

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город Екатеринбург) (далее – ООО «СК «СЭТ», Организация) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области (далее – РЭК Свердловской области, Комиссия) письмом от 13.08.2021 № 6278 заявление об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с прилагаемыми обосновывающими материалами на 2022 год (далее – Расчетные материалы) с предложением тарифов на услуги по передаче электрической энергии в следующих размерах (с НДС):

№ п/п	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
1.	2022	2 246 751	740	8,446

Комиссией проведен анализ вышеуказанного заявления. Извещение об открытии дела об установлении тарифов в соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, направлено в адрес Организации письмом от 31.08.2021 № 05-03/3720.

Ранее тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Организации не устанавливались.

Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с договором, заключенным с ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», г. Екатеринбург.

Экспертиза представленных Расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

1. Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

2. Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии);

3. Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, (далее – Основы ценообразования) и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила государственного регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

4. Методическими указаниями 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);

5. Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э);

6. Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э);

7. Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Свердловской области, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы 23.11.2021 № 1299/21-ДСП (далее – Сводный прогнозный баланс);

8. 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 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256);

9. Нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее – нормативы потерь электрической энергии);

10. Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» (далее – Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства);

11. Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТ Энерго» в 2004 году (далее – нормативы, разработанные ОАО «ЦОТ Энерго»);

12. Нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Указанная экспертиза не предполагает полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Организации, правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период.

В соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1. оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2. оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
3. анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;
4. анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
5. анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
6. сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
7. анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
8. анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

Комиссией рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной.

Достоверность данных, приведенных в Расчетных материалах Организации, подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью Организации. Ответственность за достоверность представленных материалов несет Организация.

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

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и формы представления предложений Организации на 2022 год долгосрочного периода регулирования ЭОР 2022 годы соответствуют требованиям Методических указаний № 20-э/2.

Требования к обосновывающим документам определены пунктом 17 Правил государственного регулирования. Кроме того, в соответствии с пунктом 19 Правил государственного регулирования, РЭК Свердловской области постановлением от 26.03.2014 № 26-ПК (далее – Постановление № 26-ПК) установлен Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков).

Перечень документов, представленных Организацией в качестве обосновывающих материалов с письмом от 13.08.2021 № 6278, представлен в Расчетных материалах. Дополнительные материалы представлены Организацией письмом от 08.09.2021 № СК СЭТ-09/21.

Анализ соответствия Организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Комиссией проведен анализ на соответствие ООО «СК «СЭТ» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным

сетевым организациям (далее – Критерии ТСО), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (с изменениями).

В качестве материалов, обосновывающих соответствие Критериям ТСО, Организацией представлены:

- копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения имуществом;
- схемы соединений электрической сети Организации с обозначением границ балансовой принадлежности, трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 Критериев ТСО;
- таблицы 22, 23, 24 и 26 Расчетных материалов.

В ходе экспертизы проведена проверка:

- правового обоснования и сроков владения имуществом;
- технических характеристик объектов электросетевого хозяйства Организации (номинальных мощностей трансформаторов, протяженности и уровней напряжения линий электропередачи, непосредственного соединения линий электропередачи с трансформаторными и иными подстанциями);

– отсутствия за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, указанных в пункте 3 Критериев ТСО;

– отсутствия во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Свердловской области 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.

По результатам экспертизы установлено соответствие Организации Критериям ТСО. Анализ соответствия Организации Критериям ТСО представлен в Приложении 1.

Оценка финансового состояния Организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Организация планирует осуществлять регулируемую деятельность с 2022 года. В момент проведения экспертизы регулируемая деятельность Организацией не осуществляется.

Анализ основных технико-экономических показателей по регулируемому виду деятельности за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Организация планирует осуществлять регулируемую деятельность с 2022 года. В момент проведения экспертизы регулируемая деятельность организацией не осуществляется. В связи с чем анализ основных технико-экономических показателей Организации по регулируемому виду деятельности не осуществлялся.

Анализ технических показателей на расчетный период регулирования (2022 год) представлен в Приложении 2.

Анализ технико-экономических показателей на расчетный период регулирования (2022 год)

1. Балансовые показатели электрической энергии (мощности)

В качестве обосновывающих материалов по балансу электрической энергии (мощности) на 2022 годы Организацией представлены:

- копия договора на оказание услуг по передаче электрической энергии от 12.10.2020 № 334-ПЭ, заключенного с ОАО «МРСК Урала» (стр. 178–216 т. 3, ч. 2 Расчетных материалов);
- объемы фактического отпуска электроэнергии за истекшие 7 месяцев 2021 года (дополнительные материалы, стр. 47–48);
- копии Актов об осуществлении технологического присоединения потребителей услуг Организации (стр. 1–214 т. 1, ч. 2, 1–243 т. 2, ч. 2 Расчетных материалов);
- таблицы 16–17 (30–45 ч.1 Расчетных материалов).

Определение объемов полезного отпуска.

Объемы полезного отпуска электрической энергии на 2022 год сторонним потребителям приняты на уровне показателей, заявленных Организацией, с учетом фактических объемов за истекшие месяцы 2021 года.

Величина мощности на 2022 год определена на основании данных о величине мощности потребителей, указанной в Актах об осуществлении технологического присоединения, и соотношения электрической энергии и мощности, в связи с отсутствием расчета указанной величины в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии.

Определение уровня потерь электроэнергии.

Для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации определен исходя из условия не превышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

На 2022 год Организации уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в отношении сторонних потребителей (долгосрочный параметр регулирования) установлен в размере 17,446540 %.

Балансовые показатели Организации, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, представлены в Приложении 3.

2. Размер активов (объем обслуживания)

В качестве обосновывающих материалов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, Организацией представлены:

- копия договора на оказание услуг по передаче электрической энергии от 12.10.2020 № 334-ПЭ, заключенного с ОАО «МРСК Урала» (стр. 178–216 т. 3, ч. 2 Расчетных материалов);

– копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения имуществом (стр. 1–214 т. 1, ч. 2, 1–243 т. 2, ч. 2 Расчетных материалов);

– схема соединений электрической сети Организации с обозначением границ балансовой принадлежности, трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев ТСО (стр. 237–263 т. 3, ч. 2 Расчетных материалов);

– таблицы 19 и 20 (стр. 46–51 ч. 1 Расчетных материалов и доп. письмом № 7011 от 13.09.2021);

– информация о составе имущества в разрезе прав (оснований) владения и территорий обслуживания по состоянию на 10.09.2021 (письмо Организации от 10.09.2021 № СК СЭТ-09-2/21 (вх. от 13.10.2021 № 7011).

Объекты электросетевого хозяйства Организации учтены на соответствующем уровне напряжения согласно системе условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения, установленной Методическими указаниями № 20-э/2.

Объекты электросетевого хозяйства Организации учтено РЭК Свердловской области на основании документов, подтверждающих осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, – документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения объектами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, и (или) договора на осуществление регулируемой деятельности.

Отдельные объекты электросетевого хозяйства, заявленные Организацией в обосновывающих материалах, не учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по следующим основаниям:

– отсутствие документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых Организацией для осуществления регулируемой деятельности;

– заявленное Организацией оборудование не участвует в осуществлении регулируемой деятельности;

– заявленное Организацией имущество уже учтено в размере активов, определенном Организацией для осуществления регулируемой деятельности;

– несоответствие характеристик объектов электросетевого хозяйства, заявленных Организацией, представленным документам о праве собственности (владении) Организации.

Объекты электросетевого хозяйства Организации учтены на соответствующем уровне напряжения согласно системе условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения, установленной Методическими указаниями № 20-э/2.

Объекты электросетевого хозяйства Организации учтено РЭК Свердловской области на основании документов, подтверждающих осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, – документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения объектами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, и договора на осуществление регулируемой деятельности.

Количество активов, необходимых для осуществления Организацией регулируемой деятельности, на 2022 год согласован в размере 390,508 у.е. (представлен в Приложении 2).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов проведен Комиссией в соответствии с пунктами 24-31 Основ ценообразования, а именно, с учетом следующей информации, документов и факторов:

1. При определении фактических значений расходов (цен), в случае наличия информации о таких ценах, использованы (в порядке очередности) следующие цены:

– установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

– расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

– рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

– рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определены с использованием официальной статистической информации.

2. Нормативов расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемых соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

3. Отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, информации о фактическом объеме фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования;

4. Результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете;

5. Сведений об амортизации по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные;

6. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов при экспертной оценке расчеты основаны на отчетных данных (в том числе данных бухгалтерского учета), представленных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации и опубликованного в сентябре 2021 года (далее – Прогноз).

При проведении экспертизы Комиссией рассмотрены представленные Организацией материалы и документы, проведен анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли и анализ балансовых показателей,

в том числе полезного отпуска электрической энергии (мощности), заявленных Организацией, произведена корректировка указанных показателей.

Организация планирует осуществлять регулируемую деятельность с 2022 года. В момент проведения экспертизы регулируемая деятельность Организацией не осуществляется. Анализ фактических расходов не осуществлялся.

Предложение Организации по сумме необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей на 2022 год составляет 84 576,69 тыс. руб.

В ходе экспертизы затраты, заявленные Организацией, скорректированы по следующим причинам:

1. в связи с отсутствием (не полным предоставлением) обосновывающих документов согласно пункту 17 Правил государственного регулирования;
2. в связи с несоответствием представленных материалов и расчетов требованиям Основ ценообразования;
3. в связи с приведением индексов, используемых при формировании плановой необходимой валовой выручки, в соответствие с Прогнозом;
4. в связи с корректировкой объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) поставляемой для населения и приравненных к нему категорий потребителей и прочих потребителей.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов Комиссией определены следующие расходы, на основании которых сформировалась НВВ Организации на 2022 год:

1. Необходимая валовая выручка по статьям расходов в части содержания электрических сетей на 2022 год

НВВ Организации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования ЭОР 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и представлена в Приложении 4.

1.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы Организации на 2022 год определены в размере 6 038,89 тыс. руб. в соответствии с пунктами 18-20 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов по статьям представлен в Приложении 5.

1.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы, определены на 2022 год в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов в размере 3 452,29 тыс. руб. Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов по статьям представлен в Приложении 6.

1.3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год по итогам последнего истекшего года

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования (данные отсутствуют год), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

Корректировка НВВ по факту 2020 года не осуществлялась по причине отсутствия установленных тарифов на 2020 год.

2. Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Организации определены в размере 6 654,39 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э, исходя из следующих составляющих:

– прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, учитываемой в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования определенной в размере 2,86900 руб./кВтч (Приложение 8);

– объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Организации, определенного на 2022 год (Приложении 3).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

1. капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
2. другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
3. взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
4. 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.

Расходы из прибыли на 2022 год Организацией не заявлялись.

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 не проводился в связи с тем, что Организация не осуществляла регулируемую деятельность в 2020-2021 годах.

Результативная часть

Согласно пункту 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен

(тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с пунктом 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, и прогнозным балансом, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Организацией, на 2022 год представлены в Приложении 7 и рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний № 20-э/2 исходя из:

1. НВВ по статьям расходов в части содержания электрических сетей на 2022 год (Приложение 4);

2. затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации в размере 6 654,39 тыс. руб.;

3. балансовых показателей, учтенных при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (Приложение 3).

Предлагается установить сформированные тарифы.

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям при утверждении тарифов на 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «СетьЭнергоТранс» (город Екатеринбург)

№ п/п	Наименование критерия	Описание анализа	Результаты анализа	Отметка о соответствии (+) / несоответствии (-) критерию
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	Согласно данным таблицы 22 для осуществления регулируемой деятельности организация использует 31 трансформаторную или иную подстанцию с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 16,50 МВА. В результате экспертизы подтверждено использование на долгосрочный период регулирования на праве собственности подстанций с силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 11,40 МВА. Были исключены трансформаторы, которыми организация владеет на основании договоров аренды, т.к. действие договоров заканчивается в 2025 году.	Организация соответствует 1 критерию. Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов составляет 11,40 МВА	+
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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения	Согласно данным таблицы № 23 организация использует для осуществления регулируемой деятельности линии электропередачи на СН2: 11,8225 км, НН: 65,017 км уровнях напряжения. В результате экспертизы подтверждено использование на долгосрочный период регулирования на праве собственности линий на СН2 (10,200 км) и НН (59,530 км) уровнях напряжения, сумма протяженностей линий по трассе составляет 69,730 км. Были исключены линии, которыми организация владеет на основании договоров аренды, т.к. действие договоров заканчивается в 2025 году, а также линии, которые не имеют соединения с трансформаторами, указанными в пункте 1.	Организация соответствует 2 критерию. Материалами дела подтверждено владение линиями электропередачи двух классов напряжения (СН2 и НН), сумма протяженностей которых по трассе составляет 69,730 км	+
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 (далее - КНК)	КНК, примененные при установлении тарифов на 2019-2021 годы (за 3 предшествующих расчетных периода регулирования): - на 2019 год (по факту 2017 года*) – 0%; - на 2020 год (по факту 2018 года*) – 0%; - на 2021 год (по факту 2019 года*) – 0%.	Отсутствие 3-х фактов применения понижающего коэффициента КНК	+
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Согласно данным таблицы 26 Расчетных материалов	8(343) 206-75-17	+
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Согласно данным таблицы 26 Расчетных материалов	http://sk-set.ru/	+
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	Согласно данным таблицы 24 во владении организации отсутствуют указанные объекты электросетевого хозяйства. В соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Свердловской области, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы, организация не является поставщиком электрической энергии оптового рынка и (или) производителем (поставщиком) электрической энергии (мощности) розничного рынка	Организация соответствует 6 критерию	+

<*> Фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций Свердловской области за 2017-2019 годы, на основании которых были рассчитаны КНК на 2019-2021 годы, были опубликованы РЭК Свердловской области в соответствии с пунктом 2 Положений об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220, в срок до 1 июня года, следующего за отчетным, на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Анализ технических показателей за два предшествующих года (2019 и 2020 годы), текущий год (2021 год) и расчетный период регулирования (2022 год)

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город Екатеринбург)

Показатели	Ед.изм.	2019			2020			2021			2022			
		учтено в тарифе	согласован факт	отклонение (гр.4-гр.3)	учтено в тарифе	предложение организации	согласован факт	отклонение (гр.8-гр.6)	учтено в тарифе	ожидаемый факт	отклонение (гр.11-гр.10)	предложение организации	согласован план	отклонение (гр.14-гр.13)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Объем обслуживания	усл.ед.									390,508		388,908	390,508	1,600
Объем отпуска электрической энергии в сеть, в т.ч:	млн.кВтч									13,294		13,294	13,294	0,000
собственное потребление	млн.кВтч									0,000		0,000	0,000	0,000
стороннее потребление	млн.кВтч									13,294		13,294	13,294	0,000
Полезный отпуск электрической энергии, в т.ч:	млн.кВтч									10,975		10,975	10,975	0,000
собственное потребление	млн.кВтч									0,000		0,000	0,000	0,000
стороннее потребление	млн.кВтч									10,975		10,975	10,975	0,000
Потери электрической энергии, в т.ч:	млн.кВтч									2,319		2,319	2,319	0,000
собственное потребление	млн.кВтч									0,000		0,000	0,000	0,000
стороннее потребление	млн.кВтч									2,319		2,319	2,319	0,000
Потери электрической энергии, в т.ч:	%									17,447%		17,447%	17,447%	0,000
собственное потребление	%									0,000		0,000	0,000	0,000
стороннее потребление	%									17,447%		17,447%	17,447%	0,000
Заявленная мощность, в т.ч:	МВт									3,137		3,137	3,137	0,000
собственное потребление	МВт									0,000		0,000	0,000	0,000
стороннее потребление	МВт									3,137		3,137	3,137	0,000

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город
Екатеринбург)

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2022 год		
			1 полугодие	2 полугодие	Год
В целом по организации					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч			13,294391
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			12,940951
	НН	млн. кВт.ч			9,049104
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч			13,294391
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			12,940951
	НН	млн. кВт.ч			0,353440
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч			10,974980
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			3,146600
	НН	млн. кВт.ч			7,828380
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч			2,319411
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			1,098687
	НН	млн. кВт.ч			1,220724
4.	Потери электрической энергии	%			17,446540
	ВН	%			0,000000
	СН1	%			0,000000
	СН2	%			8,490000
	НН	%			13,490000
5.	Заявленная мощность	МВт			3,137000
	ВН	МВт			0,000000
	СН1	МВт			0,000000
	СН2	МВт			0,899397
	НН	МВт			2,237603
Сторонним потребителям					
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч			13,294391
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			12,940951
	НН	млн. кВт.ч			9,049104

1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч			13,294391
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			12,940951
	НН	млн. кВт.ч			0,353440
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч			10,974980
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			3,146600
	НН	млн. кВт.ч			7,828380
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч			2,319411
	ВН	млн. кВт.ч			0,000000
	СН1	млн. кВт.ч			0,000000
	СН2	млн. кВт.ч			1,098687
	НН	млн. кВт.ч			1,220724
4.	Потери электрической энергии	%			17,446540
	ВН	%			0,000000
	СН1	%			0,000000
	СН2	%			8,490000
	НН	%			13,490000
5.	Заявленная мощность	МВт			3,137000
	ВН	МВт			0,000000
	СН1	МВт			0,000000
	СН2	МВт			0,899397
	НН	МВт			2,237603

Необходимая валовая выручка на 2022 год
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город
Екатеринбург)

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Согласовано НВВ РЭК Свердловской области
			расчет ОПР на 2022 год в соответствии с МУ 98-э
1.	Коэффициент индексации		
1.1	Инфляция	%	0,00
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	0,00
1.3	Количество активов	у.е.	390,508
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,00
	Итого:		0,00000
2.	Подконтрольные расходы		
2.1	<i>Материальные затраты</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00
2.2	<i>Расходы на оплату труда</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>5 374,27</i>
2.2.1	численность	чел.	9,00
2.2.2	средняя заработная плата	руб.	49 761,76
2.3	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
2.3.1	выполняемый собственными силами организации	тыс.руб.	0,00
2.3.2	выполняемый подрядными организациями	тыс.руб.	0,00
2.4	<i>Прочие расходы, всего, в том числе:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>664,62</i>
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	17,30
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	17,30
2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00
2.4.1.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00
2.4.1.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
2.4.1.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00
2.4.1.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00
2.4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00
2.4.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,68
2.4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	98,50
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00
2.4.6	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	0,00
2.4.7.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00

2.4.7.2		тыс.руб.	0,00
2.4.7.3		тыс.руб.	0,00
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	492,14
2.4.8.1	программное обеспечение	тыс.руб.	0,00
2.4.8.2	компьютеры и орг.техника	тыс.руб.	358,10
2.4.8.3	офисная мебель	тыс.руб.	81,81
2.4.8.4	канцелярские товары	тыс.руб.	52,24
2.4.8.5	ЕИАС	тыс.руб.	0,00
2.4.8.6	расходы на услуги банка	тыс.руб.	0,00
2.4.8.7		тыс.руб.	0,00
2.4.8.8		тыс.руб.	0,00
2.4.8.9		тыс.руб.	0,00
2.4.8.10		тыс.руб.	0,00
2.4.9	Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00
	Итого:	тыс.руб.	6 038,89
3.	Неподконтрольные расходы		
3.1	<i>Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.1.1	объем электрической мощности на I полугодие	МВт	0,00
3.1.2	объем электрической мощности на II полугодие	МВт	0,00
3.1.3	ставка на содержание сетей на I полугодие	руб/МВт в мес.	0,00
3.1.4	ставка на содержание сетей на II полугодие	руб/МВт в мес.	0,00
3.1.5	объем электрической энергии на I полугодие	млн. кВтч	0,00
3.1.6	объем электрической энергии на II полугодие	млн. кВтч	0,00
3.1.7	ставка на оплату потерь на I полугодие	руб/МВтч	0,00
3.1.8	ставка на оплату потерь на II полугодие	руб/МВтч	0,00
3.2	<i>Теплоэнергия на хозяйственные нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.3	<i>Плата за аренду имущества</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 724,54</i>
3.3.1	аренда объектов электроэнергетики и иных объектов производственного назначения	тыс.руб.	0,00
3.3.2	аренда помещений и транспорта	тыс.руб.	1 724,54
3.3.3	аренда земельных участков	тыс.руб.	0,00
3.4	<i>Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>93,97</i>
3.4.1	плата за землю	тыс.руб.	0,00
3.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	0,00
3.4.2.1	ВН	тыс.руб.	0,00
3.4.2.2	СН 1	тыс.руб.	0,00
3.4.2.3	СН 2	тыс.руб.	0,00
3.4.2.4	НН	тыс.руб.	0,00
3.4.2.5	прочие несетевые основные производственные фонды	тыс.руб.	0,00
3.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	93,97

3.5	<i>Отчисления на социальные нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 633,78</i>
3.5.1	в том числе	%	30,40
3.6	<i>Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.6.1	расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств	тыс.руб.	0,00
3.6.2		тыс.руб.	0,00
3.6.3		тыс.руб.	0,00
3.6.4		тыс.руб.	0,00
3.6.5		тыс.руб.	0,00
3.7	<i>Налог на прибыль, всего, в том числе:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.7.1	налог на прибыль учтенную в подконтрольных расходах	тыс.руб.	0,00
3.7.2	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00
3.7.2.1	ВН	тыс.руб.	0,00
3.7.2.2	СН 1	тыс.руб.	0,00
3.7.2.3	СН 2	тыс.руб.	0,00
3.7.2.4	НН	тыс.руб.	0,00
3.7.2.5	прочие несетевые основные производственные фонды	тыс.руб.	0,00
3.7.3	налог на прибыль по осуществлению технологического присоединения («инвестиции»)	тыс.руб.	0,00
3.8	<i>Выпадающие доходы (технологическое присоединение)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.8.1	до 15 кВт	тыс.руб.	0,000
3.8.1.1	«бумага без выручки»	тыс.руб.	0,000
3.8.1.2	«инвестиции»	тыс.руб.	0,000
3.8.1.3	«расходы на приборы учета»	тыс.руб.	0,000
3.8.2	от 15 кВт до 150 кВт	тыс.руб.	0,000
3.8.2.1	«инвестиции»	тыс.руб.	0,000
3.8.3	«беспроцентная рассрочка»	тыс.руб.	0,000
3.9	<i>Амортизация ОС</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.9.1	ВН	тыс.руб.	0,00
3.9.2	СН 1	тыс.руб.	0,00
3.9.3	СН 2	тыс.руб.	0,00
3.9.4	НН	тыс.руб.	0,00
3.9.5	прочие несетевые основные производственные фонды	тыс.руб.	0,00
	справочно: амортизация - источник финансирования ИПР	тыс.руб.	0,00
3.10	<i>Прибыль на капитальные вложения</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,000</i>
3.10.1	ВН	тыс.руб.	0,000
3.10.2	СН 1	тыс.руб.	0,000
3.10.3	СН 2	тыс.руб.	0,000
3.10.4	НН	тыс.руб.	0,000
3.10.5	прочие несетевые основные производственные фонды	тыс.руб.	0,000
3.11	<i>Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
3.12	<i>Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)</i>	%	-

	Итого:	тыс.руб.	3 452,29
4.	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике»		
4.1	<i>Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
	Итого:	тыс.руб.	0,00
5.	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 за 2020 год, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования		
5.1	<i>Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии за 2020 год</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
	Итого:	тыс.руб.	0,00
6.	Корректировка НВВ территориальной сетевой организации на 2022 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году		
6.1	<i>Корректировка НВВ территориальной сетевой организации на 2022 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
	Итого:	тыс.руб.	0,00
7.	Необходимая валовая выручка		
7.1	<i>Подконтрольные расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>6 038,89</i>
7.2	<i>Неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>3 452,29</i>
7.3	<i>Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике»</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
7.4	<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 за 2020 год, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
7.5	<i>Корректировка НВВ территориальной сетевой организации на 2022 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
7.6	<i>Итого базовое</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>9 491,18</i>
7.7	<i>Выпадающие доходы/экономия средств</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
7.7.1	<i>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
7.7.2	<i>Избыток средств</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
	Итого:	тыс.руб.	9 491,18

Расчет и обоснование экономически обоснованного уровня операционных (подконтрольных) расходов по статьям затрат

(Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город Екатеринбург))

№ п/п	Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	Предложение организации на 2022 год	Расчет ОПР на 2022 год методом экономически обоснованных расходов	Примечание (ссылка на обосновывающие материалы, том, стр.)
1.	Коэффициент индексации				
1.1	Инфляция	%	x	x	
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	x	x	
1.3	Количество активов	у.е.	388,908	0,000	
1.4	Индекс изменения количества активов	%	x	x	
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		x	x	
	Итого:		x	x	
2.	Подконтрольные расходы				
2.1	<i>Материальные затраты</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>4 289,28</i>	<i>0,00</i>	
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	536,42	0,00	в обосновании данной статьи расходов Организация представила расчет материальных затрат на эксплуатацию сетей (вспомогательные материалы) (часть 2 том 4 стр.152-156), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на материальные ресурсы и услуги Организация не понесла, договоры на приобретение материальных расходов и оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	3 752,86	0,00	в обосновании данной статьи расходов Организация представила справку по расходам на ремонт на 2022 год, в том числе затраты на транспорт в размере 3 752,86 т.р. (часть 2 том 4 стр.2), договор на оказание услуг спецтехники от 01.09.2020 № 36 с ООО «Виктория» (часть 2 том 4 стр.147), Организация выделила отдельно данные расходы из расходов по ремонтному фонду (расходы по спец.технике включены в каждый сметный расчет), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на работы и услуги произ-го характера Организация не понесла, в тов числе по вышеуказанному договору, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются
2.2	<i>Расходы на оплату труда</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>17 853,91</i>	<i>5 374,27</i>	ФОТ определен исходя из принятой РЭК СО численности персонала регулируемой организации и принятого уровня средней заработной платы
2.2.1	численность	чел.	25,00	9,00	численность персонала принята в размере 9 человек в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, а также Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТ Энерго»
2.2.2	средняя заработная плата	руб.	59 513,03	49 761,76	средний уровень з/пл определен исходя из минимального размера оплаты труда с 1 января 2021 года 12 792 руб., установленного ст. 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ, уровня базового ИПЦ на 2022 год в размере 4,3%, величины среднего тарифного коэффициента 2,877 рассчитаного в соответствии с представленным штатным расписанием организации (часть 2 том 3 стр.52), экспертный расчет представлен на листе «расчет ср зар пл»
2.3	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>47 983,62</i>	<i>0,00</i>	в обосновании данной статьи затрат Организация представила: титульный список на проведение капитального ремонта на 2022 год, расходы на ремонт на 2022 год (в том числе на установку счетчиков), дефектные ведомости, локальные сметные расчеты на ремонт оборудования в 2022 году (часть 2 том 4 стр.1-146)
2.3.1	выполняемый собственными силами организации	тыс.руб.	47 983,62	0,00	расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются, так как Организация по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на капитальный ремонт оборудования не понесла, в том числе на установку приборов учета
2.3.2	выполняемый подрядными организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4	<i>Прочие расходы, всего, в том числе:</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>5 768,12</i>	<i>664,62</i>	
2.4.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 516,10	17,30	
2.4.1.1	услуги связи	тыс.руб.	91,20	17,30	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расчет расходов на услуги связи на 2022 год (часть 2 том 4 стр.157), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на услуги связи Орг-ия не понесла, договоры на оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор об оказании услуг связи с ООО «Т2 Мобайл» № 5 от 28.10.2021, учтены расходы на услуги связи на 2022 год в соот-ни с представленным договором в размере 17 299 руб. (включая НДС)

2.4.1.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.1.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 424,90	0,00	в обосновании данной статьи расходов Организация представила справку по расчету инф-ых, юр-их услуг на 2022 год (часть 2 том 4 стр.159), расчет монтажа ЛВС (асть 2 том 4 стр.160), договор на оказание юридических услуг от 25.09.2020 № 02/25-09 с ИП Канова Н.В. (часть 2 том 4 стр.160), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на юр-ие и инф-ые услуги Организация не понесла, в тов числе по вышеуказанному договору, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор оказания юридических услуг с ИП Канова Н.В. № 02/25-09от 25.09.2020, расходы по данному договору не учтены (в составе персонала при расчете нормативной численность включена должность юриста, в функции которого входят обязанности прописанные в договоре на оказание юр-их услуг)
2.4.1.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.1.5	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.1.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.2	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.3	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	56,68	56,68	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расчет затрат на обучение сотрудников на 2022 год (часть 2 том 4 стр.171), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на подготовку кадров Орг-ия не понесла, договоры на оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор на оказание платных образовательных услуг с НЧОУ ДПО «УЭЦ «Строитель» № ГД5518 от 28.10.2021, учтены расходы на оказание платных образовательных услуг на 2022 год в соот-ии с представленным договором в размере 56 680,00 руб. (включая НДС)
2.4.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	383,14	98,50	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расчет расходов на обеспечение нормальных условий труда и ТБ, на охрану и пожарную безопасность на 2022 год (часть 2 том 4 стр.172, 173), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на подготовку кадров Орг-ия не понесла, договоры на поставку материалов и оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор поставки с ООО «САЙЛЕР» № 617 от 25.10.2021, учтены расходы на приобретение спец.одежды и обуви на 2022 год в соот-ии с представленным договором в размере 98 496,00 руб. (включая НДС)
2.4.5	Расходы на страхование	тыс.руб.	2 368,70	0,00	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расчет расходов на выплаты социального характера на 2022 год (часть 2 том 4 стр.264), указанные расходы учитываются по статье «расходы по коллективным договорам», при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы по коллективным договорам Орг-ия не понесла, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются
2.4.6	Электрoэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	79,20	0,00	обоснования расходов по данной статье на 2022 год Организацией не представлено
2.4.7	Подконтрольные расходы из прибыли (с расшифровкой):	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.7.1	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.7.2		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.7.3		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.8	Другие прочие расходы (с расшифровкой):	тыс.руб.	1 364,30	492,14	
2.4.8.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	275,90	0,00	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расшифровку стоимости программного обеспечения (часть 2 том 4 стр.215), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на установку программного обеспечения Орг-ия не понесла, договоры на оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются
2.4.8.2	прочие расходы	тыс.руб.	836,90	358,10	обоснования расходов по данной статье на 2022 год Организацией не представлено; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор поставки с ООО «ГРУППА КОМПАНИЙ ПРЕСТИЖ» № 27/10/21 от 27.10.2021, учтены расходы на приобретение оргтехники на 2022 год в соот-ии с представленным договором в размере 358 100,00 руб. (включая НДС)
2.4.8.3	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	130,70	81,81	обоснования расходов по данной статье на 2022 год Организацией не представлено; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор поставки с ООО «ГРУППА КОМПАНИЙ ПРЕСТИЖ» № 27/10/21 от 27.10.2021, учтены расходы на приобретение оргтехники на 2022 год в соот-ии с представленным договором в размере 81 805,00 руб. (включая НДС)
2.4.8.4	услуги банка, госпошлина	тыс.руб.	57,20	52,24	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расшифровку стоимости канцелярских расходов (часть 2 том 4 стр.227), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходы на канцелярские товары Орг-ия не понесла, договоры на поставку материалов и оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация представила договор поставки с ООО «ГРУППА КОМПАНИЙ ПРЕСТИЖ» № 25/10/21 от 25.10.2021, учтены расходы на канц-ие товары на 2022 год в соот-ии с представленным договором в размере 52 235,50 руб. (включая НДС)
2.4.8.5		тыс.руб.	9,50	0,00	обоснования расходов по данной статье на 2022 год Организацией не представлено

2.4.8.6		тыс.руб.	54,10	0,00	в обосновании данной статьи затрат Организация представила расшифровку плановых расходов на услуги банка (часть 2 том 4 стр.228), при этом по представленным оборотно-сальдовым ведомостям бух-го учета за период 2020 год и январь-июль 2021 года расходов на услуги банка Орг-ия не понесла, договоры на оказания услуг не представлены, расходы по данной статье по оценке уполномоченного эксперта на 2022 год не принимаются; ! в рамках рассмотрения разногласий Организация ссылается на документы направленные в предложении по уст-ии тарифов, разногласия не принимаются
2.4.8.7		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.8.8		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.8.9		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.8.10		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.9	Расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	
	Итого:	тыс.руб.	75 894,93	6 038,89	

**Анализ экономической обоснованности неподконтрольных расходов
(Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания
«СетьЭнергоТранс» (город Екатеринбург))**

1. Плата за аренду имущества

Согласно пунктом 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, 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.

Организацией заявлена величина платы за аренду имущества на 2022 год в размере 2 322,70 тыс. руб.

Организацией представлены следующие обосновывающие материалы:

– расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии (Таблица 2 Постановления № 26-ПК) (часть 1 том 1 стр. 9 Расчетных материалов);

– расчет арендной платы (часть 2 том 4 стр. 250 Расчетных материалов);

– договоры аренды с приложением расчета стоимости арендной платы (часть 2 том 1 стр. 78, 134, 185, часть 2 том 2 стр. 148, часть 2 том 4 стр. 251, 255, 260 Расчетных материалов).

На 2022 расходы на аренду определены Комиссией в размере 1 724,54 тыс. руб.

Экономического обоснования расходов на аренду имущества на 2022 год в Расчетных материалах не представлено. Комиссией заявленные расходы по данной статье признаны экономически необоснованными и в составе НВВ не учтены.

В результате экспертизы представленных Расчетных материалов расходы на аренду помещений и транспорта на 2022 год приняты Комиссией:

- в отношении аренды помещений сумма аренды принята в размере 1 724,54 тыс. руб. исходя из стоимости 1 кв.м, определенной в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования на основании данных торговой площадки <https://ekaterinburg.n1.ru/> за данные отсутствуют год.

2. Налоги (без учета налога на прибыль)

2.1 Прочие налоги и сборы

Согласно пункту 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду и иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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.

Организацией заявлена величина прочих налогов и сборов 2022 в размере 837,39 тыс. руб.

Организацией представлены следующие обосновывающие материалы:

– расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии (Таблица 2 Постановления № 26-ПК) (часть 1 том 1 стр. 9 Расчетных материалов).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения с базой налогообложения «доходы минус расходы». По данным анализа представленной бухгалтерской отчетности и данных раздельного бухгалтерского учета финансовый результат за данные отсутствуют год по регулируемой деятельности положительный. Величина налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, составила тыс. руб. и определена по ставке из представленной налоговой декларации.

Величина налога, уплачиваемого Организацией в связи с применением упрощенной системы с базой налогообложения «доходы минус расходы», в сумме 93,97 тыс. руб. определена в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации по минимальной ставке 1,00 % от дохода по регулируемому виду деятельности.

3. Отчисления на социальные нужды

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе расходы на оплату труда и страховые взносы.

Организацией заявлена величина отчислений на социальные нужды на 2022 в размере 5 427,59 тыс. руб. (30,40% от размера фонда оплаты труда).

Организацией представлены следующие обосновывающие материалы:

– расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии (Таблица 2 Постановления № 26-ПК) (часть 1 том 1 стр. 9 Расчетных материалов);

– уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее - Уведомление) (в материалах к письму Организации от 08.09.2021 № СК СЭТ-09/21).

Комиссией расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год приняты в сумме 1 633,78 тыс. руб. и рассчитаны исходя из процента отчислений на социальные нужды в размере 30,40 %, определенном в соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации и представленным Организацией Уведомлением, и планируемого на 2022 год фонда оплаты труда.

4. Амортизация основных средств

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе расходы на амортизацию основных средств.

Величина расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется в соответствии с положениями пункта 27 Основ ценообразования.

Организацией заявлена величина амортизационных отчислений на 2022 в размере 94,08 тыс. руб.

Экономического обоснования величины амортизации основных средств на 2022 год в Расчетных материалах не представлено. Комиссией заявленные расходы по данной статье признаны экономически необоснованными и в составе НВВ не учтены.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций, период действия тарифов	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1.	Открытое акционерное общество «МРСК Урала», г. Екатеринбург – Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Сеть ЭнергоТранс» (город Екатеринбург)						
1.1.	2022 год	252 129,95*	606,32*	1,47113*	252 129,95*	606,32*	1,47113*

*) тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, так как организация в указанный период регулирования применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2022 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика (энергоснабжающей организации)	Прогнозная рыночная цена на электрическую энергию (мощность), продаваемая на оптовом рынке, определяемая по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2022 год		цци покупки мощности	Ставка за электрическую мощность, руб./МВтч	Расчетная сбытовая надбавка, руб./МВтч	Расчетная величина платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией			Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на 2022 год долгосрочного периода регулирования, млн. кВтч	Прогнозируемый тариф покупки потерь на 2022 год, руб./кВтч
		электрическая энергия, руб./МВтч	электрическая мощность, руб./МВт				Услуги НП «АТС», руб./МВтч	Услуги Системного оператора, руб./МВтч	Услуги ЗАО «ЦФР», руб./МВтч		
1.	Акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс» Свердловский филиал (город Екатеринбург)	1 182,00	909 384,00	9 547,80	1 142,94	538,90	1,42	3,36	0,38	2,32	2,86900
Итого:		x	x	x	x	x	x	x	x	2,32	2,86900