согласно пункту 2 статьи 651 ГК РФ.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 852,08 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ).

22. Договор аренды недвижимости без права последующего выкупа от 11.03.2024 № ГТС-9-24/ГЭС-31-24 с ООО «СройТехПроект», сроком действия до 11.03.2034 без автопродлонгации (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество,

принадлежащее на праве аренды\ООО СтройТехПроект\Договор ГЭС-31-24_ГТС-9-24 от 11.03.2024). Государственная регистрация договора произведена 24.09.2015.

Экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 115,39 тыс. руб. (амортизация рассчитана в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 на основании инвентарных карточек ОС-6 по максимальным СПИ) + 35,24 тыс. руб. (налог на имущество определяется как среднегодовая стоимость недвижимого имущества, рассчитанная по остаточной стоимости за период, умноженная на ставку налога 2,2%) = 150,63 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономически обоснованные расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 70 666,95 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 7,05 тыс. руб.

Расходы на аренду помещений

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в сумме 22 733,00 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены договоры аренды имущества, заключенные в результате проведения торгов с приложением конкурсной документации (\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\Офисные помещения), положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\ 2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС).

Из материалов тарифного дела для расчета экономически обоснованных расходов по данной статье экспертами были проанализированы следующие документы:

1. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № КОР-128-21/ГЭС-578-21 с ООО «ЭнергоТранзит», сроком действия до 31.12.2031: нежилое помещение (здание АБК), по адресу г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42, площадью 940,5 кв.м. (\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве

аренды\Офисные помещения\Договор аренды № КОР-128-21_ГЭС-578-21). Государственная регистрация договора произведена 12.11.2021.

Арендная плата согласно Приложению № 2 к договору составляет 360,525 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710232 (80) в размере 383,33 руб./мес./м. кв. без НДС. Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2024 год составляет от 900 руб./мес./м. кв.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 360,525 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 4 326,30 тыс. руб./год.

2. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 23.07.2024 ГТС-32-24/ГЭС-290-24 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 23.07.2034: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, площадью 231,9 кв.м.; нежилое здание (гараж) по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, корп.1, площадью 147,7 кв.м.; нежилое здание (мастерская) по адресу г. Новокузнецк, ул. Бугарева, 30, корп.2, площадью 45,1 кв.м. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\10. Аренда\ДА № ГТС-32-24_ГЭС-290-24 от 23.07.2024 г_Бугарева 30). Государственная регистрация договора произведена 20.09.2024.

Арендная плата согласно Приложению № 2 к договору составляет 127,129 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 10.07.2024 № 32413745522 (71) в размере 299,34 руб./мес./м. кв. без НДС (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\10. Аренда\ДА № ГТС-32-24_ГЭС-290-24 от 23.07.2024 г_Бугарева 30). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2024 год составляет от 900 руб./мес./м. кв. без НДС.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 127,129 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 1 525,55 тыс. руб./год.

3. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 23.07.2024 № ГТС-7-24/ГЭС-21-24 с ООО «СтройТехПроект», сроком действия до 23.07.2034: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Климасенко, 26-А, площадью 456 кв.м. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\10. Аренда\ДА № ГТС-7-24_ГЭС-21-24 от

23.07.24г_Климасенко 26А). Государственная регистрация договора произведена 24.09.2024.

Арендная плата согласно Приложения № 2 договора составляет 190,00 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 10.07.2024 № 32413745453 (70) в размере 416,67 руб./мес./м. кв. без НДС (доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество/НовоПром/Договор аренды № Д-16-21_ГЭС-576-21 от 01.11.21/Протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2024 год составляет от 900 руб./мес./м. кв. без НДС.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 190,00 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 2280 тыс. руб./год.

4. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 01.11.2021 № НЭ-15-21/ГЭС-575-21 с ООО «УК НовокузнецкЭнерго», сроком действия до 31.12.2031: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12 (АБК) площадью 1196 кв.м.; часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, корп.3, площадью 714,3 кв.м.; часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, корп.5, площадью 1360,7 кв.м. ((\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды /Офисные помещения/Договор аренды № НЭ-15-21/ГЭС-575-21). Государственная регистрация договора произведена 11.01.2022.

Арендная плата согласно Приложению № 2 договора составляет 1 003,257 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 20.10.2021 № 32110710255 (81) в размере 306,71 руб./мес./м. кв. без НДС (Доп. материалы от 16.10.2023 вх. № 5751/11. Конкурсы прочее имущество/УК НовокузнецкЭнерго/Договор аренды № НЭ-15-21/ГЭС-575-21 Орджоникидзе, 12/Приказ, извещение, протокол). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр офисного помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2024 год составляет от 900 руб./мес./м. кв. без НДС.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 1 003,257,49 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 12 039,08 тыс. руб./год.

5. Договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа от 28.10.2024 № ГТС-57-24/ГЭС-488-24 с ООО «СтройТехПроект» сроком действия до 01.01.2035: часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Рябоконева, 10 (контора) площадью 254,6 кв.м., часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Рябоконева, 10, корп. 5 (бытовое помещение - склад), площадью 452,8 кв.м., часть нежилого помещения по адресу г. Новокузнецк, ул. Рябоконева, 10, корп. 7 (кузница), площадью 146,6 кв.м. (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\10. Аренда\ДА № ГТС-57-24_ГЭС-488-24 Рябоконева 10 к.5.7). Государственная регистрация договора произведена 15.11.2024.

Арендная плата согласно Приложению № 2 договора составляет 213,50 тыс. руб./мес. без НДС. Установленная договором арендная плата не превышает цену, определенную протоколом рассмотрения заявок на участие в запросе предложений от 16.10.2024 № 32414055194 (106) в размере 250,00 руб./мес./м. кв. без НДС (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\10. Аренда\ДА № ГТС-57-24_ГЭС-488-24 Рябоконева 10 к.5.7). Следует отметить, что установленная договором арендная плата также не превышает среднерыночную стоимость аренды за квадратный метр складского помещения по г. Новокузнецку, которая по данным статистики на 2024 год составляет от 500 руб./мес./м. кв. без НДС.

В результате анализа представленных документов экономически обоснованная величина расходов по договору составляет: 213,5 тыс. руб./мес. × 12 месяцев = 2 562,00 тыс. руб./год.

На основании вышеизложенного, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономически обоснованные расходы на аренду помещений в размере 22 732,94 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 0,06 тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Согласно пунктам 3, 4 статьи 39.7 Земельного кодекса РФ (далее ЗК РФ), размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, а также для проведения работ, связанных с использованием недрами, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

К объектам, предусмотренным подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, относятся объекты федеральных энергетических систем и объекты энергетических систем регионального значения, линейные объекты федерального и регионального значения, обеспечивающие деятельность субъектов естественных монополий, объекты систем электро-, газоснабжения, объекты систем теплоснабжения, объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582). Согласно пункту 5 Правил № 582 арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития РФ, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения, в частности, линий электропередач, линий связи, в том числе линейно-кабельных сооружений, объектов электросетевого хозяйства и иных определенных законодательством РФ об электроэнергетике объектов электроэнергетики. Таким образом, в силу прямого указания закона (пункт 4 статьи 39.7 ЗК РФ) арендная плата за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 ЗК РФ, не может превышать установленные Правительством РФ предельные ставки арендной платы для сдачи в аренду земельных участков, находящиеся в федеральной собственности и предусмотренные для размещения аналогичных объектов. Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее приказ). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельного участка, который предоставлен для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1.5 % от кадастровой стоимости соответствующего земельного участка, при этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб./кв. м.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в сумме 104,75 тыс. руб. В обоснование представлены: договоры аренды земельных участков, протоколы определения размера арендной платы, расчет арендной платы за земельные участки на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков).

В результате анализа представленных предприятием документов и материалов, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономически обоснованные расходы на аренду земельных участков в размере 99,52 тыс. руб. Обоснование принятых расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров представлено в таблице 14.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 5,23 тыс. руб.

Обоснование принятых расходов на аренду земельных участков в разрезе договоров на 2025 год

№ п/п.	Реквизиты договора	Предложение предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.	Обоснование принятых сумм
1	Договор аренды земельного участка от 04.06.2012 № 101-06/ГС-254-12 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.06.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0603058:313, площадью 166 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 101-06 ГЭС-254-12)	1,13967	1,03562	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 101-06 ГЭС-254-12\стр. 6)
2	Договор аренды земельного участка от 13.06.2012 № 109-06/ГС-257-12 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.06.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0603058:314, площадью 164 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 109-06 ГЭС-257-12\стр. 6)	1,12545	1,02314	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 109-06 ГЭС-257-12\стр. 6)
3	Договор аренды земельного участка от 20.08.2014 № 168-06/ГС-523-14 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.08.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0000000:2925, площадью 5269 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 168-06 ГЭС-523-14)	36,15859	32,87145	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 168-06 ГЭС-523-14\стр. 6)
4	Договор аренды земельного участка от 08.09.2014 № 521-02/ГС-541-14 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.08.2015 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0000000:2928, площадью 1080 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 521-02 ГЭС-541-14)	7,41152	6,73774	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 521-02 ГЭС-541-14\стр. 6)
5	Договор аренды земельного участка от 25.05.2015 № 315-05/ГС-260-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.05.2016 с автопродлонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0501001:4813, площадью 325 кв.м.	2,23032	2,02756	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных

	(F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 315-05 ГЭС-260-15\стр. 6)			расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 315-05 ГЭС-260-15\стр. 6)
6	Договор аренды земельного участка от 18.08.2015 № 004-169/ГЭС-454-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопролонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:132, площадью 50 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-19 ГЭС-454-15)	0,29850	0,29850	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-169 ГЭС-454-15\стр. 6)
7	Договор аренды земельного участка от 28.10.2015 № 004-170/ГЭС-455-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопролонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:133, площадью 50 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-170 ГЭС-454-15)	0,29850	0,29850	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-170 ГЭС-455-15\стр. 6)
8	Договор аренды земельного участка от 28.10.2015 № 004-171/ГЭС-453-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 29.10.2025 без автопролонгации: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:09:1527001:134, площадью 7808 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-171 ГЭС-453-15)	46,61376	46,61376	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 004-171 ГЭС-453-15\стр. 6)
9	Договор аренды земельного участка от 10.02.2017 № 441-06/ГЭС-46-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.01.2018 с автопролонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:73, площадью 421 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 441-06 ГЭС-46-17)	2,88912	2,62647	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 441-06 ГЭС-46-17\стр. 6)
10	Договор аренды земельного участка от 20.12.2016 № 426-06/ГЭС-330-16 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.11.2017 с автопролонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:37, площадью 174 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 426-06 ГЭС-330-16)	1,19408	1,08553	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 426-06 ГЭС-330-16\стр. 6)
11	Договор аренды земельного участка от 20.06.2017 № 453-01/ГЭС-197-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.06.2018 с автопролонгацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0102014:213,	1,93523	1,75930	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных

	площадью 282 кв.м. (флэш-карта ООО «ГЭС» 2023/ папка «9. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\копия договора № 453-01\ГЭС-197-17»)			расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 453-01 ГЭС-197-17\стр. 6)
12	Договор аренды земельного участка от 20.12.2016 № 425-06\ГЭС-329-16 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.11.2017 с автопролонацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:39, площадью 173 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 425-06 ГЭС-329-16\стр. 16)	1,18722	1,07829	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 425-06 ГЭС-329-16\стр. 6)
13	Договор аренды земельного участка от 10.02.2017 № 440-06\ГЭС-45-17 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.01.2018 с автопролонацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0602050:51, площадью 331 кв.м. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 440-06 ГЭС-45-17)	2,27149	2,06399	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 440-06 ГЭС-45-17\стр. 6)
14	Договор аренды земельного участка от 27.08.2015 № 225-06\ГЭС-407-15 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецка, сроком до 01.08.2016 с автопролонацией согласно п. 7.4 договора: аренда земельного участка, кадастровый номер 42:30:0606001:133, площадью 20 кв.м., кадастровая стоимость 6839,20 руб. (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 225-06 ГЭС-407-15)	0,10259	0,10259	согласно протоколу определения размера арендной платы к данному договору на 2024 год (F:\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков\Дог. № 225-06 ГЭС-407-15\стр. 4)
	Итого расходы на аренду земельных участков по договорам	104,75	99,52	

На основании вышеизложенного, в целом по статье расходы на аренду имущества в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год предлагается принять экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы в сумме 93 499,41 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электроэнергетики – 70 666,95 тыс. руб.,
- аренда помещений – 22 732,94 тыс. руб.,
- аренда земельных участков – 99,52 тыс. руб.

Общая корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 12,59 тыс. руб.

Налоги

Земельный налог

Расходы по данной статье предприятием на 2024 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй НК РФ налогоплательщиками налога на имущество признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 %.

Согласно статьи 131 части первой ГК РФ право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней.

Предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2025 год в размере 11 156,00 тыс. руб. В обоснование представлен расчет налога на имущество на 2025 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\7. Амортизация, налог на имущество).

Экспертами выполнена проверка расчета налога на имущество, по результатам которой сумма налога на имущество составила 10 273,43 тыс. руб. Отклонение сумм налога на имущество произошло за счет приведения амортизационных групп и сроков полезного использования по амортизируемым объектам в соответствие с постановлением Правительства

РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и учетной политикой предприятия (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\2. Учредительные и регламентирующие документы\ 8-11. Учетная политика ГЭС).

Пообъектный расчёт налога на имущество, выполненный на основании представленных предприятием данных об остаточной стоимости недвижимого имущества предприятия на начало периода, сумме плановой амортизации на 2025 год и налоговой ставки 2,2%, представлен в приложении № 11 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2025 года экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 10 273,43 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 882,57 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

Предприятие предлагает учесть расходы на госпошлины на 2025 год в размере 4 758,00 тыс. руб. В обоснование представлены карточки счета 91.02 в разрезе расходов, относящихся к данной статье за 2023, 2022, 2021 годы (\\sqlserver\ D \ ООО ГорЭлектроСеть\ 2024\ Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\15. Расчет подконтрольных расходов. Другие прочие расходы\Карточки счета 91.02 за 2023, 2022, 2021 годы).

В результате анализа представленных материалов эксперты предлагают исключить расходы на госпошлины по судебным делам как экономически необоснованные расходы (расходы, понесенные по вине предприятия). Фактические (приведенные к 2023 году) расходы на оплату госпошлин, за исключением госпошлин по судебным делам, согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счету 91.02 составили:

- за 2021 год 1 149,00 тыс. руб. $\times$ 1,138 (фактический ИПЦ 2022/2021) $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 1 384,71 тыс. руб.

- за 2022 год 2 861,56 тыс. руб. $\times$ 1,059 (фактический ИПЦ 2023/2022) = 3 030,39 тыс. руб.

- за 2023 год 5 259,02 тыс. руб.

таким образом средняя величина фактических расходов по итогам истекших периодов текущего долгосрочного периода регулирования, за которые известны фактические значения, составила: $(1\,384,71 + 3\,030,39 + 5\,259,02) / 3 = 3\,224,70$ тыс. руб.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2025 года экономически обоснованные расходы по данной статье на уровне экономически обоснованных затрат в среднем за 2021-2023 годы с учетом параметров прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024 в размере $3\,224,70 \times 1,072$ (ИПЦ 2024/2023) $\times 1,058$ (ИПЦ 2025/2024) = 3 657,38 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 100,62 тыс. руб.

Отчисления на страховые взносы

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 НК РФ утверждены следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Фондом социального страхования ООО «ГЭС» на 2023 год присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\21. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы\Отчисления на страховые взносы за 2023 год\Уведомление).

Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 118 457,00 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 91 360,41 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, предлагаемого экспертами на 2025 год в размере 300 527,66 тыс. руб. и общего процента отчисления на социальные нужды в размере 30,4 %.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 27 096,59 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по данной статье предприятием на 2025 год не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится, в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 2 037,00 тыс. руб.

В материалах дела предприятием представлены налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, принятая налоговым органом 24.03.2024 (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Налог на прибыль), показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\1. Формы в соответствии с письмом РЭК Кузбасса № М-8-381024-02 от 01.04.2024 г\табл. 4).

Согласно представленным предприятием показателям раздельного учета сумма налога на прибыль от передачи электрической энергии и осуществления технологического присоединения за 2023 год составила 242,54 тыс. руб., в то время как сумма исчисленного налога на прибыль согласно налоговой декларации за 2023 год составила 1 646,46 тыс. руб. Соответственно, сумма налога на прибыль, предлагаемая к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год, составляет 242,54 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составляет 1 794,46 тыс. руб.

Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «Горэлектросеть» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по подпунктам 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 № 215-э/1 за 2023 год.

Заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных с выполнением работ, указанных в подпунктах 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

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 с обеих сторон в 2023 г. или ранее.

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 были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются.

2) Согласно пункту 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, затраты по мероприятиям принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмами от 22.04.2024 № 14-3396-12 и от 28.11.2024 № 14-10300-12 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по подпунктам 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 18 474,26 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 21 451,98 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2023 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 2023 год;
- схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 18 474,26 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 19 812,35 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль. Снижение величины затрат на 1 639,63 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Заявитель ООО Мария-Ра, договор ТП от 06.09.2022 № ГЭС-589-22. Организация приложена заявку на ТП по ул. Вокзальная, 10А, вместо адреса по ул. Левашова, 3. В связи с указанным понесенные организацией затраты в размере 533,94 тыс. руб. не могут быть учтены. Эксперты считают возможным представить организацией скорректированный пакет документов на регулирование 2026 года.

2. Заявитель Сукиасян Ерванд Андраникович ИП договор ТП от 17.10.2023 № ГЭС-472-23. Мероприятие предусматривает замену трансформаторов тока для нежилого помещения 120, просп. Ермакова, 5. В связи с тем, что проведенные работы не относятся к мероприятиям «последней мили», понесенные организацией затраты в размере 11,87 тыс. руб. не могут быть учтены.

3. Заявитель Леонтьев Александр Михайлович (ИП) договор ТП от 20.10.2023 № ГЭС-477-23. Мероприятие предусматривает замену коммутационного аппарата на границе гаража № 5, ш. Кондомское, 6а, к.1. В связи с тем, что проведенные работы не относятся к мероприятиям

«последней мили», понесенные организацией затраты в размере 6,53 тыс. руб. не могут быть учтены.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, в размере $18\,474,26 + 19\,812,35 = 38\,286,61$ 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 предприятия на 2025 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 пунктом 87 Основ ценообразования и пунктом 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 28.08.2024 № 14-7351-12 с приложением электронного носителя (вх. № 5838 от 29.08.2024), 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 2025 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э/1;

- отчёт ООО ХК «СДС-Энерго» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2023 год;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (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/1, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2023 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 14 814,10 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 18 480,26 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2023 год составила 28,86 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS) экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 175 шт., которые соответствуют положениям подпункту 1 пункта 9 Методических указаний 215-э/1, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2023 году;
- энергопринимающих устройства используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 8 604,75 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 1 987,93 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 18 474,26 тыс. руб. с учетом представленных предприятием 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 пункту 87 Основ ценообразования за 2023 год составили: $8\,604,75 + 18\,474,26 - 1\,987,93 = 25\,091,08$ тыс. руб.

Экспертом отмечается, что с 1 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.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 25 091,08 тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2023 год, установлен в сумме 6 456,65 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 пункта 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2023 год составил: $(25\,091,08 - 6\,456,65) \times 1,072 \text{ (ИПЦ } 2024/2023) \times 1,058 \text{ (ИПЦ } 2025/2024) = 21\,134,73 \text{ тыс. руб.}$

Произведен расчет плановых расходов на 2025 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2021-2023 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 2025 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в

соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 17 871,30 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 6 027,30 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «Горэлектросеть» на 2025 год составили: $21\,134,73 + 17\,871,30 = 39\,006,03$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также пункта 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 15.

Таблица 15.

Расчет размера расходов ООО «Горэлектросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на период регулирования			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расход на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета энергии (тыс. руб.)	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1+1.2.2]:	X	175,00	8 604,75	X	175,00	2 327,50	X	201,33	3 555,95			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	40 340,00	175,00	7 059,50	6 420,00	175,00	1 123,50	7 912,00	201,33	1 592,95			
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	8 830,00	175,00	1 545,25	6 880,00	175,00	1 204,00	9 750,00	201,33	1 963,00			
1.2.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	X	X	18 474,26	X	X	25 075,54	X	X	22 809,40			
3.	Строительство воздушных линий		5215	7 009,420		5215	6 469,158		3,700	6 931,952			
3.1.1.4.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 дерев. опоры изол.алом.провод сечением до 50 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 974 784,00	0,07	138,23			
3.3.1.4.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол.алом.провод сечением до 50 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 778 032,73	1,29	2 288,92			
3.3.1.4.2.1.	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изол.алом.провод сечением от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 588 212,56	0,60	1 551,20			
3.3.1.4.2.1.	Строительство ВЛ-6(10) ж/б опоры изол.алом.провод сечением от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 428 471,41	0,01	29,52			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на период регулирования			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс.руб.)	стандарт. тариф (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., токчек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс.руб.)	стандарт. тариф (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта, точек учета, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс.руб.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
3.3.1.3.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. сталеаломин. провод до 50 кв мм	1 178 164,23	2,53	2 984,29	1 202 967,21	2,53	3 047,12	1 350 424,01	0,84	1 138,86			
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. сталеаломин. провод от 50 до 100 кв мм	1 438 617,92	2,61	3 757,67	1 250 686,46	2,61	3 266,79	1 931 928,51	0,87	1 680,78			
4.	Строительство ВЛ 6(10) ж/б опоры, изол. сталеаломин. провод от 50 до 100 кв мм	3 820 857,14	0,07	267,46	2 217 847,09	0,07	155,25	4 475 815,76	0,02	104,44			
	Строительство кабельных линий		5,533	5 519,120		5,533	12 653,051		3,290	10 065,341			
3.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожилые с рез. и пластм. изоляцией до 50 кв. мм, один кабель	635 504,85	4,229	2 687,55	2 206 629,67	4,229	9 331,84	3 153 632,50	2,76	8 710,33			
3.1.2.2.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожилые с бумажной изоляцией до 50 кв. мм, один кабель	4 332 666,67	0,075	324,95	2 033 372,85	0,075	152,50	2 282 618,76	0,07	163,59			
3.1.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожилые с бумажной изоляцией от 50 до 100 кв. мм, один кабель	2 215 877,66	0,376	833,17	2 292 637,75	0,376	862,03	3 343 092,40	0,07	230,30			
	Строительство кабельных линий 6(10) кВ в траншеях многожилые с бумажной изоляцией от 50 до 100 кв. мм, один кабель	1 961 840,56	0,853	1 673,45	2 704 196,49	0,853	2 306,68	2 479 238,03	0,39	961,12			
5.	Строительством пунктов секционирования трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00			
5.2.1.3.1	Строительство КТП мощностью от 25 до 100 кВа столбового типа	8 642,60	94,00	812,40	5 038,12	94,00	473,58	15 828,15	51,18	810,14			
6.1.1.2.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) мощностью от 25 до 100 кВа шкафного или киоскового типа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 527,80	78,96	1 068,16			
5.1.4.2	Строительство КТП мощностью от 250 до 400 кВа шкафного типа	3 706,64	470,00	1 742,12	5 070,79	470,00	2 383,27	4 131,50	156,67	647,27			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			
8 (I).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	169,00	3 391,20	0,00	169,00	3 096,48	0,00	202,00	4 354,71			
8.1.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии однофазный прямой включения	16 857,19	139,00	2 343,15	15 577,15	139,00	2 165,22	18 852,94	173,67	3 274,13			
8.2.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии трехфазный прямой включения	34 599,17	24,00	830,38	29 976,20	24,00	719,43	38 326,00	25,00	958,15			
	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии трехфазный полукосвенного включения	36 278,33	6,00	217,67	35 304,27	6,00	211,83	36 728,88	3,33	122,43			
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	X	X	1 987,93	X	X	1 987,93	X		8 494,05			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта, точек учета, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	X	X	1 987,93	X	X	1 987,93	X	X			
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	25 091,08	X	X	25 415,11	X	X	17 871,30		

Расходы, принимаемые в расчет	25 091,08
Установленные выпадающие доходы на 2023 год	6 456,65
Невозмещённые расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	18 634,44
ИПЦ 2024/2023	1,072
ИПЦ 2025/2024	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	21 134,73
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	39 006,03

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ предприятия на 2025 год.

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2023 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/1 с приложением обосновывающих материалов в сумме 21 341,45 тыс. руб. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2023 год в сумме 19 812,35 тыс. руб.

Так как в расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, не учитываются затраты на приобретение и установку приборов учета электрической энергии согласно подпункту 4 пункта 4 Методических указаний 215-э/1, соответственно, исключены указанные расходы на установку трех приборов учета в сумме 92,13 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год.

В необходимой валовой выручке на 2023 год не учитывались плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ОАО «СКЭК» на 2023 год.

С учетом положений абзаца 13 пункта 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов прогноза Минэкономразвития от 30.09.2024:

$$(19\,812,35 - 92,13 - 0) \times 1,072 \text{ (ИПЦ 2024/2023)} \times 1,058 \text{ (ИПЦ 2025/2024)} = 22\,366,20 \text{ тыс. руб.}$$

В связи с внесением изменений в абзац третий пункта 87 Основ ценообразования с учетом положений пункта 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 в 2021-2023 году. Плановые выпадающие доходы на 2025 год определены в сумме 3 900,61 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ООО «Горэлектросеть» на 2025 год составили: $22\,366,20 + 3\,900,61 = 26\,266,82$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также пункта 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 16.

Общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, подлежащих к включению в НВВ предприятия на 2025 год, составляет: $39\,006,03 + 26\,266,82 = 65\,272,85$ тыс. руб.

Таблица 16.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на следующий			
		ставка платы (руб./кВт,руб./км, руб./лпт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммунального учета энергии (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 пп. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7):	x	x	19 720,22	x	x	24 371,96	x	x	3 900,61			
2.	Строительство воздушных линий		1,42	3 573,40		1,42	2 687,89		0,11	224,84			
2.3.1.4.2	Строительство ВЛ-0,4 кВт алюминиевый провод сечением от 50 кв. мм до 100 кв. мм ж/б опоры	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	2 588 212,56	0,066	170,82			
2.3.1.3.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. сталеалюмин. провод до 50 кв мм	2 165 027,03	0,185	400,53	1 202 967,21	0,185	222,55	1 350 424,01	0,040	54,02			
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. сталеалюмин. провод от 50 до 100 кв мм	2 515 900,00	0,200	503,18	1 250 686,46	0,200	250,14	0,00	0,000	0,00			
	Строительство ВЛ 6(10) ж/б опоры, изол. сталеалюмин. провод от 50 до 100 кв мм	2 513 789,95	0,876	2 202,08	2 217 847,09	0,876	1 942,83	0,00	0,000	0,00			
2.3.1.3.3.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры, изол. сталеалюмин. провод от 100 до 200 кв мм	2 922 562,50	0,160	467,61	1 702 280,35	0,160	272,36	0,00	0,000	0,00			
3.	Строительство кабельных линий		5,16	12 774,37		5,16	15 621,99		0,94	3 675,77			
3.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с рез. и пластм. изоляцией до 50 кв. мм, один кабель	3 554 068,97	0,15	515,34	2 206 629,67	0,15	319,96	0,00	0,00	0,00			
3.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с рез. и пластм. изоляцией от 50 до 100 кв. мм, один кабель	2 610 243,90	0,12	321,06	2 847 553,23	0,12	350,25	4 320 641,19	0,10	432,06			
3.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с рез. и пластм. изоляцией от 100 до 200 кв. мм, один кабель	3 030 376,98	0,50	1 527,31	3 176 245,31	0,50	1 600,83	4 182 563,21	0,20	836,51			
3.1.2.1.3.2	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с рез. и пластм. изоляцией от 100 до 200 кв. мм, два кабеля	1 971 165,70	0,37	729,33	3 713 685,21	0,37	1 374,06	0,00	0,00	0,00			
3.1.2.2.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с бум. изоляцией до 50 кв. мм, один кабель	10 579 524,00	0,01	52,90	2 033 372,85	0,01	10,17	2 282 618,76	0,04	92,07			
3.1.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многожильные с бум. изоляцией от 50 до 100 кв. мм, один кабель	2 279 567,57	0,56	1 265,16	2 293 149,73	0,56	1 272,70	3 343 092,40	0,01	33,43			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования					Плановые показатели на следующий		
		ставка платы (руб./кВт,руб./км, руб./лпг., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпг., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпг., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, лпг., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
	Строительство кабельных линий 6(10) кВ в траншеях многотолочные с бум. изоляцией от 50 до 100 кв. мм, один кабель	3 019 735,29	1,02	3 080,13	2 704 196,49	1,02	2 758,28	0,00	0,00			0,00		
3.1.2.2.2.2	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многотолочные с бум. изоляцией от 50 до 100 кв. мм, два кабеля	2 326 425,63	0,94	2 191,49	2 400 049,23	0,94	2 260,85	4 202 782,98	0,34			1 410,73		
3.1.2.2.3.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многотолочные с бум. изоляцией от 100 до 200 кв. мм, один кабель	2 923 515,63	0,51	1 496,84	3 058 397,77	0,51	1 565,90	3 411 090,95	0,26			870,97		
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ в траншеях многотолочные с бум. изоляцией от 100 до 200 кв. мм, 2 кабеля	1 542 387,90	0,96	1 479,15	4 147 675,05	0,96	3 977,62	0,00	0,00			0,00		
3.1.2.2.3.2	Строительство кабельных линий 6(10) кВ в траншеях многотолочные с бум. изоляцией от 100 до 200 кв. мм, 2 кабеля	5 782 721,50	0,02	115,65	6 568 822,94	0,02	131,38	0,00	0,00			0,00		
4.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-	-	-			-		
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	1 372,40	3 372,46	-	1 372,40	6 062,08	-	-			-		
5.2.1.3.1	Строительство КТП мощностью от 100 до 250 кВз столбового типа	2 115,93	385,40	815,48	5 038,12	385,40	1 941,69	0,00	0,00			0,00		
5.1.3.2	Строительство КТП мощностью от 100 до 250 кВз шкафного типа	2 814,06	235,00	661,31	5 276,56	235,00	1 239,99	0,00	0,00			0,00		
5.1.4.2	Строительство КТП мощностью от 250 до 400 кВз шкафного типа	2 520,84	752,00	1 895,67	3 830,32	752,00	2 880,40	0,00	0,00			0,00		
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00			0,00		
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00			0,00		

Расходы, принимаемые в расчет	19 720,22
Установленные выпадающие доходы на 2023 год	0,00
Невозмещенные расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	19 720,22
ИПЦ 2024/2023	1,072
ИПЦ 2025/2024	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	22 366,20
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года	26 266,82

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденные приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2025 года амортизационные отчисления в размере 57 881,00 тыс. руб. В обоснование представлены расчет амортизационных отчислений на 2025 год в соответствии с Основами ценообразования (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\7. Амортизация,

налог на имущество), инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Доп материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024/1. Инвентарные карточки ОС-6_ООО Горэлектросеть).

Экспертами выполнена проверка расчета амортизации, по результатам которой амортизационные отчисления составили 57 860,72 тыс. руб.

Пообъектный расчёт амортизации, выполненный по представленной предприятием информации об основных средствах в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», представлен в приложении № 11 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 57 860,72 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 20,28 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 12 342,00 тыс. руб.

Величину расходов в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год предлагается принять в сумме 0,00 тыс. руб., согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе с учётом амортизационных отчислений, признанных экономически обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 12 342,00 тыс. руб.

Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 9 382,62 тыс. руб.

Величину расходов в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год предлагается принять в сумме 0,00 тыс. руб., в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

На основании вышеизложенного, в необходимой валовой выручке 2025 года предлагается учесть всего неподконтрольных расходов в сумме 328 320,05 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов на 2025 год, а также обоснование принятых экспертами сумм неподконтрольных расходов представлен в таблице 17.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «ГЭС» на 2025 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Обоснование принятых сумм
1.	Оплата услуг ООО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.	Холодное водоснабжение, водоотведение, услуги по обращению с ТКО	тыс. руб.	825,00	820,50	-4,50	Договор холодного водоснабжения и водоотведения. Договоры на оказание услуг по обращению с отходами. Счета-фактуры за 2023 год Расчёт по основании фактических объемов и установленных тарифов с учетом/ без учета ИПЦ 2024, 2025 гг.
3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 391,69	5 332,81	-58,88	Договоры теплоснабжения и поставки горячей воды Счета-фактуры за 2023 год Расчёт по основании фактических объемов и установленных тарифов с учетом/ без учета ИПЦ 2024, 2025 гг.
4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	93 512,00	93 499,41	-12,59	
4.1.	аренда электропроектного хозяйства	тыс. руб.	70 674,00	70 666,95	-7,05	Договоры аренды имущества. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6. Расчеты арендной платы на 2025 год.
4.2.	аренда офисных помещений	тыс. руб.	22 733,00	22 732,94	-0,06	Договоры аренды. Конкурсная документация к договорам.
4.3.	аренда прочая (ЛИИС КУЭ НУ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.4.	аренда земли	тыс. руб.	104,75	99,52	-5,23	Договоры аренды. Протоколы определения арендной платы.
5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	15 914,00	13 930,81	-1 983,19	
5.1.	налог на имущество	тыс. руб.	11 156,00	10 273,43	-882,57	Расчет налога на имущество на основании пообъектной информации об основных средствах, представленной предприятием в расчете амортизационных отчислений на 2024 год.
5.2.	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Обоснование принятых сумм
5.3.	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4 758,00	3 657,38	-1 100,62	
6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	118 457,00	91 360,41	-27 096,59	В соответствии с главой 34 НК РФ, а также уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 год – 30,4% от рассчитанного ФОТ на 2025 год.
7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 037,00	242,54	-1 794,46	В соответствии с п. 20 Основ ценообразования 1178, формой раздельного учета за 2023 год
9.	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	35 305,07	65 272,85	29 967,78	Обоснование представлено по тексту настоящего экспертного заключения
10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	57 881,00	57 860,72	-20,28	Расчет амортизационных отчислений на основании пообъектной информации об основных средствах, представленной предприятием в расчете амортизационных отчислений на 2025 год, по максимальным срокам СПи в соответствии с п.27 Основ ценообразования.
11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	12 342,00	0,00	-112 599,00	Согласно утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.
12.	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	9 382,62	0,00	-9 382,62	В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» См. таблицу 2 приложения № 9.
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	351 047,38	328 320,05	-22 727,33	

8.3. Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2025 год

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

8.4. Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2025 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО «ГЭС» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2023 год в НВВ на 2025 год (в части НВВ на содержание) в размере 11 472,20 тыс. руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j-1} + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

где:

$\Delta \text{ЭП}_{j-1}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max(0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2 \text{ уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

где:

$N_{j-2 \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

Пф_{j-2} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «Горэлектросеть» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный

параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N во второй формуле не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по третьей формуле. Данные для расчета размера экономии потерь представлены в таблице 18.

Таблица 18.

Размер экономии расходов ООО «Горэлектросеть» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Наименование показателя	Условное обозначение	Ед.изм.	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	N	%	13,11
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$	$W_{\text{ОС}i-2}$	тыс. кВтч	975 572,00
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$\text{Пф}i-2$	тыс. кВтч	124 033,00
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦП	руб./кВтч	2,97
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	$\Delta \text{ЭП}i-2$	тыс. руб.	11 472,20

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2023 год подтверждается счетами-фактурами и актами приемки оказанных услуг, реестр которых приведен ниже в таблице 19.

Таблица 19.

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «ГЭС» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2023 год

Период	Контрагент	Документ	Объем, тыс. кВт·ч	Стоимость, тыс. руб. без НДС	Стоимость, тыс. руб. с НДС	Цена, руб./кВт·ч без НДС
Январь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии №21469/601 от 31.01.2023 г.	11 639	35 114	42 137	3,02
Январь 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №547/Н от 31.01.2023 г.	2	7	9	3,94
Январь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 15 от 31.01.2023 г.	363	994	1 192	2,74
Февраль 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии №56647/601 от 28.02.2023 г.	6 138	21 644	25 972	3,53
Февраль 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 55 от 28.02.2023 г.	324	988	1 186	3,65
Март 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 74200/601 от 31.03.2023 г.	16 367	50 655	60 786	3,09
Март 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №2202/Н от 31.03.2023 г.	7	28	33	3,99
Март 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 154 от 31.03.2023 г.	372	1 040	1 248	2,80
Апрель 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 110459/601 от 30.04.2023 г.	8 647	25 316	31 580	3,04
Апрель 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 242 от 30.04.2023 г.	736	650	828	2,92
Май 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 140591/601 от 31.05.2023 г.	10 564	30 507	36 609	2,89
Май 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №3806/Н от 31.05.2023 г.	5	19	23	4,04
Май 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 243 от 31.05.2023 г.	23	66	79	2,84
Июнь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 167253/601 от 30.06.2023 г.	3 444	9 838	11 805	2,86
Июнь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 341 от 01.07.2023 г.	0	1	1	2,54
Июль 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 199964/601 от 31.07.2023 г.	8 803	24 137	28 945	2,74
Июль 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Протокол разногласий и акту приема-передачи №4769/Н от 30.06.2023 г.	2	6	7	3,73
Июль 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №9602/Н от 31.07.2023 г.	1	6	7	3,96
Июль 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 395 от 31.07.2023 г.	1	3	4	2,76
Август 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 226673/601 от 31.08.2023 г.	6 952	17 758	21 309	2,55
Август 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 483 от 31.08.2023 г.	1	3	4	2,68
Сентябрь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 253457/601 от 30.09.2023 г.	7 233	22 673	27 258	3,13
Сентябрь 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №8837/Н от 30.11.2023 г.	2	7	8	4,12
Сентябрь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 506 от 30.09.2023 г.	9	28	33	3,03
Октябрь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 288073/601 от 31.10.2023 г.	12 938	35 799	42 959	2,77
Октябрь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 563 от 31.10.2023 г.	266	480	576	2,90
Ноябрь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 308215/601 от 30.11.2023 г.	10 374	32 215	38 658	3,12
Ноябрь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 639 от 30.11.2023 г.	311	909	1 090	2,92
Декабрь 2023 г.	ПАО "Кубассэнергобыт"	Акт приема-передачи электрической энергии № 332679/601 от 31.12.2023 г.	18 724	55 179	66 214	2,95
Декабрь 2023 г.	ООО "Металлэнергофинанс"	Акт приема-передачи №9732/Н от 31.12.2023 г.	4	18	22	4,09
Декабрь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 692 от 31.12.2023 г.	381	1 103	1 324	2,90
Декабрь 2023 г.	ООО "Энерготранзит"	Счет-фактура (УПД) № 692 от 31.12.2023 г.				
Итого:			124 033	366 227	441 872	2,97

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2023 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2023 год подтверждается программой энергосбережения, представленной в приложениях № 5 - № 7 настоящего экспертного заключения.

Согласно пункту 11 Методических указаний, доля d_i , экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 0.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год экономию расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, в части необходимой валовой выручки на оплату

технологического расхода (потерь) электрической энергии размере 11 472,20 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует. Расходы будут учтены в части необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

8.5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

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.

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

Основ ценообразования (B_i), определяются в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

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

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год).

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;

$B_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования 1178.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при

установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний. Указанные расходы определяются следующим образом:

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

где:

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

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение,

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа (ΔPP_i) осуществляется в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э и определяется по формуле (9.6):

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), (9.6),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов ($K_{индi-2}^{\phi}$), определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц, рассчитывается по формуле (9.7) Методических указаний 98-э:

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), (9.7),$$

где:

X_{i-2} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующим органом в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах, определяемый по формуле (9.8) Методических указаний 98-э.

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уе\phi_{i-2} - уе\phi_{i-3}}{уе\phi_{i-3}}, \quad (9.8),$$

где:

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

Согласно представленным ООО «ГЭС» документам в рамках тарифного дела фактическое количество условных единиц в 2022 году составило 15 497,89 у.е., в 2023 году – 15 510,39 у.е.

Индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на уровне 4 %.

Фактическое значение индекса потребительских цен в 2023 году, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, одобренному Правительством РФ и опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2024, составило 5,9 %.

Коэффициент индексации подконтрольных расходов ($K_{инд i-2}^{\phi}$), определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц составляет 1,0172549673.

Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний, составляет 1,0262534057

Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на 2022 год для ООО «ГЭС» с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105268/23, определена в размере 581 066,01 тыс. руб.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составляет (-5 228,69) тыс. руб.

$$\Delta \text{ПР}_{2025} = 581\,066,01 * (1,0172549673 - 1,0262534057) = -5\,228,69$$

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_i$) осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формуле (7),

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

где

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) на 2023 год с учетом расходов на услуги ТСО составила 205 337,79 тыс. руб.

Фактическая величина экономически обоснованных неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) за 2022 год с учетом расходов на услуги ТСО составила 228 003,57 тыс. руб. Данные расходы являются экономически обоснованными и документально подтвержденными.

Расшифровка плановых и фактических неподконтрольных расходов 2023 года, их отклонений, а также обоснование принятых фактических неподконтрольных расходов представлена в таблице 20.

Таблица 20.

Анализ неподконтрольных расходов ООО «ГЭС» за 2023 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Экономически обоснованный факт	Отклонение	Обоснование принятых расходов
1.	Оплата услуг ООО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.	Холодное водоснабжение, водоотведение, услуги по обращению с отходами	тыс. руб.	723,70	728,62	4,92	Договор холодного водоснабжения и водоотведения, договоры на оказание услуг по обращению с отходами, счета-фактуры на оплату электроэнергии, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов) Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).
3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	4 510,84	4 715,22	204,38	Договоры теплоснабжения и горячего водоснабжения, счета-фактуры на оплату тепловой энергии и горячей воды, акты приемки оказанных услуг за 2023 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Теплоэнергия). Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 23, 26 за 2023 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).
4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	108 705,57	117 153,03	8 447,46	
4.1.	аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб.	67 526,60	75 930,21	8 403,61	Договоры аренды имущества, расчеты арендной платы за 2023 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды (). Свидетельства о государственной регистрации права собственности на здания арендодателей (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\4. Копии Свидетельств о праве собственности на недвижимое имущество) Свидетельств о праве собственности на недвижимое имущество), технические паспорта на арендованные здания (шаблон PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.STATIONS). Инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\5. Копии инвентарных карт учета арендованных основных средств). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2023 год (\\sqlserver\1\000 ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.).

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Экономически обоснованный факт	Отклонение	Обоснование принятых расходов
						Картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда имущества, картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2023 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.).
4.2.	аренда офисных помещений	тыс. руб.	19 517,17	19 517,17	0,00	Договоры аренды имущества с приложением конкурсной документации (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды\Офисные помещения). Положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.). Картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда имущества, картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2023 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.).
4.3.	аренда прочая	тыс. руб.	21 608,38	21 608,38	0,00	Договор аренды имущества (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\3. Копии правоустанавливающих документов\Имущество, принадлежащее на праве аренды). Положение о закупках ООО «Горэлектросеть» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\ 2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\ 2. Учредительные и регламентирующие документы\Положение ГЭС). Счета-фактуры на оплату аренды, акты приемки оказанных услуг за 2022 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.). Картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда имущества, картонка счета 20 за 2023 год в разрезе аренда объектов электроснабжения, обороты счета 01.К за 2023 год, сводная таблица по аренде имущества по контрагентам за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\23. Копии документов, подтверждающих расходы на аренду имущества за 2023 г.).

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Экономически обоснованный факт	Отклонение	Обоснование принятых расходов
4.4.	аренда земли	тыс. руб.	53,42	97,27	43,85	Договоры аренды земельных участков, протоколы определения размера арендной платы на 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\18. Расчет неподконтрольных расходов\Аренда земельных участков).
5.	Налоги - всего, в т.ч.	тыс. руб.	5 089,52	10 757,84	5 668,32	Налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год, принятая налоговым органом 27.02.2024 (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Налог на имущество).
5.1.	налог на имущество	тыс. руб.	5 089,52	10 757,84	5 668,32	Картонка счета 91.02 (прочие доходы и расходы: налог на имущество) в разрезе данной статьи за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Налог на имущество\Картонка счета 91.02) Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 за 2023 год (доп. материалы от 16.09.2024 вх. № 6216)
5.2.	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5.3.	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 282,92	57 535,51	19 252,59	Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 в разрезе данной статьи за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\21. Документы, подтверждающие затраты по статьям Затраты на оплату труда, Отчисления на страховые взносы\Отчисления на страховые взносы за 2023 год\Уведомление)
7.	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	19 667,00	242,54	-19 424,46	Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектросеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\1. Формы в соответствии с письмом РЭК Кузбасса № М-8-381024-02 от 01.04.2024 г\табл. 4)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2023 год	Экономически обоснованный факт	Отклонение	Обоснование принятых расходов
						Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023 год, принятая налоговым органом 24.03.2024 (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\25. Прибыль (убыток)\Налог на прибыль).
9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	19 224,99	19 224,99	0,00	Указан плановый размер расходов, поскольку экономия/перерасход по выпадающим по п.87 Основ ценообразования учитываются в составе плановых расходов на 2023 год.
10.	Амортизация (не являющаяся источником инвестиционной программы)	тыс. руб.	0,00	8 515,47	8 515,47	Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20, 23, 26 в разрезе данной статьи за 2023 год (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)). Ведомость амортизации ОС за 2023 год (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\22. Статья затрат Амортизация основных средств (факт 2023 г.)/Ведомость амортизации ОС за 2023 г). Инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6 (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Доп материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024/1. Инвентарные карточки ОС-6). Расчет амортизационных отчислений по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2023 год (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Доп материалы 14_9414-12 от 29.10.2024\7. Амортизация, налог на имущество).
11.	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	9 133,22	9 130,35	-2,87	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 (основное производство: передача электрической энергии) в разрезе статьи услуги смежных сетевых организаций за 2023 год (\\sqlserver\D\OOO ГорЭлектросеть\2024\Доп. материалы от 13.09.2024 (14-7895-12 от 13.09.2024)).
ИТОГО неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)		тыс. руб.	205 337,76	228 003,57	22 665,81	

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составит 22 665,81 тыс. руб.

$$\Delta \text{НР}_{2025} = 228\,003,57 - 205\,337,76 = 22\,665,81$$

Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (ΔY_i), осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

Плановая величина вышеуказанных расходов на 2023 год составила 32 639,00 тыс. руб.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2023 год в размере 30 874,00 тыс. руб. на установку/замену приборов учета электрической энергии, предприятие не предоставило никакой информации. Учитывая вышеизложенное, экспертная группа считает экономически обоснованными расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере 0,00 тыс. руб.

Таким образом, корректировка расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г.

№ 35-ФЗ « Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, составит (- 32 639,00) тыс. руб.

$$\Delta Y_{2024} = 0,00 - 32\,639,00 = -32\,639,00$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔHBB_i) производится в соответствии с пунктом 11 Методических рекомендаций 98-э по формуле (7.1):

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей установленная на 2023 год с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105268/23 составила 1 376 051,31 тыс. руб.

Согласно представленным предприятием в материалах тарифного дела счетам-фактурам на оплату услуг по передаче электрической энергии за 2023 год (`\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\19. Статья затрат Выпадающие доходы\Выручка`), аналитическому отчету по счету 90.01 за 2023 год (доп. материалы от 16.09.2024 вх. № 6216), показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (`\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\1. Формы в соответствии с письмом РЭК Кузбасса № М-8-381024-02 от 01.04.2024 г\табл. 4`), сводным таблицам по выручке, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии сбытовым компаниям и потребителям по котловым тарифам, а также выручке, полученной от реализации услуг по передаче

электрической энергии смежным сетевым по индивидуальным тарифам за 2023 год ((\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\1. Формы в соответствии с письмом РЭК Кузбасса № М-8-381024-02 от 01.04.2024\табл.15, 16), форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\6. Бухгалтерская (финансовая отчетность)), фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг, составил 1 006 162,00 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит 369 889,31 тыс. руб.

$$\Delta HBB_{2025} = 1\,376\,051,31 - 1\,006\,162,00 = 369\,889,31$$

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию ($ПО_i$) осуществляется согласно пункту 11(2) Методических рекомендаций 98-э по формуле (9.9):

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле (9.10):

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi} - П_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} \quad (9.10),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации,

определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

Π_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Π_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

В связи с тем, что в 2023 году в необходимой валовой выручке предприятия экономия потерь на оплату потерь электрической энергии не учитывалась в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9) Методических указаний.

Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2023 год составил 977 301,50 тыс. кВтч. По данным представленного предприятием отчетной формы 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023 год фактический объем отпуска электрической энергии в сеть составил 975 572,14 тыс. кВтч., величина фактических потерь электрической энергии составила 124 033,22 тыс. кВтч.. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования и утвержденный постановлением РЭК КО № 895 от 31.12.2019 в виде долгосрочного параметра регулирования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., составляет 13,11 %.

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по

передаче электрической энергии по электрическим сетям, составляет 3 145,85 руб./тыс. кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь электрической энергии в сетях по представленным предприятием счетам-фактурам за 2023 год (\\sqlserver\D\ООО ГорЭлектроСеть\2024\Расчетно-обосновывающие документы ГЭС 2025-2029\19. Статья затрат Выпадающие доходы\Потери) составила 2 968,79 руб./тыс. кВтч.

Таким образом, выбрав минимальную величину потерь электрической энергии между фактической величиной потерь электрической энергии в размере 124 033,22 тыс. кВтч. и величиной потерь электрической энергии, рассчитанную как произведение фактического объема отпуска электрической энергии в сеть и установленного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 127 897,51 тыс. кВтч, корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию составляет (- 35 215,38) тыс. руб.

$$ПО_{2024} = \min(124\,033,22; 975\,572,14 * 13,11 \%) * 2,96879 - 977\,301,50 * 13,11 \% * 3,14885 = - 35\,215,38$$

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают принять расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний ($B_i^{инд}$) в сумме 319 472,05 тыс. руб.

$$B_{2024}^{инд} = (-5\,228,69) + 22\,665,81 + (-32\,639,00) + 369\,889,31 + (-35\,215,38) = 319\,472,05$$

где:

корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_i$) – (-5 228,69) тыс. руб.;

корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_i$) – 22 665,81 тыс. руб.;

корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ($\Delta У_i$) – (-32 639,00) тыс. руб.

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔHVB_i) – 369 889,31 тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию ($ПО_i$) – (-35 215,38) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы ($B_i^{\text{коррИП}}$) осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формуле (9):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 HR_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}, \quad (9)$$

где:

$HR_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) долгосрочного периода регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-2$) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на ($i-1$) год корректировка необходимой валовой выручки на ($i-2$)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением)

инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» за 2023 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии, выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- приказ Минфина России от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 № 385 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 302, от 29.10.2021 № 477, от 06.10.2022 № 308, от 31.10.2022 № 330, от 30.11.2022 № 954, от 28.12.2023 № 760) утверждена инвестиционная программа ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 166 501,00 тыс. руб. (без НДС).

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 51 109,00 тыс. руб., прочие собственные средства в объеме 71 031,00 тыс. руб., привлеченные средства в объеме 44 361,00 тыс. руб.

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ГЭС» на 2023 год, представлены в таблице 21.

Таблица 21.

**Состав инвестиционных проектов в утвержденной программе
ООО «ГЭС» на 2023 год**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, млн. рублей
	ВСЕГО:		166 501
1	Техническое перевооружение закрытой распределительной подстанции ТП-234 с увеличением трансформаторной мощности на 0,07МВА	M_2023_01_001	700
2	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-431 с увеличением трансформаторной мощности на 0,54 МВА до 1,26 МВА	M_2023_01_002	1970
3	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-80 с увеличением трансформаторной мощности на 0,07 МВА	M_2023_01_003	687
4	Техническое перевооружение ТП-28 с увеличением трансформаторной мощности на 0,46МВА до 1,26МВА с заменой оборудования	M_2023_01_004	2651
5	Техническое перевооружение закрытой распределительной подстанции ТП-542 с увеличением трансформаторной мощности на 0,07 МВА	M_2023_01_005	688
6	Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-141 с увеличением трансформаторной мощности на 0,2 МВА до 0,8 МВА	M_2023_01_006	937
7	Техническое перевооружение ТП-19 с увеличением трансформаторной мощности на 0,15 МВА до 0,4 МВА	M_2023_01_007	760
8	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-356 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА	J_2023_01_035	11977
9	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-96 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_048	2635
10	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-98 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_049	2265
11	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-99 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_050	2265
12	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-100 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_051	1931
13	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-107 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_053	1947
14	Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-116 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ	J_2023_01_054	2459
15	Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-3 с заменой масляных выключателей на вакуумные	J_2021_01_146	24368
16	Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-27 с заменой масляных выключателей на вакуумные	J_2023_01_162	22517
17	Техническое перевооружение ТП-421 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_176	1895
18	Техническое перевооружение ТП-423 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_177	1992
19	Техническое перевооружение ТП-425 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_178	1661
20	Техническое перевооружение ТП-829 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_179	3853
21	Техническое перевооружение ТП-833 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_181	3925
22	Техническое перевооружение ТП-231 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2022_01_192	1782
23	Техническое перевооружение ТП-366 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_196	1324
24	Техническое перевооружение ТП-371 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки	J_2023_01_197	1324
25	Техническое перевооружение ТП-106 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки	M_2023_01_011	2145

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, млн. рублей
26	Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф. КЖС-1, ф. КЖС-2, ф. Ленинградская, ф. Подкачки от ТП-356 с заменой опор и провода, длиной 2,082 км по трассе	J_2020_01_203	4865
27	Реконструкция блочной канализации кабельной линии КЛ-6 кВ ф. 13-РП-4-1, ф. 12-РП-4-2 от ПС №1 «Центральная» до РП-4, протяженностью по трассе 0,89 км	J_2023_01_209	27810
28	Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-357 ф. Вагоностроительная, ф. Ветлечебница с заменой опор и провода, длиной 1,666 км по трассе	J_2023_01_212	4580
29	Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-274 до ТП-292 ф. 14-203 с заменой кабеля, протяженностью 0,48 км	J_2023_01_218	1694
30	Реконструкция КЛ-10кВ от РП-1 до КНС-313 ф. 14-Н-2 с заменой кабеля, протяженностью 2 км	J_2023_01_220	5003
31	Вынос сетей 6кВ и 0,4 кВ из зоны строительства футбольного манежа ул. Тореза 24Г	M_2023_01_030	13483
32	Приобретение экскаватора-погрузчика JCB 4CX	J_2023_01_224	8409

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.

5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.

ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>, в полном объеме.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении

инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) за 2023 год, представлены следующие документы:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
- реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2023 год;
- акты о приеме выполненных работ (КС-2);
- акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
- акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1).

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭЖ на 2023 год инвестиционной программы, поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 10 635,03 тыс. руб. за счет амортизационных отчислений:

1. Установка электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4кВ и силовых трансформаторов 6кВ мощностью 2,0 МВА в РП-36. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 58-01э/19 от 02.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № ГЭБП-000432 от 31.10.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

2. Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-183 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 63-01э/19 от 02.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № ГЭБП-000433 от 31.10.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

3. Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-244 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 70-01э/19 от 02.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № ГЭБП-000434 от 31.10.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

4. Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-665 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 74-01э/19 от 02.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № ГЭБП-000435 от 31.10.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

5. Установка электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4кВ и силовых трансформаторов 6кВ мощностью 2,0 МВА в РП-36. Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 № 193-12э/20 от 02.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № ГЭБП-000437 от 31.10.2023.

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

Перечень представленных ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) документов, обосновывающих инвестиционные проекты, непредусмотренные утвержденной РЭК на 2023 год инвестиционной программой, не подтверждает технологическую целесообразность дополнительно выполненных мероприятий.

Для обоснования целесообразности вышеуказанных дополнительных мероприятий, не утвержденных РЭК на 2023 год инвестиционных проектов ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) необходимо представить документы, подтверждающие, необходимость выполнения данных мероприятий, на основании которых орган государственного регулирования тарифов может учесть расходы на их реализацию при оценке освоения компанией тарифных средств за 2023 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования отдельно по статье «Выпадающие доходы».

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения на сумму 61 741,10 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 61 741,10 тыс. руб. В отчетном периоде из 32 инвестиционных проектов, утвержденных РЭК, предприятие выполнило 10 за счет амортизационных отчислений. В отчетном периоде предприятие привлеченные (иные) источники финансирования не использовало. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 37,08%.

Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности 10 инвестиционных проектов на сумму 51 106,07 тыс. руб. без НДС.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении № 8 настоящего экспертного заключения.

На основании вышеизложенного плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2023 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС), согласно постановления РЭК Кемеровской области от 31.10.2019 № 385 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.», составлял 51 109,00 тыс. руб. без учета НДС.

Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2022 году принята в размере 51 109,00 тыс. руб. без учета НДС.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2023 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в 2023 году долгосрочного периода регулирования), составил 51 106,07 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год ($V_i^{\text{корриП}}$) составляет (- 2,93) тыс. руб.

$$V_{2025}^{\text{корриП}} = 51\,109,00 * \left(\frac{51\,106,07}{51\,109,00} - 1 \right) - 0 = - 2,93$$

Согласно экспертному заключению на 2024 год в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», а также пунктом 11 Методических указаний 98-э корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год подлежит учету на 2025 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ в размере $(- 156\,142) * 1,06$ (ИПЦ 2023/2022) * $1,072$ (ИПЦ 2024/2023) = (- 63 795,28) тыс. руб.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов доходов и расходов, учитываемая в 2025 году.

Согласно экспертному заключению на 2024 год, с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105268/23 перенесенные в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования по итогам предыдущего периода регулирования расходы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ, в соответствии с абзацем пункта 11 Методических рекомендаций 98-э, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ составили 392 099,02 тыс. руб.

$$B_{2025}^{\text{распред}} = 370\,603,99 * 1,058 = 392\,099,02$$

На основании вышеизложенного, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний, составят 686 937,83 тыс. руб.

$$B_{2023} = (319\,472,05 + (-2,93)) * (1 + 0,072) * (1 + 0,058) + (-63\,795,28) * (1 + 0,058) + 392\,099,02 = 686\,937,83$$

где:

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 ($B_i^{\text{инд}}$) – 319 472,05 тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год ($B_i^{\text{коррИП}}$) – (-2,93) тыс. руб.;

корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год ($B_i^{\text{коррИП}}$) – (-63 795,28) тыс. руб.;

индекс потребительских цен 2024 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 28 сентября 2022 года – 0,072;

индекс потребительских цен 2025 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 22 сентября 2023 года – 0,058;

учитываемая в 2025 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования ($B_i^{распред}$) – 392 099,02 тыс. руб.

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, представленный ниже

2025	2024	2023 год			2022 год			2021 год			2020 год			Итого к снятию 2020 - 2023
		план	факт	Отклонение	план	факт	Отклонение	план	факт	Отклонение	план	факт	Отклонение	
1,058	1,072			1,06			0,00			0,00				
							1,043			1,036			1,03	
		104251,83	62025,69	-42226,14	101584,88	34332,42	-67252,46	97727,44	49083,29	-48 644,15	99705,62	64143,21	-35562,41	-193685,16
-232391,63	-216783,24			-204512,49			-155595,73			-85 273,43			-35562,41	-232391,63

Документы, обосновывающие экономию расходов на ремонт, предприятием в тарифном дела на 2025 год не представлены. В итоге величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных расходов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составила 232 391,63 тыс. руб.

Таким образом расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования составят 686 937,83 - 232 391,63 = 454 546,20 тыс. руб.

Во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2025 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования эксперты предлагают принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2023 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме 159 492,30 тыс. руб., в том числе:

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов за 2023 год, рассчитанные с учетом особенностей абзаца четырнадцать пункта 7 Основ ценообразования – 108 110,03 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, возникшие до 2023 года – 51 382,27 тыс. руб.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме 295 053,90 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

8.6. Корректировки необходимой валовой выручки на 2025 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2023 год

Данная корректировка предусмотрена Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методических указаний 98-э, производится согласно пункту 5 Методических указаний 254-э/1 по формуле (1):

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i},$$

где:

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 № 718 (далее – Методические указания 718).

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $\Pi_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $\Pi_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

Значение $\Pi_{кор}$ для расчёта КНК_i на 2025 год составляет 2%.

Расчёт значения показателя КНК_i на 2025 год приведён в таблице 22.

Таблица 22.

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества на 2025 год

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.4 МУ 1256
$K_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение Π_{saidi}	0,702097	Согласно пункту 1 таблицы приложения 1 к постановлению РЭК КО от 31.2.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»
Плановое значение Π_{saifi}	0,599877	
Плановое значение $\Pi_{тпр}$	1	
Плановое значение $\Pi_{тсо}$	0	Согласно пункту 1 таблицы приложения к постановлению РЭК Кузбасса от 04.06.2024 № 103 «О фактических значениях показателей надёжности и качества территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса за 2023 год, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций и необходимая валовая выручка которых подлежит корректировке на очередной расчетный период регулирования»
Фактическое значение Π_{saidi}	0,192257	
Фактическое значение Π_{saifi}	0,197912	
Фактическое значение $\Pi_{тпр}$	1	
Фактическое значение $\Pi_{тсо}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	пункт 4.1.3. МУ 1256
$K_{об}$	0,6	
$K_{кор}$	2%	пункт 5 МУ 254-э/1
КНК	0,0120	

Необходимая валовая выручка на содержание, утвержденная на 2023 год, с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105268/23, составила 963 473,38 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества на 2025 год составит $963\,473,38 \text{ тыс. руб.} \times 0,0120 = 11\,561,68 \text{ тыс. руб.}$

Итоговый расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2025 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

На основании вышеприведённых расчётов, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2025 год составит 1 131 076,20 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 1 131 076,20 тыс. руб.

$$HBB_{2025}^{cod} = 631\,702,17 + (328\,320,05 + 0,00) + 0,00 + 0,00 + 159\,492,30 + 11\,561,68 = 1\,131\,076,20$$

где:

подконтрольные расходы – 631 702,17 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций) – 328 320,05 тыс. руб.;

расходы на услуги территориальных сетевых организаций – 0,00 тыс. руб.;

расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 159 492,30 тыс. руб.;

корректировка по уровню надежности и качества – 11 561,68 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на *i*-й год долгосрочного периода регулирования с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($HBB_i^{cod\,pm}$) определяется по формуле (9.2) Методических указаний 98-э:

$$HBB_i^{cod\,pm} = HBB_i^{cod} + РПП_i, (9.2),$$

где:

РПП_{*i*} - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации в *i*-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

Согласно абзаца девятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с абзацем 21 пункту 38 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год. Результаты расчета отражены в таблице 23.

Таблица 23.

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2025 год

№ п.п.	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год			
			2022	2023	2024	2025
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	1 009 175,63	963 473,38	963 377,03	1 131 076,20
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	9 328,98	9 133,22	8 529,65	0,00
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	347 147,75	403 444,71	458 731,70	420 624,47
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	1 365 652,36	1 376 051,31	1 430 638,38	1 551 700,67
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	26 267 765,17	27 690 095,74	26 427 737,33	29 962 441,17
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	5,2	5,0	5,41	5,18

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ООО «ГЭС» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль в необходимой валовой выручке ООО «ГЭС» на 2025 год не учитывается.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «ГЭС» на 2025 год с учетом расчетно-предпринимательской прибыли составит 1 131 076,20 тыс. руб., в том числе без учёта расходов на услуги территориальных сетевых организаций 1 131 076,20 тыс. руб.

9. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется согласно пункту 13 Методических указаний 98-э по формуле (11):

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{nl}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в

соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

Таким образом, первый расчет с учетом, положений абзац 14 Основ ценообразования.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2025 года в размере 1,962 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2,076 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 № 1038/22.

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2025 года в размере 2,378 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,539 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 №1039/23.

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2025 года в размере 0,471 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,498 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 24.05.2024 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2024г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 720/24-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт.ч

объем мощности на 2025 год составил:

- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.

- на 2 полугодие в размере 248,88 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2025 год: 1 полугодие 426,9 руб./МВт.ч., 2 полугодие 426,9 руб./МВт.ч;

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 24.

Таблица 24.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

Показатель	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	2025 год	Пояснения
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
Цена ЭМ	руб./МВт	862 623	824 740		Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024
Цена ЭЭ	руб./МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
Цена ЭМ	руб./МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
Цена ЭЭ	руб./МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
Сбытовая надбавка	руб./МВт*ч	426,90	426,90	2687,66	Установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кМВт*ч тыс.МВт*ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс. руб.	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс. руб.	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс. руб.	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	руб./МВт*ч	3 882,56	4 011,75	3 948,29	Расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	руб./МВт*ч	3 124,10	3 305,30		Расчет произведен в соответствии с абз 19 Основ ценообразования № 1178

Показатель	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	2025 год	Пояснения
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	руб./МВт*ч	3 501,49	4 000,72		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

$862\,623 \text{ руб./МВт.} * 241,43 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,677 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч} + 2,378 \text{ руб./МВт.ч} + 1,962 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит: $2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.} / 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,882,56 \text{ руб./МВт.ч.}$

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

$824\,740 \text{ руб./МВт.} * 248,88 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,892 \text{ руб./МВт.ч} + 0,498 \text{ руб./МВт.ч} + 2,539 \text{ руб./МВт.ч} + 2,076 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит: $2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.} / 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} = 4\,011,75 \text{ руб./МВт.ч.}$

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь представлен в таблице 25

Таблица 25.

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

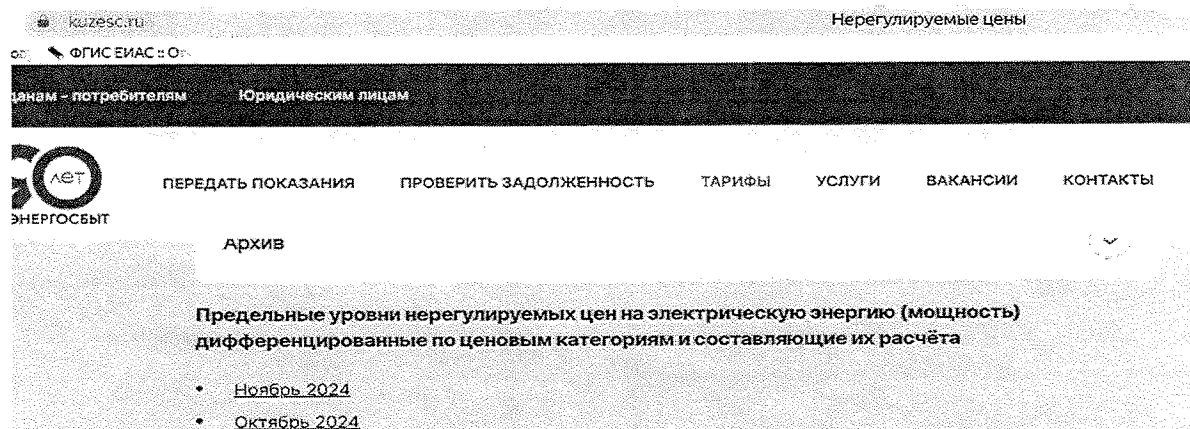
№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3882,56	4011,75	226 222,67	257 679,43	483 902,09
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	4630,76	4759,95	89 500,97	93 508,84	183 009,81
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3882,56	4011,75	25 398,53	27 427,57	52 826,09
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3882,56	4011,75	397 473,36	401 131,75	798 605,11
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго»	331,017	329,301	660,318	3882,56	4011,75	1 285 191,34	1 321 075,27	2 606 266,61

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
	РЭС» (ИНН 2460069527)								
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3882,56	4011,75	3 356,86	3 155,65	6 512,51
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3882,56	4011,75	27 670,21	27 679,90	55 350,12
8	ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3882,56	4011,75	38 370,15	37 777,49	76 147,65
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3882,56	4011,75	44 699,11	43 105,50	87 804,61
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3882,56	4011,75	441 743,06	556 355,77	998 098,84
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3882,56	4011,75	104 078,19	104 707,29	208 785,47
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3882,56	4011,75	65 781,40	68 471,03	134 252,43
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14			2 749 485,85	2 942 075,49	5 691 561,34

Также регулирующим органом произведен анализ фактической цены покупки потерь, в соответствии с абзацем 19 Основ ценообразования № 1178.

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 26), (рисунок 1, 2, 3) (<https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyie-czenyi>),

Рисунок 1



Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" в октябре 2024 года				
I. Первая ценовая категория				
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт*ч без НДС)				
Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт	5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт	5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт	5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса	3 425,01			
Потери сетевых организаций сверх баланса	3 171,91			

Составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории ПАО «Кузбассэнергосбыт» в октябре 2024 года

$$K_{оп.М} = \frac{V_{мГП} + V_{мРР} - V_{м2-6} - V_{мНАС}}{V_{э/эГП} + V_{э/эРР} - V_{э/э2-6} - V_{э/эНАС}} = \frac{1123486 + 0 - 255942 - 417860}{708151192 + 0 - 189613275 - 243750000} = 0,00163647661$$

+

$K_{оп.М}$	Коэффициент оплаты мощности
$V_{мГП}$	объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт
$V_{мРР}$	величина мощности, соответствующей покупке э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт
$V_{м2-6}$	объем мощности, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВт
$V_{мНАС}$	объем мощности населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт
$V_{э/эГП}$	фактический объем покупки электрической энергии гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт/ч
$V_{э/эРР}$	объем покупки э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт/ч
$V_{э/э2-6}$	объем э/э, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВт/ч
$V_{э/эНАС}$	объем э/э населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт/ч

Таблица 26.

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВтч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб. /МВт.ч
ноябрь 2023	716 599,40	3 105,35	2 225 291 949,90
декабрь 2023	833 968,46	2 946,96	2 457 671 692,88
январь 2024	802 056,75	3 150,51	2 526 887 820,89
февраль 2024	765 029,37	3 245,47	2 482 879 872,70
март 2024	741 262,27	3 038,19	2 252 095 622,17
апрель 2024	668 975,02	3 027,69	2 025 448 969,22
май 2024	633 770,86	2 825,77	1 790 890 683,06
июнь 2024	572 754,04	2 809,54	1 609 175 374,30
июль 2024	591 219,71	3 046,85	1 801 357 764,27
август 2024	586 918,02	3 211,43	1 884 846 140,18
сентябрь 2024	648 795,13	3 626,37	2 352 771 184,70
октябрь 2024	708 151,19	3 425,01	2 425 424 914,11
ИТОГО	8 269 500,22	3 124,09956	25 834 741 988,39

Таким образом, цена покупки потерь составит:

1 полугодие: $3\,124,10 \text{ руб/МВт.ч} = 25\,834\,741\,988,39 \text{ руб. /МВт.ч} / 8\,269\,500,22 \text{ тыс. кВтч.}$

2 полугодие: $3\,305,30 \text{ руб/МВт.ч} = 3\,124,10 * 1,058 \text{ (ИПЦ);}$

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь представлен в таблице 27.

Таблица 27.

**Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии
с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178**

№ п/п	Наименование	2025	2025	2025	цена покупки		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.		1 полугодие	2 полугодие
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,04	212302,88	394332,92	0,083	0,088
2	ООО «ВярзэЭнергоГранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,49	458383,26	813831,75	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52 930,99	56 413,49	109344,49	0,024	0,023
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408 378,36	4605864,08	1	1

Расчет тарифа на покупку потерь с учетом предельных ФАС России составит:

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии $T_{\text{вн}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн1}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн2}}^{\text{сод}}$ и $T_{\text{вн}}^{\text{сод}}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}}{\sum (\Theta_{\text{вн}}^{\text{по}} + \Theta_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + \Theta_{\text{вн}}^{\text{сн2}})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}}}{\sum (\Theta_{\text{сн1}}^{\text{по}} + \Theta_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} + \Theta_{\text{сн1}}^{\text{нн}})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.10)$$

$$Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \Theta_{\text{сн1}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \Theta_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}}}{\sum (\Theta_{\text{сн2}}^{\text{по}} + \Theta_{\text{сн2}}^{\text{нн}})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \Theta_{\text{сн2}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \Theta_{\text{вн}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.15)$$

$$\Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \Theta_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.16)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{нн}}^{\text{пот}}}{\sum \Theta_{\text{нн}}^{\text{по}}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.17)$$

$$Z_{\text{нн}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \Theta_{\text{нн}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} + \Delta Z_{\text{сн2}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.18)$$

$$\Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \Theta_{\text{сн1}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.19)$$

$$\Delta Z_{\text{сн2}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} \times \Theta_{\text{сн2}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.}, \quad (15.20)$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{по}}$ и $\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{по}}$ - плановый отпуск из сети электроэнергетики потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}, \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}}, \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}, \mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}}$ и $\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{пот}}, \mathcal{Z}_{\text{СН1}}^{\text{пот}}, \mathcal{Z}_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$ и $\mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{пот}}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, СН1, СН2 и НН, тыс. руб.;

Для расчета использованы данные о расходах сетевых организаций на оплату потерь, определенные в соответствии с п.81 Основ ценообразования (отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист Расчет котловых тарифов), и балансовые показатели в соответствии с балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС, отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист 4. Баланс ээ, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$	824 784,24
$\mathcal{Z}_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$	162 863,51
$\mathcal{Z}_{\text{СН2}}^{\text{пот}}$	599 464,73
$\mathcal{Z}_{\text{НН}}^{\text{пот}}$	879 476,68

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}$	3521,00
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{по}}$	990,43
$\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{по}}$	1406,185
$\mathcal{E}_{\text{НН}}^{\text{по}}$	1926,74

Плановая трансформация	МВт
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН1}}$	2357,20
$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{СН2}}$	1830,53
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{СН2}}$	1594,48
$\mathcal{E}_{\text{СН1}}^{\text{НН}}$	2,42
$\mathcal{E}_{\text{СН2}}^{\text{НН}}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{824\,784,24}{(3521,00 + 2357,20 + 1830,53)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН1}}^{\text{пот}} = \frac{162\,863,51 + 1357,20 * 106,99}{(990,43 + 1594,48 + 2,42)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{СН2}}^{\text{пот}} = \frac{599\,464,73 + 1830,53 * 106,99 + 1594,48 * 160,42}{(1406,18 + 2118,52)} = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{НН}}^{\text{пот}} = \frac{879\,476,68 + 2,42 * 160,42 + 2118,52 * 298,21}{1926,74} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$З_{ВН}^{пот}$	974 018,03
$З_{СН2}^{пот}$	190 762,31
$З_{СН1}^{пот}$	710 792,78
$З_{НН}^{пот}$	1 043 755,31

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э_{ВН}^{по}$	3 486,87
$Э_{СН1}^{по}$	989,96
$Э_{СН2}^{по}$	1330,77
$Э_{НН}^{по}$	1868,33

Плановая трансформация	МВт
$Э_{ВН}^{СН1}$	2248,01
$Э_{ВН}^{СН2}$	1813,90
$Э_{СН1}^{СН2}$	1484,90
$Э_{СН1}^{НН}$	2,20
$Э_{СН2}^{НН}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{ВН}^{пот} = \frac{974\,018,03}{(3\,486,87 + 2248,01 + 1813,90)} = 129,03 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{СН1}^{пот} = \frac{190\,762,31 + 2248,01 * 129,03}{(989,96 + 1484,90 + 2,20)} = 194,11 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{СН2}^{пот} = \frac{710\,792,78 + 1813,90 * 129,03 + 1484,90 * 194,11}{(1330,77 + 2086,56)} = 360,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{НН}^{пот} = \frac{1\,043\,755,31 + 2,20 * 129,03 + 2086,56 * 194,11}{1868,33} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 28)

Таблица 28.

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	ВН	СН	СН1	НН
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 полугодие				
2 919 328,46	971 018,03	190 762,34	710 792,78	1 043 755,81
2025 год				
5 385 917,63	1 798 802,28	353 625,85	1 310 257,61	1 923 231,99

Таким образом, расчет покупки потерь, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24, для всех сетевых организаций составит (таблица 29):

Таблица 29.

**Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии
с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24**

№ п/п	Наименование	2025		2025	2025	цена покупки		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498		3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972		3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379		3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363		3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318		3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651		3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027		3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по	9,883	9,417	19,299		3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84

№ п/п	Наименование	2025	2025	2025	2025	цена покупки		1 полугодие	2 полугодие	год
		1 полугодие	2 полугодие	2025		руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
	энергообеспечение- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)									
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258		3 501,49	4 000,72	40 312,01	42 986,99	83 298,99
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458		3 501,49	4 000,72	398 387,09	554 826,09	953 213,18
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907		3 501,49	4 000,72	93 863,17	104 419,40	198 282,57
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010		3 501,49	4 000,72	59 325,12	68 282,77	127 607,89
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14		3 501,49	4 000,72	2 466 589,17	2 919 328,46	5 385 917,63

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь. Экономия покупки потерь представлена в таблице 30.

Таблица 30.

Экономия покупки потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	2025 год, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 736	5 736	11 472
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	6 828,86	6 828,86	13 657,71
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	255 488,95	255 488,95	510 977,90
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	810,57	810,57	1 621,13
5	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	231,88	231,88	463,76
6	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	37 465,89	37 465,89	74 931,77
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	437,82	437,82	875,64
	Итого	306 999,96	306 999,96	613 999,21

Таким образом, расчет расходов на оплату потерь составят:
 $5\,385\,917,63 \text{ тыс. руб.} - 613\,999,21 \text{ тыс. руб.} = 4\,771\,917,72 \text{ тыс. руб.}$

С учетом распределения доли, указанной в таблице 27, расчет расходов на оплату покупки потерь представлен в таблице 31.

Таблица 31.

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025	2025	Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб/МВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409 152,47	3070,07	3585,03	5736,00	5736,00	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,47
2	ООО «ВарисЭнергоГрупп» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	3398,36	-	-	-	56247,18	66760,40	123 007,58
3	ОАО «КузбассЭлектрор» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	0,009	0,009	20 083,49	24 510,13	44 593,62	3070,07	3585,03	-	-	-	20083,49	24510,13	44 593,62
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	6 828,86	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,51
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	3585,03	255488,95	255488,95	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 707 777,25
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	231,88	463,76	22111,68	24967,51	47 079,19
8	ОАО «РЖД» (Задано - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП	9,883	9,417	0,014	0,013	30 340,61	33 759,15	64 099,75	3070,07	3585,03	-	-	-	30340,61	33759,15	64 099,75

№ п/п	Наименование	2025		Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб/МВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025	1 пол
	Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)															
9	ОАО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745		22,258	0,016	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	3585,03	74931,77	72811,02	75986,31	148 797,33	
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681		252,458	0,162	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	3585,03	-	349 301,51	497 176,89	846 478,41	
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100		52,907	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,07	3585,03	-	82298,22	93569,70	175 867,92	
12	ООО «Энергопарите т» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068		34,010	0,024	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	3585,03	875,64	52453,45	61625,67	114 079,11	
	ВСЕГО	704,44	729,70		1 434,14	1	2 159 589,21	2612328,51	4771917,72			613999,92	2 466 589,17	2 919 328,47	5 385 917,64	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2025 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2025 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 585,03 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 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 – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 29.

На основании вышеизложенного, величина расходов в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «ГЭС», рассчитанная на основании баланса на 2025 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии, составит:

на первое полугодие:

$3\,070,07 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 58,266 \text{ тыс. МВт*ч.} = 178\,882,09 \text{ тыс. руб.,}$

где 58,266 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на первое полугодие 2024 года;

на второе полугодие:

$3\,585,03 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 64,231 \text{ тыс. МВт*ч.} = 230\,270,38 \text{ тыс. руб.,}$

где 64,231 тыс. МВт.ч. - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на второе полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат ао 2025 год составит:
 $178\,882,09 + 230\,270,38 = 409\,152,47$ тыс. руб.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 122,50 тыс. МВт.ч.

Таким образом, величина расходов ($HBB_i^{\text{пот}}$) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025 год составит 420 624,47 тыс. руб.

$$HBB_{2025}^{\text{пот}} = 3\,340,09 * 122,50 + (1 - 0) * 11\,472,20 = 420\,624,47$$

где

прогнозная средневзвешенная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ($ЦП_i$) – 3 340,09 руб./МВт.ч.;

прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ($П_i^{\text{пл}}$) – 122,50 тыс. МВт.ч.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_i$) – 11 472,20 тыс. руб.;

доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (d_i) – 0.

10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 32.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023				2024				2025			
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт экспертов по МУ 98-э	Отклонение	Утверждено КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Расчёт коэффициента индексации														
1	ИПЦ	%	6,00%		5,90%	-0,10%	7,20%	10,00%	5,8%	-4,2%	-1,40%	-19,44%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%		4,0%		4,0%	1,0%	1,0%	0,0%	-3,00%	-75,00%		
3	Количество активов	У.е.	15 497,89		15 510,39	12,50	15 432,79	15 432,79	15 432,79	0,00	0,00	0,00%		
4	Индекс изменения количества активов	%	1,13%		0,08%		-0,4200%	0,00	0,00	0,00				
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75		0,75	0,75	0,75	0,00				
6	Итого коэффициент индексации		1,02625		1,0173		1,0259	1,09		-1,09				
1. Расчёт подконтрольных расходов														
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	274 362,48	161 186,01	271 956,80	-2 405,68	302 263,82	284 788,63	174 668,98	-110 119,66	-127 594,84	-42,21%		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	90 158,09	24 404,08	89 367,56	-790,53	99 326,73	61 686,63	34 752,98	-26 933,66	-64 573,76	-65,01%		
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	184 204,39	136 781,93	182 589,24	-1 615,15	202 937,09	223 102,00	139 916,00	-83 186,00	-63 021,09	-31,05%		
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	125 930,67	200 671,51	124 826,48	-1 104,19	138 737,21	389 660,47	300 527,66	-89 132,81	161 790,44	116,62%		
	Среднесписочная численность	чел.	239,00	254,70	243,12	-2,15	239,00	319,00	298,00	-21,00	59,00	24,69%		
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.	43 908,88	65 656,17	43 523,88	-385,00	48 374,20	101 792,18	84 040,17	-17 752,01	35 665,97	73,73%		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	195 304,80	146 929,23	193 592,32	-1 712,48	215 166,35	209 997,86	156 505,54	-53 492,33	-58 660,82	-27,26%		
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	104 251,83	62 025,69	103 337,73	-914,11	114 853,74	93 064,00	67 275,25	-25 788,75	-47 578,49	-41,43%		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	74 131,23	75 460,08	73 481,23	-650,00	81 670,02	96 835,41	72 040,84	-24 814,58	-9 629,18	-11,79%		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 667,21	2 652,80	1 652,60	-14,62	1 836,76	3 104,21	3 008,74	-95,47	1 171,98	63,81%		
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	54 203,11	47 850,77	53 727,84	-475,27	59 715,30	85 952,26	63 178,79	-22 773,47	3 463,49	5,80%		
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 668,09	2 184,20	1 653,47	-14,63	1 837,73	2 500,64	2 405,53	-95,11	567,80	30,90%		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	105,99	1 571,31	105,06	-0,93	116,77	1 852,89	45,37	-1 807,52	-71,40	-61,14%		
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!		
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	16 486,83	21 201,01	16 342,27	-144,56	18 163,46	3 445,42	3 402,41	-43,01	-14 761,05	-81,27%		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	154,89	0,00	0,00	0,00	239,00	224,34	-14,66	224,34	#ДЕЛ/0!		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	246,80	0,00	0,00	0,00	770,56	214,78	-555,78	214,78	#ДЕЛ/0!		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	546,10	146,41	541,32	-4,79	601,64	874,89	503,49	-371,40	-98,15	-16,31%		
1.3.6.	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс. руб.	14 686,44	0,00	14 557,66	-128,77	16 179,98	16 600,00	15 962,31	-637,69	-217,67	-1,35%		
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	1 595,13	611,19	1 581,14	-13,99	1 757,34	1 290,00	0,00	-1 290,00	-1 757,34	-100,00%		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	94,07	8 284,18	93,25	-0,82	103,64	304,00	284,53	-19,47	180,89	174,54%		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	723,01	1 360,75	716,67	-6,34	796,54	6 183,15	0,00	-6 183,15	-796,54	-100,00%		
ИТОГО	подконтрольные расходы	тыс. руб.	596 320,97	510 147,50	591 092,28	-5 228,69	656 963,93	890 630,12	631 702,17	-258 927,95	-25 261,76	-3,85%		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023					2024		2025		
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт экспертов по МУ 98-э	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
2.2.	Холодное водоснабжение, водоотведение, услуги по обращению с ТКО	тыс. руб.	723,70	16 283,18	728,62	4,92	766,03	825,00	820,50	-4,50	54,47	7,11%
2.3.	Теплоснабжения	тыс. руб.	4 510,84	4 715,43	4 715,22	204,38	5 194,17	5 391,69	5 332,81	-58,88	138,64	2,67%
2.4.	Плата за аренду имущества и изнинг аренда электросетевого хозяйства	тыс. руб.	108 705,57	117 252,04	117 153,03	8 447,46	119 717,21	93 512,00	93 499,41	-12,59	-26 217,80	-21,90%
	аренда офисных/ производственных помещений	тыс.руб.						70 674,00	70 666,95	-7,05		
	аренда прочая (транспорт, прочего имущества (каналы связи))	тыс.руб.						22 733,00	22 732,94	-0,06		
2.5.	аренда земельных участков	тыс.руб.						104,75	99,52	-5,23		
2.5.1.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	5 089,52	10 784,68	10 757,84	5 668,32	8 694,19	15 914,00	13 930,81	-1 983,19	5 236,62	60,23%
2.5.2.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
2.5.3.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 089,52	10 784,68	10 757,84	5 668,32	8 694,19	11 156,00	10 273,43	-882,57	1 579,24	18,16%
2.5.4.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
2.6.	Госпошлины	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 738,00	3 657,38	-1 100,62	3 657,38	#ДЕЛ/0!
2.7.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	38 282,92	59 238,56	57 535,51	19 252,59	42 176,11	118 457,00	91 360,41	-27 096,59	49 184,30	116,62%
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
2.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	19 667,00	2 037,00	242,54	-19 424,46	7 092,05	2 037,00	242,54	-1 794,46	-6 849,51	-96,58%
2.10.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	19 224,99	19 224,99	19 224,99	0,00	18 687,74	35 305,07	65 272,85	29 967,78	46 585,11	249,28%
2.11.	Амортизация ОС	тыс.руб.	51 087,42	60 911,52	59 621,54	8 515,47	44 026,87	57 881,00	57 860,72	-20,28	13 833,85	31,42%
	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 342,00	0,00	-12 342,00	0,00	#ДЕЛ/0!
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%		0,00	0,00						
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	247 291,97	290 447,40	269 979,29	22 668,68	246 354,37	435 176,51	328 320,05	-106 856,46	81 965,68	33,27%
3.	Приборы учета	тыс.руб.	32 639,00	30 873,93	30 873,93	-1 765,07	34 267,50	0,00	0,00	0,00	-34 267,50	-100,00%
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 232,46	11 472,20	0,00	-11 472,20	-31 232,46	-100,00%
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного изыскания, в том числе:	тыс.руб.	81 721,91	71 031,00	81 721,92	0,01	-17 328,67	382 357,57	159 492,30	-222 865,27	176 820,97	-1020,40%
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	тыс.руб.	0,006	0,006	0,006		0,012	0,012	0,012	0,00	0,00	0,00%
6.2.	НВВ 1-2 года	тыс.руб.	916 587,82	925 186,96	916 587,82		990 619,72	963 473,38	963 473,38	0,00	-27 146,34	-2,74%
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 499,53	5 551,12	5 499,53	0,00	11 887,44	11 561,68	11 561,68	0,00	-325,76	-2,74%
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	963 473,38	908 050,96	979 166,96	15 693,58	963 377,03	1 731 198,07	1 131 076,20	-600 121,87	167 699,17	17,41%
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	963 473,38	908 050,96	979 166,96	15 693,58	963 377,03	1 731 198,07	1 131 076,20	-600 121,87	167 699,17	17,41%
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		98 073,17	0,00	-98 073,17	0,00	#ДЕЛ/0!
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс.руб.	963 473,38	908 050,96	979 166,96	15 693,58	963 377,03	1 829 271,24	1 131 076,20	-698 195,04	167 699,17	17,41%
		тыс.руб.	963 473,38	908 050,96	979 166,96	15 693,58	963 377,03	1 829 271,24	1 131 076,20	-698 195,04	167 699,17	17,41%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	128,12	124,03	124,03	-4,09	127,62	121,59	122,50	0,90	-5,13	-4,02%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 148,85	2 968,75	2 968,79	-180,06	3 594,42	3 500,78	3 340,09	-160,69	-254,33	-7,08%
9.3.	Экономия потерь по п. 34								11 472,00			
9.4.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	403 444,71	368 223,70	368 227,53	-35 217,18	458 731,70	425 670,48	420 624,47	-5 046,01	-38 107,23	-8,31%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023				2024		2025			
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт экспертов по МУ 98-э	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	9 133,22	9 130,00	9 130,35	-2,87	8 529,65	9 382,62	0,00	-9 382,62	-8 529,65	-100,00%
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	9 133,22	9 130,00	9 130,35	-2,87	8 529,65	9 382,62	0,00	-9 382,62	-8 529,65	-100,00%
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 376 051,31	1 285 404,66	1 356 524,84	-19 526,47	1 430 638,38	2 264 324,33	1 551 700,67	-712 623,66	121 062,29	8,46%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 376 051,31	1 285 404,66	1 356 524,84	-19 526,47	1 430 638,38	2 264 324,33	1 551 700,67	-712 623,66	121 062,29	8,46%

Заключение.

Итоговая сумма необходимой валовой выручки ООО «Горэлектросеть», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит 1 551 700,67 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 631 702,17 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 328 320,05 тыс. руб.;
- расходы на выполнение обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 0,00 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 159 492,30 тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 11 561,68 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 420 624,47 тыс. руб.;
- расходы на оплату услуг ТСО – 0,00 тыс. руб.

Собственная НВВ на содержание (без учёта расходов на оплату потерь электрической энергии и услуг территориальных сетевых организаций, включая расчетную предпринимательскую прибыль) на 2025 год составит 1 131 076,20 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2025 год представлен в приложении № 9 настоящего экспертного заключения. Расчет необходимой валовой выручки по годам долгосрочный период регулирования на 2025-2029 годы представлен в приложении № 10 к настоящему экспертному заключению.

Председатель

Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя

М.Г. Саврасов

И.о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике

О.В. Маркова

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике

Е.В. Игонина

Приложение № 1. Данные раздельного учета доходов и расходов ООО «ГЭС» за 2023 год.

Приложение № 2. Баланс электрической энергии ООО «ГЭС» на 2025 год.

Приложение № 3. Баланс мощности по ООО «ГЭС» на 2025 год.

Приложение № 4. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «Горэлектросеть» на 2025 год.

Приложение № 4.1. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «Горэлектросеть» за 2023 год.

Приложение № 5. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭС» на 2025 – 2029 гг.

Приложение № 6. Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ГЭС» на 2025–2029 гг.

Приложение № 7. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов и оборудования ООО «ГЭС» на 2025 – 2029 годы, осуществление которых будет способствовать достижению целевых показателей.

Приложение № 8. Анализ отчета и реестра актов приемки ООО «ГЭС» о выполнении инвестиционной программы за 2023 год.

Приложение № 9. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации на 2025 год.

Приложение № 10. Расчет необходимой валовой выручки по годам долгосрочного периода регулирования на 2025-2029 годы.

Приложение № 11. Пообъектный расчет амортизации и налога на имущество ООО «ГЭС» на 2025 год.