

Экспертное заключение

**по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения требований
согласно предписанию ФАС России от 08.12.2023**

(исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023)

**(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)**

**в отношении ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) в дополнение к
экспертному заключению по материалам, представленным
ООО ХК «СДС-Энерго» для определения величины необходимой валовой
выручки**

**и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на
потребительский рынок на 2024 год**

КЕМЕРОВО

2024 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ	3
НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ	4
1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЁННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	6
2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	7
3. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ)	7
4. УСЛОВНЫЕ ЕДИНИЦЫ	10
5. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА	36
6. БАЗОВЫЙ УРОВЕНЬ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	38
6.1 ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, ОПРЕДЕЛЕННЫЕ МЕТОДОМ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (ЗАТРАТ)	57
6.1.1. МАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	57
6.1.1.1. СЫРЬЕ, МАТЕРИАЛЫ, ЗАПАСНЫЕ ЧАСТИ, ТОПЛИВО	57
6.1.1.2. РАБОТЫ И УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА (В Т.Ч. УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ ПО СОДЕРЖАНИЮ СЕТЕЙ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ)	61
6.1.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА	74
6.1.3. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	81
6.1.3.1. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ПЛАНИРУЕМЫХ	81
ООО ХК «СДС-ЭНЕРГО» РАСХОДОВ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ НА 2020 ГОД	81
6.1.3. ОПЛАТА РАБОТ И УСЛУГ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	96
6.1.3.2.1. ПРОЧИЕ УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	96
6.1.3.3. РАСХОДЫ НА ПОДГОТОВКУ КАДРОВ	99
6.1.3.4. РАСХОДЫ НА СТРАХОВАНИЕ	107
6.1.3.5. ДРУГИЕ ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	109
6.1.4. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ	112
7. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2023 ГОД	118
7.1. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	118
7.2. ПЛАТА ЗА АРЕНДУ ИМУЩЕСТВА И ЛИЗИНГ	121
7.3. ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ПО П. 87 ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ	128
7.4. ЭКОНОМИЯ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	132
КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ДОХОДАМ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	141
КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА 2021 ГОД	146
КОРРЕКТИРОВКА НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА 2021 ГОД	146
КОРРЕКТИРОВКА С УЧЕТОМ ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ	147
КОРРЕКТИРОВКА В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА ИСТЕКШИЙ ПЕРИОД	148
РАСЧЕТ СУММЫ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ (ЭКОНОМИИ СРЕДСТВ) ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, УЧТЕННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С П.87 ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ	149
Выводы	152
Приложение 1	154

Общая часть

По результатам возражений в отношении Отчета о наблюдении, направленные письмом от 20.11.2023 № М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23) в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год и первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2020 года со стороны ФАС России в адрес РЭК Кузбасса получено предписание от 08.12.2023 (исх. № СП/105283/23 от 12.12.2023, вх. № 7294 от 13.12.2023). Согласно данному документу предписано органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.06.2024 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Исключить из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года ООО ХК «СДС-Энерго» расходы по следующим статьям:

- «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере 1 984 63 тыс. руб.;

- «Расходы на страхование» на 2020 год в размере 877,51 тыс. руб.

2. Исключить из неподконтрольных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» с последующим включением в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 расходы по статье затрат «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2020-2024 года.

3. Исключить из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» расходы по статье затрат «Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период» на 2023 год в размере 5 265,00 тыс. руб.

4. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО ХК «СДС-Энерго», на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета/не учета представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономические необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Условные единицы» на 2023 год;

- «Показатели надежности и качества» на 2020-2024 годы;

- «Базовый уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;

- «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» на 2020 год;

- «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Прочие услуги сторонних организаций» на 2020 год;
- «Расходы на подготовку кадров» на 2020 год;
- «Расходы на страхование» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год;
- «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2020-2024 годы;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» на 2023 год;
- «Экономия потерь» на 2023 год;
- «Корректировка НВВ» на 2023 год.

С учетом этого также предписано пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» за 2020 год, а также величину необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а также 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. По результатам настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго», установленной на 2024 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.04.2024.

С целью исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) экспертами проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020-2023 годы на основании материалов тарифных дел.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго», ИНН 4250003450 (далее – предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2023 годы (долгосрочный период 2020-2024 г. г.).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;

- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ 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»;
- Постановление 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») (далее - Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ 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»;
- Приказ 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»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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»;

- Приказ 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» (далее – Методические указания № 421-э);

- Приказ 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»;

- Приказ 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»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО ХК «СДС-Энерго» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2020-2023 годы.

Определение необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы.

Размер подконтрольных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год определялся в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) (далее – Методические указания 98-э)

методом экономически обоснованных расходов с постатейным анализом сметы расходов и учётом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования, а также с применением метода сравнения аналогов в соответствии с положениями Методических указаний 421-э.

Размер неподконтрольных расходов на 2023 год определялся методом экономически обоснованных расходов с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений ООО ХК «СДС-Энерго» соответствует Основам ценообразования № 1178, Методическим указаниям 98-э, Методическим указаниям 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.

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

Оценка финансового состояния по итогам финансово-экономической деятельности за 2021 год проводилась при составлении экспертного заключения по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год (стр. 10-11).

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово устойчиво, стабильная платежеспособность и высокая доходность по результатам деятельности предприятия за 2021 год.

Прибыль от продаж за 2021 год, отраженная в форме «Отчет о финансовых результатах» (том 2 стр. 17-19), по всем видам деятельности составила 439 934 тыс. руб., в том числе по регулируемому виду деятельности передача электрической энергии – 255 304 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в пассиве бухгалтерского баланса за 2021 год не указана. По документам, представленных к тарифной заявке на 2023 год, информация о привлечении кредитных средств в целях покрытия основных производственных и общехозяйственных расходов отсутствует.

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 на 2023 год (том 17, стр.124) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2021г.г.) и утвержденные показатели на 2022 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице ниже.

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

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Отклонение (2021/2020), %	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 040 290,31	932 513,45	-10,36%	901 499,40	-3,33%	952 529,03	5,66%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 024 133,96	918 026,00	-10,36%	887 518,80	-3,32%	937 764,83	5,66%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	16 156,35	14 487,45	-10,33%	13 980,60	-3,50%	14 764,20	5,60%
У.Е.	7151,49	7215,1	0,89%	7 246,71	0,44%	7 547,02	4,14%
Мощность, МВт	133,339	120,24	-9,82%	128,56	6,92%	132,95	3,41%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	682562,41	714 610,07	4,70%	641 401,72	-10,24%	693 104,62	8,06%

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Факт 2020г.	Отклонение (факт/утв. за 2020г.), %	Утверждено на 2021 год	Факт 2021г.	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 040 290,31	1 082 430,86	4,05%	932 513,45	1 098 942,16	17,85%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 024 133,96	1 063 878,18	3,88%	918 026,00	1 078 645,72	17,50%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	16 156,35	18 552,68	14,83%	14 487,45	18 552,68	28,06%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	7151,49	7 151,49	0,00%	7215,1	7 240,49	0,35%
Мощность, МВт	133,339	132,7	-0,48%	120,24	132,7	10,36%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	682562,41	682 562,41	0,00%	714 610,07	740 560,90	3,63%

4. Условные единицы

В соответствии с п.1 «Условные единицы» предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023):

Региональной энергетической комиссией Кузбасса количество условных единиц на 2023 год принято по предложению ООО ХК «СДС-Энерго» в размере 7 547,02, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 462,64, по ПС и ТП – 7 084,38.

Фактическое количество условных единиц за 2021 год составило 7 418,31.

Для обоснования планового количества условных единиц на 2023 год ООО ХК «СДС-Энерго» представлены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;

2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;

3. Документы, подтверждающие владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), а также трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности (договоры аренды, свидетельства о праве собственности).

4. Акты о приемке - сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС - 3).

5. Акты о приемке - сдаче основных средств (ОС - 1).

6. Акты о приемке выполненных работ (КС - 2).

Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 приложения 2 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), таблицами № 1, 2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее – Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц Органу регулирования необходимо руководствоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела не представлен полный перечень документов Регулируемой организации, в соответствии с которым Органом регулирования определено плановое количество условных единиц на 2023 год. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ.

В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц на 2021, 2023 годы.

Также отмечаем, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества

(дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в экспертном заключении отсутствует.

Также Органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, а также на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, Органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ документов Регулируемой организации.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 7 547,02, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 462,64, по ПС и ТП – 7 084,38 (таблица 2).

Информация о составе электрооборудования ООО ХК «СДС - Энерго», принятого для расчет условных единиц на 2023 год приведена в таблице 3. В столбце «комментарии эксперта» таблиц таблице 3, указаны подтверждающие документы вновь принятого электросетевого оборудования.

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. 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, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 4.

Также проведен дополнительный анализ документов предоставленных в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, , акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие

документы на каждый вид оборудования, показал, что фактический объем условных единиц ООО ХК «СДС - Энерго» за 2021 год составляет - 7 418,31 у.е.

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 ХК «СДС - Энерго» (П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	План		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00	0,00	0,00
			ж/бетон	300,00	0,00	0,00
	330	1	металл	230,00	0,00	0,00
			ж/бетон	170,00	0,00	0,00
		2	металл	290,00	0,00	0,00
			ж/бетон	210,00	0,00	0,00
	220	1	дерево	260,00	0,00	0,00
			металл	210,00	0,00	0,00
			ж/бетон	140,00	0,00	0,00
		2	металл	270,00	0,00	0,00
			ж/бетон	180,00	0,00	0,00
			ж/бетон	180,00	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180,00	0,00	0,00
			металл	160,00	33,24	53,18
			ж/бетон	130,00	0,00	0,00
		2	металл	190,00	6,65	12,63
			ж/бетон	160,00	0,00	0,00
			ж/бетон	160,00	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
	110	-	-	2 300,00	0,00	0,00
ВН, всего						65,81
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00	0,00	0,00
			металл	140,00	9,89	13,85
			ж/бетон	120,00	0,00	0,00
		2	металл	180,00	53,64	96,55
			ж/бетон	150,00	11,20	16,80
			ж/бетон	150,00	11,20	16,80
	1 - 20	-	дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пascынках	140,00	4,32	6,04
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00	0,97	4,56
	3 - 10	-	-	350,00	35,82	125,35
СН-1, всего						131,75
СН-2, всего						204,14
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	1,884	4,14
			ж/бетон, металл	150,00	14,596	21,89
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	12,93	34,90
НН, всего						60,94
Итого		Всего				462,64
		ВН				65,81
		СН1				131,75
		СН2				204,14
		НН				60,94

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 ХК «СДС - Энерго» (П.2.2)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0,00	0,00
			750	600	0,00	0,00
			400 - 500	500	0,00	0,00
			330	250	0,00	0,00
			220	210	0,00	0,00
			110 - 150	105	10	1 050,00
			35	75	19	1 425,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	20	156,00
			35	2,1	56,00	117,60
			1 - 20	1,0	93,00	93,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	20	280,00
			35	6,4	80	512,00
			1 - 20	3,1	971	3 010,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	0,00	0,00
			35	4,7	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	72	165,60
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,00	0,00
			1 - 20	2,4	42,74	102,58
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	2	5,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	35	80,50
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	29	87,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0	0,00
14	Итого		ВСЕГО			7 084,38
			ВН	-		1 486,00
			СН1	-		2 054,60
			СН2			3 543,78
			НН	-		0,00

Перечень и параметры воздушных линий электропередач ООО ХК «СДС - Энерго» на 2023 год

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)						Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)	комментарии эксперта	
			металл		ж/бетон	дерево		дерево на ж/б пачниках					
			1 цепь	2 цепи		1 цепь	2 цепи	1 цепь					2 цепи
			ВЛ с уровнем напряжения 110 кВ и выше										
1													
1.1	ВЛ 110 кВ Вольная-1	110 кВ	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аренда	Договор аренды	№ А-03/2018-П от 01.06.2018		
1.2	ВЛ 110 кВ Керамзитовая – Ново-Кемеровская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Кемеровская - Керамзитовая	110 кВ	0,50	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
1.3	ВЛ 110 кВ Маганак - Базовая 1(2)	110 кВ	0,00	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
1.4	Крохалёвская-Центральная-1 (2)	110 кВ	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
1.5	Заход на ПС Набережная ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС -Набережная с отпайкой на ПС Листвянская	110 кВ	3,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аренда	Договор аренды	№17/2014 от 01.05.2014		
1.6	Заход на ПС Набережная ВЛ 110 кВ Набережная - Новоленинская с отпайками	110 кВ	3,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аренда	Договор аренды	№17/2014 от 01.05.2014		
1.7	Отпайка на ПС Листвянская ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Новоленинская с отпайками	110 кВ	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
1.8	Отпайка на ПС Листвянская ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Набережная с отпайкой на ПС Листвянская	110 кВ	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
1.9	ВЛ 110 кВ Соколовская – Вольная -2, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	110 кВ	12,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №0000-000029 от 31.12.2021 г.	
Итого по ВЛ с уровнем напряжения 110 кВ			33,238	6,648	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-		
2	ВЛ с уровнем напряжения 35 кВ												
2.1	ВЛ 35 кВ Вольная-ОГР	35 кВ	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	аренда	Договор аренды	№ А-03/2018-П от 01.06.2018		
2.2	ВЛ 35 кВ Тантай - Тарасовская, Краснинская -Тантай	35 кВ	0,00	0,00	0,00	11,20	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.3	ВЛ 35 кВ 35-К-10(12)	35 кВ	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.4	ВЛ 35 кВ 35-К-100(120)	35 кВ	0,00	8,15	0,00	0,00	0,00	0,00	собственность	Свидетельство о праве собственности			

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)								Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта	
			металл		ж/бетон		дерево		дерево на ж/б пастышках				Свидетельство о праве собствен- ности/договор аренды	Номер и дата		
			1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи						
2.5	ВЛ 35 кВ 35-К-27(28)	35 кВ	6,19	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.6	ВЛ 35 кВ 35-К-7(9), 35-К-70(90)	35 кВ	0,00	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.7	Центральная - Шурапская 1, 2	35 кВ	0,00	4,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.8	ВЛ 35 кВ 35-ТФ-37(38)	35 кВ	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.9	ВЛ 35 кВ 35-ЧЛ-1(2)	35 кВ	0,00	4,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.10	Центральная - Лутугинская 1, 2 с отпайкой на ПС Горная	35 кВ	0,00	10,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.11	Отпайка на ПС 35/6 кВ №31 ВЛ 35 кВ 35-К-2(3)	35 кВ	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.12	ВЛ 35 кВ Вольная-Весенняя 1,2	35 кВ	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности			
2.13	Двухцепная отпайка от ВЛ 35 кВ Прокопьевская – Зиминка ¾ (№42) до ПС 35 кВ ПУР местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский район, пос. Верх - Егос	35 кВ	0,00	5,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт о приеме-передаче здания (сооружения) №0000- 000028 от 31.12.2021г.	
Итого по ВЛ с уровнем напряжения 35 кВ			9,89	53,64	0,00	11,20	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	
3 ВЛ с уровнем напряжения 1 - 20 кВ																
3.1	ВЛ 10 кВ от опоры №39/23 - Ф-10- 20-МП - подстанция 110/10 кВ "Водозабор"	10 кВ			0,65					0,00		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт №0000-0000005 от 01.12.2021 г. о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств
3.2	ВЛ 10-1-П - Ф-10-1-П - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	10 кВ										есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.3	ВЛ 10-18-П - Ф-10-18-П - подстанция 35/10 кВ "Яснополянская"	10 кВ			1,29					0,43		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.4	ВЛ 10-21-П - Ф-10-21-П - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	10 кВ			8,50							есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.5	ВЛ фил.10 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	10 кВ			0,88							есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.6	ВЛ фил.14 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №5	6 кВ			0,80							есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.7	ВЛ фил.16 - РП №20ст - подстанция 110/6 кВ №20	6 кВ			2,73					0,45		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		

№ п/п	Наименование объекта электрохозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)								Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
			металл		ж/бетон		дерево		дерево на ж/б пасынках				Свидетельство о праве собствен- ности/договор аренды	Номер и дата	
			1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи					
3.8	ВЛ фид.2 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ			1,40						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт №00000-001876 от 31.10.2021 о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств
3.9	ВЛ фид.36 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №5	6 кВ			1,60						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.10	ВЛ фид.4 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ			1,40						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.11	ВЛ фид.6-11-Т - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Тайбінская"	6 кВ			2,72				0,00		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.12	ВЛ фид.6-12-КУ - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголок"	6 кВ			1,15				0,14		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.13	ВЛ фид.6-16-В - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ			1,29						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт №00000-001876 от 31.10.2021 о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств
3.14	ВЛ фид.6-16-М - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголок"				4,53						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.15	ВЛ фид.6-17-КУ - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголок"	6 кВ			1,11				0,18		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.16	ВЛ фид.6-18-Н - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ			3,42				0,00		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт №00000-001876 от 31.10.2021 о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств
3.17	ВЛ фид.6-2-Н ПС 110/35/6 кВ №37	6 кВ			0,55				0,60		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.18	ВЛ фид.6-28-К ПС 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ			1,24						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.19	ВЛ фид.6-28-Н - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ			0,76				0,63		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.20	ВЛ фид.6-29-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ			1,29						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.21	ВЛ фид.6-3-М - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ							1,06		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.22	ВЛ фид.6-52-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская-2"	6 кВ			1,50				0,00		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.23	ВЛ фид.8 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ			0,95						есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)								Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
			металл		ж/бетон		дерево		дерево на ж/б паянках				Свидетельство о праве собствен- ности/договор аренды	Номер и дата	
			1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	Есть/нет	Собственность/ аренда			
3.24	ВЛ-10 кВ от опоры №31 - Ф-10-16-ГМ - подстанция 35/10 кВ "Мазуровская"	10 кВ							0,20		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.25	Отпайка от ВЛ 10 кВ оп.№28-4 до ТП284 - Ф-10-2-КС - подстанция 35/10 кВ Курск-Смоленская	10 кВ					0,16				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.26	ВЛ-6 кВ для резервного питания ПС 4 - Ф-6-18-Н - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ					0,20		0,10		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.27	ЛЭП 6 кВ фил.24 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ					0,23				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.28	ЛЭП 6 кВ фил.6 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ					0,20				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.29	ЛЭП 6 кВ фил.6 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ					0,38				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.30	ЛЭП 6 кВ фил.11 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ					0,55				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.31	ЛЭП 6 кВ фил.12 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ					0,32				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.32	ЛЭП 6 кВ фил.15 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ					0,32				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.33	ЛЭП 6 кВ фил.3 ТП РМЗ - Ф-6-29-П - подстанция 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ							0,10		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.34	ЛЭП 6 кВ фил.5 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ					0,31				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.35	Отпайка ЛР-10 кВт от опоры №195 - Ф-10-12-Ш - подстанция 35/10 кВ "Курск-Смоленская"	10 кВ							0,20		есть	аренда	Договор аренды	№А-04/2018-П от 01.07.2018	
3.36	Резервная ЛЭП 6 кВ к ПС 6/0,4 кВ №33 - Ф-6-16-В - подстанция 35/6 кВ "Магач"	6 кВ							0,24		есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.37	ВЛ от ПС 110 кВ "Керамзитовая", яч. 18 до ТП 10/0,4 кВ	10 кВ					0,64				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.38	ВЛ 6 кВ от яч. 6кВ № 2-7 ПС 110 кВ Набережная	6 кВ					3,63				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.39	ВЛ 10 кВ (от опоры ЛЭП №131 Ф-10-17М "МРСК")	10 кВ					6,00				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.40	ВЛ 10 кВ (Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-10 кВ, фидер 2,4 для резервного питания ПС № 22)	10 кВ					0,69				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		
3.41	ВЛ 10 кВ (Отпайка от ВЛ-6, Ф 6-52-П для резервного питания ПС № 25)	6 кВ					0,19				есть	собственность	Свидетельство о праве собственности		

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)						Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
			металл		ж/бетон		дерево				дерево на ж/б пасынках		
			1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи			
3.42	ВЛ 6 кВ от линейной ячейки №5 ПС 35 кВ №5	6 кВ			0,19						Свидетельство о праве собственности		
3.43	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки №33 ПС 35 кВ №5	6 кВ			0,19						Свидетельство о праве собственности		
3.44	ЛЭП 6 кВ от оп.№1 до оп.№11, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, г.Прокопьевск	6 кВ			0,45						Свидетельство о праве собственности		Принято. Акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000008 от 30.04.2022 г.
3.45	ЛЭП 6 кВ фил. 12 ПС 35 кВ №14, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а	6 кВ			0,95						Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
3.46	ЛЭП 6 кВ фил. 12 ПС 35 кВ №14, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а	6 кВ			0,95						Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
3.47	ЛЭП 6 кВ от ПС №17 до насосной станции, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул. Западная, д.5	6 кВ			6,78						Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор № М-18/2022-П купли-продажи недвижимого имущества от 29.08.2022 г.
3.48	ВЛ 10 кВ Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш	10 кВ			0,26						Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор безвозмездной передачи электросетевого имущества от 01 июня 2022г.
	Итого по ВЛ с уровнем напряжения 1 - 20 кВ		0,00		66,129		0,000		4,316				
4	ВЛ с уровнем напряжения 0,4 кВ												
4.1	ВЛ-0,4 кВ до заявителя г. Прокопьевск, ул. Проспектная, д. 14				0,251								
4.2	ВЛЗ 0,4 кВ фил.1, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а				0,255						Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
4.2	ВЛЗ 0,4 кВ фил.2, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ				0,255						Свидетельство о праве собственности		Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.

№ п/п	Наименование объекта электроетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)						Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право		комментарии эксперта	
			металл		ж/бетон		дерево				дерево на ж/б пасынках	Свидетельство о праве собствен- ности/договор аренды		Номер и дата
			1 цепь	2 цепь	1 цепь	2 цепь	1 цепь	2 цепь						
	округ, г. Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а													
4.4	ВЛ 0,4 кВ (основной) сектор Б Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш									есть	Собственность о аренда	Свидетельство о праве собственности на аренды	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.5	ВЛ 0,4 кВ (отпайки) сектор Б Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					0,3				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.6	ВЛ 0,4 кВ (улица) сектор Б Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					0,45				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.7	ВЛ 0,4 кВ (основной) сектор В Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					1,3				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.8	ВЛ 0,4 кВ (отпайки) сектор В Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					4,5				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.9	ВЛ 0,4 кВ (улица) сектор В Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					1,9				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.10	ВЛ 0,4 кВ (основной) сектор Г Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					0,25				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.11	ВЛ 0,4 кВ (улица) сектор Г Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш					0,8				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.12	ВЛ 0,4 кВ (основной) сектор Д Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область -					0,6				есть	Собственность	Свидетельство о праве собственности	Принято: Договор безвозмездной передачи электроетевого имущества от 01 июня 2022г.	

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км (выбрать материал опор)						Схема (указать)	Основание права владения (выбрать)	Документ, подтверждающий право		комментарии эксперта	
			металл		ж/бетон		дерево				дерево на ж/б пасниках	Свидетельство о праве собствен- ности/договор аренды		Номер и дата
			1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи	1 цепь	2 цепи						
	Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш													
4.13	ВЛ 0,4 кВ (отпайки) сектор Д Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш				0,8					есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор безвозмездной передачи электросетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.14	ВЛ 0,4 кВ (улица) сектор Д Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш				0,45					есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор безвозмездной передачи электросетевого имущества от 01 июня 2022г.	
4.15	ВЛ 0,4 кВ Новосафоново ул.Строителей, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новосафоновский, ул.Строителей				0,761					есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор №02/2022 от 26.05.2022г.	
4.16	ВЛ 0,4 кВ Новосафоново ул.Дружбы, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новосафоновский, ул.Дружбы				0,694					есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор №02/2022 от 26.05.2022г.	
4.17	ВЛ 0,4 кВ Новосафонов ул.Дорожная, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Новосафоновский, ул.Дорожная				0,33					есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор №02/2022 от 26.05.2022г.	
4.18	ВЛ 0,4 кВ Ключи, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п.Ключи, ул.Центральная, ул.Молодежная							1,884		есть	Свидетельство о праве собственности		Принято: Договор №02/2022 от 26.05.2022г.	
	Итого по ВЛ с уровнем напряжения 0,4 кВ		0,00		14,60		0,00		1,88	есть	Свидетельство о праве собственности			

Перечень и параметры кабельных линий электропередач ООО ХК «СДС - Энерго» на 2023 год

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км	схема (указать): Есть/нет	Документ, подтверждающий право владения (выбрать) Свидетельство о праве собственности/договор аренды	комментарии эксперта
1	КЛ с уровнем напряжения 110 кВ и выше					
	Итого по КЛ с уровнем напряжения 110 кВ и выше		0,00	-	-	-
2	КЛ с уровнем напряжения 20 - 35 кВ					
2.1	КЛ 35 кВ 35-НЧ-1(2) отпайка на ПС Лутугинская	35 кВ	0,74	есть	Свидетельство о праве собственности	-
2.2	КЛ 35 кВ 35-Вольная-Весенняя-1(2)	35 кВ	0,23	есть	Свидетельство о праве собственности	-
	Итого по КЛ с уровнем напряжения 20 - 35 кВ	35 кВ	0,97	-	-	-
3	КЛ с уровнем напряжения 3 - 10 кВ					
3.1	КЛ переменного тока, сеть 10кВ II очереди - Ф-10-5-ЖГ - подстанция 110/10 кВ Спутник	10 кВ	0,39	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.2	ЛЭП 6 кВ фид.24 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ	0,37	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.3	КЛ фид.24 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/6 кВ №20	6 кВ	0,43	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.4	КЛ фид.27 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	1,08	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.5	КЛ фид.5 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	1,20	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.6	КЛ фид.5 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 6/0,4 кВ №25	6 кВ	0,80	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.7	ЛЭП 6 кВ фид.6 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ	0,37	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.8	ЛЭП 6 кВ фид.6 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,58	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.9	КЛ фид.6-10-Д - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Юго-западная"	6 кВ	0,60	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.10	КЛ фид.6-11-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Зиминка 1/2"	6 кВ	0,32	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.11	КЛ фид.6-13-Г - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская-1"	6 кВ	0,73	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.12	КЛ фид.6-14-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Зиминка 1/2"	6 кВ	0,32	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.13	КЛ фид.6-15-Ц - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ	1,00	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.14	КЛ фид.6-18-Г - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №42	6 кВ	0,22	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.15	КЛ фид.6-18-Д ПС 35/6 кВ "Юго-западная"	6 кВ	0,60	есть	Свидетельство о праве собственности	-
3.16	КЛ фид.6-19-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Зиминка 1/2"	6 кВ	0,28	есть	Свидетельство о праве собственности	-

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км	схема (указать): Есть/нет	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
					Свидетельство о праве собственности/договор аренды	номер и дата	
3.17	КЛ фид.6-20-Г - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №42	6 кВ	0,25	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.18	КЛ фид.6-23-Ц - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ	1,00	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.19	КЛ фид.6-31-Г - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №42	6 кВ	0,15	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.20	КЛ фид.6-38-Ф - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская-2"	6 кВ	0,98	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.21	КЛ фид.6-47-Ф - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская-2"	6 кВ	0,98	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.22	КЛ фид.6-9-Г - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская-1"	6 кВ	1,02	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.23	КЛ фид.7 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	0,53	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.24	КЛ фид.9 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/6 кВ №20	6 кВ	0,86	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.25	КЛ-6 кВ фид.1 - ТП 6/0,4 кВ "Прокопьевскэнерго" - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,02	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.26	КЛ-6 кВ фид.2 - ТП 6/0,4 кВ "Прокопьевскэнерго" - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,03	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.27	ЛЭП 6 кВ фид. Глинярьер - ТП 6/0,4 кВ "Котельная №76" - подстанция "Красногорская-2"	6 кВ	0,03	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.28	ЛЭП 6 кВ фид.11 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,07	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.29	ЛЭП 6 кВ фид.12 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,35	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.30	ЛЭП 6 кВ фид.15 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,35	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.31	ЛЭП 6 кВ фид.3 ТП РМЗ - Ф-6-29-П - подстанция 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ	0,23	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.32	ЛЭП 6 кВ фид.5 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,20	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.33	ВЛ 10-21-Л - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	10 кВ	0,04	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.34	ВЛ фид.10 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	0,28	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.35	ВЛ фид.14 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №5	6 кВ	0,11	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.36	ВЛ фид.16 - РП №20ст - подстанция 110/6 кВ №20	6 кВ	0,09	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.37	ВЛ фид.2 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	0,17	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.38	ВЛ фид.36 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №5	6 кВ	0,15	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.39	ВЛ фид.4 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	0,34	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км	схема (указать):	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
					Свидетельство о праве собственности/договор аренды	номер и дата	
3.40	ВЛ фид.6-11-Т - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Тайбинская"	6 кВ	0,34	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.41	ВЛ фид.6-12-КУ - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголекоп"	6 кВ	0,09	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.42	ВЛ фид.6-16-В - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ	0,52	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.43	ВЛ фид.6-16-М - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголекоп"	6 кВ	0,30	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.44	ВЛ фид.6-17-КУ - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красный уголекоп"	6 кВ	0,11	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.45	ВЛ фид.6-18-Н - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ	0,27	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.46	ВЛ фид.6-2-Н ПС 110/35/6 кВ №37	6 кВ	0,35	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.47	ВЛ фид.6-28-К ПС 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ	0,31	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.48	ВЛ фид.6-28-Н - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ №37	6 кВ	0,35	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.49	ВЛ фид.6-29-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 110/35/6 кВ "Прокопьевская"	6 кВ	0,16	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.50	ВЛ фид.6-3-М - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Маганак"	6 кВ	0,24	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.51	ВЛ фид.6-52-П - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Красногорская- 2"	6 кВ	0,04	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.52	КЛ фид.16 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №10	6 кВ	0,28	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.53	КЛ фид.18 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	0,45	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.54	КЛ фид.22 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №1	6 кВ	1,08	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.55	КЛ фид.22 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №14	6 кВ	0,33	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.56	КЛ 10 кВ до вновь сооружаемой КТП -10/0,4 кВ	10 кВ	0,72	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.57	КЛ 6 кВ фид. Грамотеино	6 кВ	1,06	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.58	КЛ от ПС 110 кВ Керамзитовая, яч. 18 до ТП 10/0,4	10 кВ	0,40	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.59	КЛ-10 кВ №3	10 кВ	0,24	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.60	КЛ-10 кВ №102	10 кВ	1,20	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.61	КЛ-10 кВ №104	10 кВ	1,20	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
3.62	КЛ-10 кВ №4	10 кВ	0,79	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км	схема (указать):	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
					Свидетельство о праве собственности/договор аренды	номер и дата	
3.63	КЛ 10 кВ (Отпайка от 2-х цепной ЛЭП-10 кВ, фидер 2,4 для резервного питания ПС № 22)	10 кВ	0,06	Есть/нет	Свидетельство о праве собственности	-	
3.64	КЛ 6 кВ (Отпайка от ВЛ-6, Ф 6-52-П для резервного питания ПС № 25)	10 кВ	0,05	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.65	КЛ 10 кВ Ф 6-39 ПС 110 кВ Керамзитовая, местоположение (адрес): Кемеровская область, г. Кемерово	10 кВ	0,14	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.66	Временная ВЛ 10 кВ, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район	6 кВ	0,25	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.67	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки №5 ПС 35 кВ №5, местонахождение (адрес): Кемеровская область, г. Прокопьевск	6 кВ	0,07	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.68	ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки №33 ПС 35 кВ №5, местоположение (адрес): Кемеровская область, г. Прокопьевск	6 кВ	0,07	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.69	ЛЭП 6 кВ, 6-11-Т, местоположение (адрес): Кемеровская область, г. Прокопьевск, от опоры №22, расположенной 535 м. на север от индивидуального жилого дома по улице Иванова, 16 с прохождением в юго-восточном и северо-восточном направлениях по горному отводу шахты Красногорская до подстанции №17, расположенной по адресу: ул. Западная, 16	6 кВ	0,11	есть	Свидетельство о праве собственности	-	
3.70	2КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ ПС 8 6/0,4 кВ до оп. №1, местоположение (адрес): Кемеровская область, г. Прокопьевск	6 кВ	0,05	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Акт о приеме-передаче объекта основных средств №0000000000008 от 30.04.2022
3.71	ЛЭП 6 кВ фид. 12 ПС 35 кВ №14, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а	6 кВ	0,04	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
3.72	ЛЭП 6 кВ фид. 29 ПС 35 кВ №14, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а	6 кВ	0,04	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
3.73	КЛ №1, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,56	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.74	КЛ №2, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,56	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.75	КЛ №103, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,20	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.76	КЛ №101, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,53	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.77	КЛ №105, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	1,50	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.78	КЛ №106, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	1,50	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.79	КЛ №107, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,61	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.80	КЛ №109, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,58	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
3.81	КЛ №110, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленновский район, торнольный комплекс "Танай"	10 кВ	0,27	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.

№ п/п	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	протяженность, км	схема (указать): Есть/нет	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)		комментарии эксперта
					Свидетельство о праве собственности/договор аренды	номер и дата	
3.82	КЛ от ПС Лутугинская до ТП и УКРМ: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Щегловское сельское поселение, в 2,7 км от деревни Новая Балахонка, по направлению на юго-восток	6 кВ	0,30	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор купли-продажи недвижимого имущества № М-140/17 от 29 декабря 2017г.
	Итого по КЛ с уровнем напряжения 3 - 10 кВ		35,82	-	-	-	-
4	КЛ с уровнем напряжения до 1 кВ						
4.1	КЛ переменного тока, сеть электроснабжения 0,4 кВ от ТП до объектов ИЖС - ТП №033П - подстанция 110/10 кВ Спутник	0,4 кВ	4,10	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
4.2	Сети электроснабжения 0,4 кВ от ТП до объектов ИЖС - ТП №033П - подстанция 110/10 кВ Спутник	0,4 кВ	1,29	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
4.3	сеть электроснабжения 0,4 кВ от КТП №411 и КТП №412 до объектов ИЖС со строительными номерами с 1-го по 77-ой - КТП №411, КТП №412 - подстанция 110/10 кВ "Спутник"	0,4 кВ	2,50	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
4.4	КЛ 0,4кВ от ТП284 до вводных устройств потребителя - ТП-284П/630 кВА - подстанция 35/10 кВ Курск-Смоленская	0,4 кВ	0,22	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
4.5	КЛ 0,4 кВ от ПС 110/10 кВ Спутник, д. Солнечная	0,4 кВ	4,72	есть	Свидетельство о праве собственности	-	-
4.6	КЛ 0,4 кВ Чистугаш, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш	0,4 кВ	0,10	есть	Свидетельство о праве собственности	-	Принято: Договор купли-продажи недвижимого имущества № М-140/17 от 29 декабря 2017г.
	Итого по КЛ с уровнем напряжения до 1 кВ		12,93	-	-	-	-

Перечень и параметры подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ ООО ХК «СДС - Энерго» на 2023 год

№ п/п	Наименование подстанции (диспетчерское наименование)	Кол-во единиц, штук	Основание права владения	Документ, подтверждающий право владения (выбрать)	Трансформаторная мощность	Нормальная схема	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор			Трансформаторы собственных нужд		Воздушный выключатель (три фазы), штук	Масляный выключатель, штук	Отделитель с короткозамыкателем, штук	Выключатель нагрузки, штук	Синхронный компенсатор мощн. до 50 МВАр, штук	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр и более, Штук	Батареи статических конденсаторов, 100 конд.	комментарии эксперта	
			собственность	Свидетельство о праве собственности		номер и дата	есть	Мощность, МВА	Кол-во	Тип (модель)	Мощность, МВА									Кол-во, шт.
1	ПС 110 кВ																			
1.1	ПС 110 кВ Азот-1,2	1	аренда	Договор аренды № А-19/2017 от 08.12.2017	126,0	есть	63	2	ТДНГУ-63000/110; ТДН-63000/110-УХЛ1	0	0	0	4	0						
1.2	ПС 110 кВ Азот-1,2	0	аренда	Договор аренды № А-19/2017 от 08.12.2017	40,0	есть	40	1	ТДНГУ-40000/110	0	14	0	0	0						
1.3	ПС 110 кВ Азот-1,2	0	аренда	Договор аренды № А-19/2017 от 08.12.2017	40,5	есть	40,5	1	ТДНГУ-40500/110	0	0	0	0	0						
1.4	ПС 110 кВ Азот-3	1	аренда	Договор аренды № А-19/2017 от 08.12.2017	63,0	есть	63	1	ТДН-63000/110	0	1	0	0	0						
1.5	ПС 110 кВ Азот-4	1	аренда	Договор аренды № А-19/2017 от 08.12.2017	63,0	есть	63	1	ТДН-63000/110	0	12	0	0	0						
1.6	ПС 110 кВ Вольная	1	аренда	Договор аренды № А-03/2018-П от 01.06.2018	50,0	есть	25	2	ТДПН-25000/110-У1	0,32	2	0	2	0						
1.7	ПС 110 кВ Керамзитовая	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	10	2	ТДПН-10000/110-70У1	0,1	2	0	3	0						
1.8	ПС 110 кВ Листьяная	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	10	2	ТДН-10000/110-У1	0,063	2	0	2	0						
1.9	ПС 110 кВ Набережная	1	аренда	Договор аренды № 17/2014 от 01.05.2014	50,0	есть	25	2	ТДПНШ-25000/110	1,46	8	0	3	0						
1.10	ПС 110/35/6 кВ Центральная	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	31,5	2	ТДНС-31500/35-УХЛ1	0,32	2	0	2	0						
1.11	Подстанция №20	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	10	2	ТДН-10000/110	0,126	2	0	2	0						
1.12	Подстанция №37	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	40	2	ТДПН-40000/110	1,12	8	0	2	0						
	Итого по ПС 110 кВ	10	-	-	635,50	-	421	20	-	3,509	53	0	20	0						
2	ПС 35 кВ																			
2.1	ПС 35 кВ Лутугинская	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	10	2	ТДПНШ-16000/35-УХЛ1	0	0	0	7	0				0		
2.2	ПС 35 кВ ОГР	1	аренда	Договор аренды № А-03/2018-П от 01.06.2018	10,0	есть	10	1	ТДНС-10000/35	0	0	0	1	0				0		
2.3	ПС 35/6 кВ "Весенняя"	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	10	2	ТДНС-10000/35	0,126	2	0	5	0				0		
2.4	Подстанция 35/10 кВ "Танай"	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	2,5	2	ТМН-2500/35	0	0	0	5	0				0	Принято: Акт №0000-000004 от 31.12.2021 о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств	
2.5	Подстанция 35/10 кВ "Шуранская"	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	16	2	ТДНС-16000/35	0	0	0	2	0				0		
2.6	Подстанция №1	1	собственность	Свидетельство о праве собственности	-	есть	16	1	ТДНС-16000/35	0,5	2	0	5	0				0		

				собственн ости																
2.32	РП 6/0,4 кВ "Прокопьевские рго" - Ф-4 и Ф-5 - подстанция №1	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,04	2	0	0	0				0	
2.33	ПС 35 кВ Горная	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35 УХЛ1	0,1	2	0	2	0				0	
2.34	ПС 110 кВ Набережная	0	аренда	Договор аренды	№ 17/2014 от 01.05.2 014	0,0	есть	0	0	-	0	0	0	0	0				0	
2.35	ПС 110 кВ Азот- 3	0	аренда	Договор аренды	№ А- 19/2017 от 08.12.20 17	0,0	есть	0	0	-	0	0	0	0	0				0	
2.36	РП № 9 6 кВ	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,063	1	0	0	0				0	
2.37	Подстанция №37	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0	0	0	5	0				0	
2.38	ПС 35 кВ Пур местонахождени с: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	12,6	есть	6,3	2	-	0,1	2	0	2	0				0	Принято: Акт о приеме- передаче здания (сооружения) №0000-000027 от 30.11.2021г.
	Итого по ПС 35 кВ	19	-	-	-	395,90	-	255,10	37, 00	-	2,14	40, 00	0,00	80,00	0,00				0,00	-
3	ПС 35/0,4 кВ																			
3.1	ПС 35 кВ Лутугинская, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМГ- 100/35			0	0	0				0	
3.2	ПС 35 кВ ОГР, ТСН	0	аренда	Договор аренды	№ А- 03/2018- П от 01.06.2 018	0,1	есть	0,1	1	ТМ- 100/35			0	0	0				0	
3.3	Подстанция 35/10 кВ "Танай", ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	RESIBL OK			0	0	0				0	
3.4	Подстанция 35/10 кВ "Шурапская", ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТС- 100/35 УХЛ3			0	0	0				0	
3.5	Подстанция №10, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о правс собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35			0	0	0				0	
3.6	Подстанция №15, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35			0	0	0				0	
3.7	Подстанция №19, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35- 74-У1			0	0	0				0	
3.8	Подстанция №2, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35У 1			0	0	0				0	
3.9	Подстанция №31, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о правс собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35- 66			0	0	0				0	
3.10	Подстанция №6, ТСН	0	собственност ь	Свидетель ство о правс собственн ости	-	0,4	есть	0,2	2	ТМ- 100/35У 1			0	0	0				0	
	Итого по ПС 35/0,4 кВ	0	-	-	-	3,7	-	1,9	19	-	-	-	0	0	0	-	-	-	0	-
4	Мачтовая (столбовая) ТП																			
4.1	МТП 63 кВА АЗС - Ф-24 - подстанция №37	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,063	есть	0,063	1	ТМГ-63			0	0		1	0	0	0	
4.2	МТП 160 кВА станция Ворошилова - Ф- 6-29 - подстанция 35/6 кВ №14, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, г.Прокопьевск, ул. 2-я Геологическая, д.2а	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1	ТМ			0	0		0	0	0	0	Акт приема- передачи в эксплуатацию объектов инженерной инфраструктуры от 22.03.2022 г.
	Итого по МТП (СТП)	2	-	-	-	0,223	-	0,223	2	-			0	0		1	0	0	0	-
5	Однотрансформа торная ТП, КТП																			
5.1	КТП 10/0,4 кВ №033П - Ф-10-5- ЖГ - подстанция	1	собственност ь	Свидетель ство о праве	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10			0			1	0	0	0	

	110/10 кВ "Спутник"			собственн ости														
5.2	РП № 8 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,100	есть	0,1	1	ТМШ- 100/6/0, 23	0	5		2	0	0	0	
5.3	РП № 8 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10У 1	0	2		0	0	0	0	Акт о приеме- передаче объекта основных средств №000000000006 от 30.04.2022 г. и №000000000007 от 30.04.2022 г.
5.4	КТП-446П 160 кВА - Ф-10-16- ГМ - подстанция 35/10 кВ "Мазуровская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1	ТМГ11- 160/10- У1	0	0		1	0	0	0	
5.5	КТП-780П 100,4 кВ 630 кВА - Ф- 10-20-МП - подстанция 110/10 кВ "Водозабор"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ-630	0	0		1	0	0	0	
5.6	РП № 38 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,180	есть	0,18	1	ТМШ- 180	0	11		0	0	0	0	
5.7	РП № 4 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,063	есть	0,063	1	ТМ- 63/6-66	0	8		0	0	0	0	
5.8	Реклоузер №100 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.9	Реклоузер №121 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.10	Реклоузер №128 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.11	Реклоузер №132 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.12	Реклоузер №134 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.13	Реклоузер №32 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.14	Реклоузер №56 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.15	Реклоузер №72 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.16	Реклоузер №73 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.17	Реклоузер №82 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.18	Реклоузер №91 - Ф-10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-	0	1		0	0	0	0	
5.19	ТП 10/0,4 кВ "Ключи" - Ф-10- 18-П - подстанция 35/10 кВ "Яснополянская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1	ТМГ11- 160/10/0, 4 У/Уч- 0 УХЛ1	0	0		1	0	0	0	
5.20	ТП 10/0,4 кВ "Новосафоново" - Ф-10-11-П - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,250	есть	0,25	1	VT- 250/10- 0,4	0	0		1	0	0	0	
5.21	ТП 10/0,4 кВ "Чайка" - Ф-10- 21-Л - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10	0	0		1	0	0	0	
5.22	ТП 6/0,4 кВ "Глинярьер" - ВЛ 6 кВ от ТП 6/0,4 кВ "Котельная №76" - подстанция 35/6 кВ "Красногорская- 2"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,100	есть	0,1	1	ТМГ- СЭЦ 100/10- 11	0	0		1	0	0	0	
5.23	ТП 6/0,4 кВ 250 кВА ПС 6 - Ф-5 - подстанция №6	1	собственност ь	Свидетель ство о праве	-	0,250	есть	0,25	1	ТМ- 250/6	0	0		1	0	0	0	

				собственн ости																	
5.24	ТП-137П/160 кВА - Ф-10-3-А - подстанция 110/35/10 кВ "Чебулинская"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	0			0	0	0	0	Исключено (демонтирована в связи с письмом потребителя)
5.25	ТП-169П/400 кВА - Ф-10-6-С - подстанция 110/35/10 кВ "Чебулинская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,400	есть	0,4	1	ТМФ- 400 кВА			0	0			1	0	0	0	
5.26	ТП-284/630 кВА - Ф-10-2-К - подстанция 35/10 кВ "Смоленская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10			0	0			1	0	0	0	
5.27	ТП-300П/400 кВА - Ф-10-11-А - подстанция 110/35/10 кВ "Чебулинская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10			0	0			1	0	0	0	
5.28	ТП 10/04 кВ - Ф- 7 - ПС 110 кВ Керамзитовая	1	аренда	Договор аренды	№А- 06/2018- П от 01.10.20 18	0,400	есть	0,4	1	ТМ- 400/10- 66У1 (ГОСТ 12022- 76)			0	0			1	0	0	0	
5.29	КТПП-КК-ВР- 630-10/0,4	1	аренда	Договор аренды	№А- 06/2018- П от 01.10.20 18	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/10			0	0			1	0	0	0	
5.30	КТП 100 кВА ПС 20 - Ф-7 - подстанция №20	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,100	есть	0,1	1	ТМГ- СЭЩ- 100/10- 11 УХЛП			0	0			1	0	0	0	
5.31	Реклоузер №14 - Ф-6-16-В - ПС 35 кВ Магана	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	4			0	0	0	0	
5.32	Реклоузер №17 - Ф-6-29-П - ПС 110 кВ Прокопьевская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	5			0	0	0	0	
5.33	Реклоузер №13 - Ф-8 - подстанция №10	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	3			0	0	0	0	
5.34	ВЛ-6 кВ для резервного питания ПС 4 - Ф-6-18-Н - подстанция 110/35/6 кВ №37	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	1			1	0	0	0	
5.35	ВЛ-6 кВ Ф-6-18- Н - подстанция 110/35/6 кВ №37	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	1			1	0	0	0	
5.36	ВЛ-6 кВ Ф-10-1- П - ПС 35 кВ Сафоновская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	0			2	0	0	0	
5.37	ЛЭП 10 кВ, 10- 20-МП	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	0			1	0	0	0	
5.38	ЛЭП 10 кВ, 10- 18-П	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	0			1	0	0	0	
5.39	Реклоузер №9 - Ф-10 - подстанция №10	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	2			0	0	0	0	
5.40	Подстанция №25	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,000	есть	1	1	ТМ- 1000/6			0	0			0	0	0	0	
5.41	РП № 26 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,560	есть	0,56	1	ТМ-560			0	0			0	0	0	0	
5.42	РП № 9 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,100	есть	0,1	1	ТМ- 100/6			0	0			0	0	0	0	
5.43	Подстанция №30	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-			0	10			0	0	0	0	трансформатор демонтирован
5.44	Подстанция №36	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,000	есть	1	1	ТМГ- СЭЩ 1000/10- 11- УХЛП; ТМГ21- 1000/10- УХЛП			0	4			0	0	0	0	
5.45	Подстанция №22	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,000	есть	1	1	ТМ- 1000/6			0	0			0	0	0	0	
5.46	КТП 10/0,4 кВ - ф.10-6-ЖГ - подстанция 110/10 кВ Спутник	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМГ- 630/6			0	0			2	0	0	0	
5.47	Подстанция №5	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,180	есть	0,18	1	ТМШ- 180			0	0			0	0	0	0	

				праве собственн ости															
5.48	Подстанция №3	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,180	есть	0,18	1	ТМШ- 180/6		0	5		0	0	0	0	
5.49	Подстанция №3	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,560	есть	0,56	1	ТМ- 560/6		0	0		0	0	0	0	
5.50	ПС 35 кВ ОГР	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1,0 0	ТМ- 160/10У 1		0	7		0	0	0	0	
5.51	Подстанция №20	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,320	есть	0,32	1,0 0	ТМ- 320/6		0	38		0	0	0	0	
5.52	КТП-5	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,250	есть	0,25	1,0 0	ТМ- 250/10		0	0		3	0	0	0	
5.53	ТП-336	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1,0 0	ТМ- 160/10		0	0		0	0	0	0	
5.54	ПС 35 кВ Пур местонахождени е: Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0	есть	0	0	0		0	9		0	0	0	0	Принято: Акт о приме- передаче здания (сооружения) №60000-000027 от 30.11.2021г.
5.55	КТП-4 - КЛ №105 КТП-2 - Ф- 10-1-АП - подстанция 35/10 кВ Танай, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленовск ий район, горнолыжный комплекс "Танай".	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1,0 0	ТМ- 630/10		0	0		2	0	0	0	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
5.56	КТП-6 - КЛ №106 КТП-2 - Ф- 10-1-АП - подстанция 35/10 кВ Танай, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленовск ий район, горнолыжный комплекс "Танай".	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1,0 0	ТМ- 630/10		0	0		3	0	0	0	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
5.57	КТП 630 кВА Чистугаш - ВЛ 10 кВ 10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1,0 0	ТМ- 630/10		0	0		1	0	0	0	Принято: Договор безвозмездной передачи электроэнергетического имущества от 01 июня 2022 г.
5.58	КТП 400 кВА Чистугаш - ВЛ 10 кВ 10-21-Л - подстанция 35/10 кВ Сафоновская, местоположение (адрес): Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Чистугаш	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,400	есть	0,4	1,0 0	ТМ- 400/10		0	0		1	0	0	0	Принято: Договор безвозмездной передачи электроэнергетического имущества от 01 июня 2022 г.
	Итого по однофазным трансформаторным ТП, КТП	35	-	-	-	14,963	-	14,963	35	-		0	126		34	0	0	0	-
6	Двухтрансформаторная ТП, КТП																		
6.1	Подстанция №13	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМГ- СЭЩ 630/10- 11- УХЛ1		0	13		0	0	0	0	
6.2	Подстанция №17	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,000	есть	1	1	ТМ- 1000/6		0	16		0	0	0	0	
6.3	Подстанция №17	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,560	есть	0,56	1	ТМ- 560/6		0	0		0	0	0	0	
6.4	Подстанция №22	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,120	есть	0,56	2	ТМ- 560/6		0	15		0	0	0	0	

6.5	Подстанция №24	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,320	есть	0,16	2	ТМ- 160/10У 1		0	17		0	0	0	0	
6.6	Подстанция №24	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	2,000	есть	1	2	ТМГ-21- 1000/10- УХЛ1		0	0		0	0	0	0	
6.7	Подстанция №25	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,120	есть	0,56	2	ТМ- 560/6		0	17		0	0	0	0	
6.8	Подстанция №26	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,120	есть	0,56	2	ТМ-560		0	36		0	0	0	3	
6.9	Подстанция №26	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,180	есть	0,18	1	ТМЩ- 180/6		0	0		0	0	0	0	
6.10	Подстанция №26	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,100	есть	0,1	1	ТМ- 100/6		0	0		0	0	0	0	
6.11	Подстанция №29	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	3,200	есть	1,6	2	ТМ- 1600/6; ТМГ11- 1600/10- УХЛ1		0	15		0	0	0	0	
6.12	Подстанция №32	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	2,000	есть	1	2	ТМ- 1000/10 У1		0	11		0	0	0	0	
6.13	Подстанция №32	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	2,000	есть	1	2	ТМ- СЭЩ 1000/10- 11		0	0		0	0	0	0	
6.14	Подстанция №33	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМ- СЭЩ 1000/10- 11; ТМГ11- 630/10- УХЛ1		0	11		0	0	0	0	
6.15	Подстанция №40	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,500	есть	0,25	2	ТМ- 250/10- 83У1; ТМГ11- 250/10		0	0		2	0	0	0	
6.16	РП № 9 6 кВ	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,160	есть	0,16	1	ТМГ- СЭЩ 160/10- 11- УХЛ1		0	15		0	0	0	0	
6.17	РП № 9 6 кВ	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,180	есть	0,18	1	ТМЩ- 180/6		0	0		0	0	0	0	
6.18	ТП 6/0,4 кВ "ТЗСМ" - Ф-6- 29-П - подстанция 110 кВ "Прокопьевская"	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМГ- СЭЩ 630/10- 11- УХЛ1		0	1		2	0	0	0	
6.19	ТП 6/0,4 кВ "ТЗСМ" - Ф-6- 29-П - подстанция 110 кВ "Прокопьевская"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,560	есть	0,56	1	ТМ-560		0	0		0	0	0	0	
6.20	ТП 6/0,4 кВ "Прокопьевскне рго" - Ф-4 и Ф-5 - подстанция №1	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,800	есть	0,4	2	ТМ- 400/6		0	4		2	0	0	0	
6.21	ТП 30А 2*1000 кВА - Ф-6 и Ф-11 - подстанция №1	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	2,000	есть	1	2	ТМ- 1000		0	0		2	0	0	0	
6.22	КТП 2*630 Прокопьевскне рго - Ф-1 и Ф-2 ТП 6/0,4 кВ "Прокопьевскне рго" - подстанция №1	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМГ630 /6		0	0		2	0	0	0	
6.23	Подстанция №11	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМ- 630/6		0	25		0	0	0	2	
6.24	Подстанция №11	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,000	есть	1	1	ТМ- 1000/6		0	0		0	0	0	0	
6.25	ПС 110 кВ Азот- 1,2	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	53		0	0	0	0	
6.26	ПС 110 кВ Азот- 3	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	33		0	0	0	0,32	
6.27	ПС 110 кВ Азот- 4	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	41		0	0	0	0	
6.28	ПС 110 кВ Вольная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	9		0	0	0	0	

				собственн ости															
6.29	ПС 110 кВ Керамзитовая	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	19		0	0	0	0
6.30	ПС 110 кВ Листвяная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	13		0	0	0	0
6.31	ПС 110 кВ Набережная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	35		0	0	0	21,3
6.32	ПС 110/35/6 кВ № 25 "Новоколинская "	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	0		0	0	0	0
6.33	ПС 35 кВ Лутугинская	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	30		0	0	0	8
6.34	ПС 35/6 кВ "Весенняя"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	15		0	0	0	4
6.35	Подстанция 35/10 кВ "Танай"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	7		0	0	0	0
6.36	Подстанция 35/10 кВ "Шурапская"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	19		0	0	0	0
6.37	ПС 35 кВ Горная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	17		0	0	0	0
6.38	Подстанция №1	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,640	есть	0,32	2	ТМ- 320/6			0	26		0	0	0	0
6.39	Подстанция №1	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМГ630 /6			0	0		0	0	0	0
6.40	Подстанция №1	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,560	есть	0,56	1	ТМ-560			0	0		0	0	0	0
6.41	Подстанция №2	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,320	есть	0,32	1	ТМ- 320/6			0	29		0	0	0	0
6.42	Подстанция №2	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,630	есть	0,63	1	ТМГ630 /6			0	0		0	0	0	0
6.43	Подстанция №10	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	23		0	0	0	0
6.44	Подстанция №14	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,640	есть	0,32	2	ТМ- 320/6			0	26		0	0	0	0
6.45	Подстанция №14	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,360	есть	0,18	2	ТМЩ- 180/6			0	0		0	0	0	0
6.46	Подстанция №15	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	17		0	0	0	0
6.47	Подстанция №19	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	32		0	0	0	2
6.48	Подстанция №31	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	23		0	0	0	0
6.49	Подстанция №34	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	22		0	0	0	0
6.50	Подстанция №37	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	26		0	0	0	2
6.51	Подстанция №41	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	12		0	0	0	0
6.52	Подстанция №42	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	37		0	0	0	0
6.53	Подстанция №5	0	собственност ь	Свидетель ство о	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-			0	30		0	0	0	0

				право собственн ости															
6.54	ПС 110/35/6 кВ Центральная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	19		0	0	0	0,12	
6.55	Подстанция №6	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0,00	0,0 0	-		0	25		0	0	0	0	
6.56	Реклоузер РП-5/1 - Ф.5 - ПС 35 кВ №1	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	1		0	0	0	0	
6.57	КТП-3	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМ- 630/10		0	0		8	0	0	0	
6.58	КТП-7	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМ- 630/10		0	0		4	0	0	0	
6.59	Реклоузер ВЛ фид.6-11-Т - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ "Тайбинская"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	2		0	0	0	0	
6.60	Реклоузер ВЛ 10- 1-П - Ф-10-1-П - подстанция 35/10 кВ "Сафоновская"	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	4		0	0	0	0	
6.61	Реклоузер ВЛ фид.36 - ЗРУ-6 кВ - подстанция 35/6 кВ №5	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	2		0	0	0	0	
6.62	Реклоузер ВЛ 10 кВ (Отпайка от ВЛ-6, Ф 6-52-П для резервного питания ПС № 25)	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	1		0	0	0	0	
6.63	Реклоузер РП-1 - Временная ВЛ 10 кВ - ПС 35 кВ Прогресс, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленовск ий район	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,000	есть	0	0	-		0	1		0	0	0	0	
6.64	КТП-1 - Ф-10-2-Б - подстанция 35/10 кВ Танай, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленовск ий район, горнолыжный комплекс "Танай".	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМ- 630/10		0	0		7	0	0	0	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
6.65	КТП-2 - КЛ №103 КТП-1 - Ф- 10-1-АП - подстанция 35/10 кВ Танай, местоположение (адрес): Кемеровская область, Промышленовск ий район, горнолыжный комплекс "Танай".	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	1,260	есть	0,63	2	ТМ- 630/10		0	0		6	0	0	0	Принято: Договор №28/04 от 28.04.2022 г.
6.66	2КТП (КК)- 400/6/0,4-У1 местонахождени е: Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, Щегловское сельское поселение, в 2,7 км от деревни Новая Балахонка, по направлению на юго-восток	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,800	есть	0,4	2	ТМ- 400/10		0	0		2	0	0	0	Принято: Договор купли- продажи недвижимого имущества № М-140/17 от 29 декабря 2017г.
	Итого по двухтрансформат орным ТП, КТП	29	-	-	-	34,580	-	20,86	58	-		0	845		37	0	0	42,74	-

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

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования								Объем у.е. для переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.		Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.		
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110 кВ Азот-1,2	14	14	53	164,3	0	0	0	0	1111,776
2		ПС 110 кВ Азот-3	1	1	33	102,3	0,32	0,768	0	0	
3		ПС 110 кВ Азот-4	12	12	41	127,1	0	0	0	0	
4		ПС 110 кВ Вольная	2	2	9	27,9	0	0	6	38,4	
5		ПС 110 кВ Керамзитовая	2	2	19	58,9	0	0	0	0	
6		ПС 110 кВ Листвяжная	2	2	13	40,3	0	0	0	0	
7		ПС 110 кВ Набережная	8	8	35	108,5	21,3	51,12	0	0	
8		ПС 110/35/6 кВ Центральная	2	2	19	58,9	0,12	0,288	7	44,8	
9		Подстанция №20	2	2	38	117,8	0	0	0	0	
10		Подстанция №37	8	8	26	80,6	2	4,8	5	32	
Объем у.е. для переноса с 35 кВ на 110 кВ, у.е.											115,2
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е.											996,576
11	СН1	ПС 35 кВ Лутугинская	0	0	30	93	8	19,2	0	0	1304,30
12		ПС 35 кВ ОГР	0	0	7	21,7	0	0	0	0	
13		ПС 35/6 кВ "Весенняя"	2	2	15	46,5	4	9,6	0	0	
14		Подстанция 35/10 кВ "Танай"	0	0	5	15,5	0	0	0	0	
15		Подстанция 35/10 кВ "Шурапская"	0	0	19	58,9	0	0	0	0	
16		Подстанция №1	3	3	26	80,6	0	0	0	0	
17		Подстанция №10	1	1	23	71,3	0	0	0	0	
18		Подстанция №13	2	2	0	0	0	0	0	0	
19		Подстанция №14	2	2	26	80,6	0	0	0	0	
20		Подстанция №15	0	0	17	52,7	0	0	0	0	
21		Подстанция №17	2	2	0	0	0	0	0	0	
22		Подстанция №19	0	0	32	99,2	2	4,8	0	0	
23		Подстанция №2	0	0	29	89,9	0	0	0	0	
24		Подстанция №26	3	3	0	0	0	0	0	0	
25		Подстанция №29	1	1	0	0	0	0	0	0	
26		Подстанция №30	1	1	0	0	0	0	0	0	
27		Подстанция №31	0	0	23	71,3	0	0	0	0	
28		Подстанция №34	3	3	22	68,2	0	0	0	0	
29		Подстанция №36	3	3	0	0	0	0	0	0	
30		Подстанция №38	2	2	0	0	0	0	0	0	
31		Подстанция №41	4	4	12	37,2	0	0	0	0	
32		Подстанция №42	2	2	37	114,7	0	0	0	0	
33		Подстанция №5	2	2	30	93	0	0	0	0	
34		Подстанция №6	0	0	25	77,5	0	0	0	0	
35		Подстанция №11	2	2	0	0	0	0	0	0	
36		ПС 35 кВ Горная	2	2	17	52,7	0	0	0	0	
37		РП № 9 6 кВ	1	1	0	0	0	0	0	0	
37		ПС 35 кВ Пур	2	2	2	6,2	0	0	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е.											

Итоговые значения условных единиц ООО ХК «СДС - Энерго» на 2023 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 597,78
СН-1	3 243,70
СН-2	1 242,90
НН	0,00
ИТОГО	7 084,38
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	65,81
СН-1	131,75
СН-2	204,14
НН	60,94
ИТОГО	462,64
ИТОГО по компании	
ВН	2 663,59
СН-1	3 375,45
СН-2	1 447,04
НН	60,94
ИТОГО	7 547,02

5. Показатели надежности и качества

В соответствии с п.2 «Показатели надежности и качества» предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) Региональная энергетическая комиссия Кузбасса произвела расчет показателей надежности и качества на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов в соответствии с положениями 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 (далее – Методические указания).

На тарифное регулирование ООО ХК «СДС-Энерго» (исх. письмо от 27.03.2019 № 01-12/206) заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Таблица 6

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			$\Pi_{\text{наид}}$	$\Pi_{\text{наиф}}$	$\Pi_{\text{тпр}}$
1	ООО ХК «СДС-Энерго»	2020	0,0759	0,0503	1,0000
		2021	0,0748	0,0496	1,0000
		2022	0,0737	0,0488	1,0000
		2023	0,0726	0,0481	1,0000
		2024	0,0715	0,0474	1,0000

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия соответствует требованиям Методических указаний.

Таким образом, эксперты предлагают утвердить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг по ООО ХК «СДС - Энерго» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 7

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	$N_{\text{заяв_тпр}}$	2016 г.	10
		2017 г.	43
		2018 г.	41
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	$N_{\text{нсзаяв_тпр}}$	2016 г.	0
		2017 г.	0
		2018 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	$N_{\text{сд_тпр}}$	2016 г.	9
		2017 г.	39
		2018 г.	38
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического	$N_{\text{нсдд_тпр}}$	2016 г.	0
		2017 г.	0
		2018 г.	0

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю			
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	$P_{заяв_тпр} = N_{заяв_тпр} / \max(1, N_{заяв_тпр} - N_{нсзаяв_тпр})$	2016 г.	1,0000
		2017 г.	1,0000
		2018 г.	1,0000
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	$P_{сд_тпр} = N_{сд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N_{нссд_тпр})$	2016 г.	1,0000
		2017 г.	1,0000
		2018 г.	1,0000
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	$P_{тпр_факт} = 0,5 * P_{заяв_тпр} + 0,5 * P_{сд_тпр}$	2016 г.	1,0000
		2017 г.	1,0000
		2018 г.	1,0000
		Птпр расчет	1,0000
Расчетные плановые значения		2020	0,9850
		2021	0,9702
		2022	0,9557
		2023	0,9413
		2024	0,9272

Из расчета следует, что значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения меньше не улучшаемого значения ($P_{тпр} = 1$), соответственно, согласно Методическим указаниям, данный показатель принимается равным 1.

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 №976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}):

Таблица 8

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель P_{saidi}
1	ООО ХК «СДС-Энерго»	6

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})

Таблица 9

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель P_{saifi}	
1	ООО ХК «СДС-Энерго»	6	

Для вышеуказанных групп, установлены следующие базовые значения показателей надежности услуг.

Таблица 10

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель P_{saidi}	показатель P_{saifi}
1	ООО ХК «СДС-Энерго»	4,50546	1,00795

Плановое значение показателей P_{saidi} и P_{saifi} ООО ХК «СДС-Энерго», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, соответственно согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015. Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 11

Расчет плановых значений показателей P_{saidi} и P_{saifi}
ООО ХК «СДС - Энерго»

Показатель	Номер группы ТСО	П (2018)	П (2017)	П (min)	См базовые П (среднее по группе)	Ппл	rm	Rm	2020	2021	2022	2023	2024
P_{saidi}	6	0,07592	0,01216	0,04404	4,50546	0,04404	0,015	0,28362	0,04404	0,04338	0,04273	0,04209	0,04146
P_{saifi}	6	0,05030	0,00351	0,02691	1,00795	0,02691	0,015	0,16107	0,02691	0,02650	0,02611	0,02571	0,02533

Таблица 12

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
ООО ХК «СДС - Энерго» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			P_{saidi}	P_{saifi}	$P_{гип}$
1	ООО ХК «СДС-Энерго»	2020	0,044040	0,026907	1,00000
		2021	0,043379	0,026503	1,00000
		2022	0,042728	0,026106	1,00000
		2023	0,042087	0,025714	1,00000
		2024	0,041456	0,025328	1,00000

6. Базовый уровень подконтрольных расходов

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) определено, что: *в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов.*

При проведении анализа фактических результатов деятельности ООО ХК «СДС-Энерго» за 2018 год Органом регулирования установлено, что фактические операционные расходы за 2018 год (356 582,79 тыс. руб.) превысили плановые операционные расходы на 2018 год (347 397,59 тыс. руб.) более, чем на D процентов ($D=0\%$).

С учетом этого, Органом регулирования при определении базового уровня подконтрольных расходов для ООО ХК «СДС-Энерго» был применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Экспертное заключение не содержит анализ фактически понесенных расходов по всем статьям затрат в предыдущем периоде регулирования, в связи с чем не представляется возможным сделать вывод об обоснованности применения Органом регулирования пункта 13 Методических указаний № 421-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования необходимо представить анализ экономической обоснованности фактически понесенных расходов по всем статьям затрат подконтрольных расходов предыдущего периода регулирования. При определении фактического значения подконтрольных расходов Органу регулирования необходимо руководствоваться позицией ФАС России, изложенной в настоящем предписании.

В случае выявления несоответствия ООО ХК «СДС-Энерго» пункту 13 Методических указаний № 421-э Органу регулирования необходимо установить базовый уровень подконтрольных расходов 2020 в соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 421-э.

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов предусмотрен пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 6 Методических указаний №98-э. Указанный расчёт производится согласно методическим указаниям 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 (далее - Методические указания №421 -э).

Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

а) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

б) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением №1 к Методическим указаниям №421-э.

Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных

(преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП } i}^n + N_{\text{КМ } i}^n + N_{\text{МВА } i}^n}{3} \quad (1),$$

где:

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО п в году i.

$N_{\text{ТП } i}^n$ - значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

$$\begin{aligned} N_{\text{ТП } i}^n &= Y_{\text{ТП } i}^n * L_{\text{ТП } i} - M_{\text{ТП } i} \\ N_{\text{ТП } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n < 0 \quad (2) \\ N_{\text{ТП } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n > 1 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} N_{\text{КМ } i}^n &= Y_{\text{КМ } i}^n * L_{\text{КМ } i} - M_{\text{КМ } i} \\ N_{\text{КМ } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n < 0 \quad (3) \\ N_{\text{КМ } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n > 1 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} N_{\text{МВА } i}^n &= Y_{\text{МВА } i}^n * L_{\text{МВА } i} - M_{\text{МВА } i} \\ N_{\text{МВА } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n < 0 \quad (4), \\ N_{\text{МВА } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n > 1 \end{aligned}$$

где:

$L_{\text{ТП } i}$, $L_{\text{КМ } i}$, $L_{\text{МВА } i}$, $M_{\text{ТП } i}$, $M_{\text{КМ } i}$, $M_{\text{МВА } i}$ - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО п для года i, определяемые в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №421-э. Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях № 421-э периоду, то есть для 2013 года.

$Y_{\text{ТП } i}^n$, $Y_{\text{МВА } i}^n$, $Y_{\text{КМ } i}^n$ - значения приведенных удельных показателей ТСО п в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

$$Y_{\text{ТП } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n} \quad (5)$$

$$Y_{\text{КМ } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n} \quad (6)$$

$$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} \quad (7),$$

где:

$OPEX_i^n$ - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО п за год i , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении №1 к Методическим указаниям №421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

C_i^n - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО п в году i , в соответствии с приложением №4 к Методическим указаниям №421-э.

T^n - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} \quad (8),$$

где:

T_1^n, T_2^n, T_3^n - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением №5 к Методическим указаниям №421-э.

км_i^n - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

мва_i^n - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

тп_i^n - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ MY}} \quad (9),$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО п в году $m + 1$;

Эф.Орех_{m+1}ⁿ - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний №421-э;

ОПР_{m+1}^{n му} - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (10),$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Если $k^n \geq -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (11),$$

где:

m - год, предшествующий периоду регулирования;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э;

ОРЕХ_{m-1}ⁿ - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году m - 1, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 Методических указаний №421-э.

ИПЦ_mⁿ, ИПЦ_{m+1}ⁿ - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год m + 1;

$ИКА_m^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (12)$$

$ИКА_{m+1}^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (12.1),$$

где:

$УЕ_m^n$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года $m - 1$, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты $m - 1$ года до окончания года m , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$УЕ_{m+1}^n$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $m + 1$, определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года m , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты m года до окончания года $m + 1$, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

Если $k^n < -x^n/100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$Эф.Орех_{m+1}^n = ОРЕХ_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + ИПЦ_m^n) * (1 + ИПЦ_{m+1}^n) * (1 + ИКА_m^n) * (1 + ИКА_{m+1}^n) \quad (13)$$

В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (приложение №1 к Методическим указаниям №421-э) не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э, за исключением случаев, предусмотренных п. 14 Методических указаний №421-э.

В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с приложением №6 к Методическим указаниям №421-э;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э.

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году $m + 1$, либо в году m , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности $OPEX_i^n$ на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в соответствующем году заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения $км_i^n$, $мба_i^n$, $тп_i^n$ определяются на последнюю отчетную дату года m (предшествующего периоду регулирования), а показатели $L_{тп\ i}$, $L_{км\ i}$, $L_{мба\ i}$ определяются для года $m - 1$ согласно приложению №2 к Методическим указаниям №421-э. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется

в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Таблица 13

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2012 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	247 998,50
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	303,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	4 405,23
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	190,17
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	444,26

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2012 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	13 948,20
	Кемеровская область	руб.	8 303,95
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2012 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп}i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n}$	$Y_{\text{тп}i}^n$	1168,77096
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км}i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n}$	$Y_{\text{км}i}^n$	1862,21591
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва}i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{Мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва}i}^n$	797,14221
4	Коэффициенты нормализации 2012 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}i}$	0,001351
		$M_{\text{тп}i}$	0,003237
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}i}$	0,001689

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
		$M_{км i}$	0,069266
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,00084
		$M_{мва i}$	0,06127
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2012 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	1,000000
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1$	$N_{мва i}^n$	0,608329
6	Расчет рейтинга эффективности в 2012 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3}$	R_i^n	0,869443

Таблица 14

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2013 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб без НДС	249 681,70
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	310,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	4 405,23
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	190,17
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	473,56

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2013 году		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	15 417,34
	Кемеровская область	руб.	9 165,24
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n}$	$Y_{\text{тп } i}^n$	1151,80822
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n}$	$Y_{\text{км } i}^n$	1877,58609
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{Мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва } i}^n$	753,99379
4	Коэффициенты нормализации 2013 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,00134
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$	$N_{\text{тп } i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	1,000000
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,48783
6	Расчет рейтинга эффективности в 2013 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	R_i^n	0,829276

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2014 год факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб без НДС	242 172,85
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	328,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	7 899,75
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	197,07
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	MBA	555,11

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2014 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,65
	Москва	руб.	16 910,54
	Кемеровская область	руб.	10 248,42
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2014 году.		
	По числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{T_{п i}^n}$	$Y_{тп i}^n$	1035,71844
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{KM_i^n}$	$Y_{км i}^n$	1723,83238
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{MBA_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	611,97897
4	Коэффициенты нормализации 2014 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,00134
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2014 году.		
	По числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	1,000000

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1$	$N_{мва i}^n$	0,38473
6	Расчет рейтинга эффективности в 2014 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3}$	R_i^n	0,794909

Таблица 16

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	310 177,18
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	593,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	8 157,66
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	203,92
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	597,31

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2015 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	19 274,42
	Кемеровская область	руб.	11 288,22
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп i}^n$	759,27753
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км i}^n$	2207,98143
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВА_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	753,79882

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
4	Коэффициенты нормализации 2015 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,00134
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$	$N_{\text{тп } i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	1,00000
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,48769
6	Расчет рейтинга эффективности в 2015 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	R_i^n	0,829229

Таблица 17

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах
финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2016
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб без НДС	324 536,95
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	593,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	8 157,67
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	202,52
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	595,28

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2016 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	20 714,73
	Кемеровская область	руб.	12 084,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп i}^n$	797,55715
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км i}^n$	2335,33176
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{Мва_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	794,50240
4	Коэффициенты нормализации 2016 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,00134
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	1,000000
	по трансформаторной мощности		

$$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$$

$$N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$$

$$N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1$$

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
		$N_{мва\ i}^n$	0,51724
6	Расчет рейтинга эффективности в 2016 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп\ i}^n + N_{км\ i}^n + N_{мва\ i}^n}{3}$	R_i^n	0,839080

Таблица 18

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2017 факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб без НДС	299 931,51
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	581,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	8 195,02
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	211,64
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	595,58

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2017 году.		
C_i^n	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,72
	Москва	руб.	21 437,81
	Кемеровская область	руб.	12 478,85
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп\ i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп\ i}^n$	753,94794
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км\ i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км\ i}^n$	2069,75881
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва\ i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВa_i^n}$	$Y_{мва\ i}^n$	735,49104
4	Коэффициенты нормализации 2017 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп\ i}$	0,00134

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$	$N_{\text{тп } i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	1,00000
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,47440
6	Расчет рейтинга эффективности в 2017 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	R_i^n	0,824799

Таблица 19

Данные о результатах регулирования и фактических результатах
финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	356 582,79
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	560,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	9 896,54
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	242,31
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 095,23

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2018 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	22 200,83

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
	Кемеровская область	руб.	13 243,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,85
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,05
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n}$	$Y_{\text{тп } i}^n$	907,48506
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n}$	$Y_{\text{км } i}^n$	2097,27884
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{МВА}_i^n}$	$Y_{\text{мва } i}^n$	464,00449
4	Коэффициенты нормализации 2018 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,00134
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,05957
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$	$N_{\text{тп } i}^n$	1,000000
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	1,00000
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,27730
6	Расчет рейтинга эффективности в 2018 году.		

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мба } i}^n}{3}$	R_i^n	0,759099

Таблица 20

7	Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (ОПР)		
	определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, %	x^n	7
8	Расчет отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым за два года, предшествующих году $m + 1$		
	отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым в году:		
	2017 г.		-0,61
	2018 г.		2,64
	плановые ОПР 2017 г.	тыс. руб. без НДС	301 787,42
	фактические ОПР 2017 г.	тыс. руб. без НДС	299 931,51
	плановые ОПР 2018 г.	тыс. руб. без НДС	347 397,59
	фактические ОПР 2018 г.	тыс. руб. без НДС	356 582,79
	$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$		0
	параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОПР над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО:		
	b		-0,3
	p		0,07
	В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования		ДА

В соответствии с п. 10 - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО п в году $m - 1$, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14 настоящих Методических указаний, где m – год предшествующий периоду регулирования.

Следовательно, фактический уровень подконтрольных расходов рассчитан по положениям Методических указаний 98-э с учетом фактически сложившегося ИПЦ и количества условных единиц.

В связи со значительным увеличением количества условных единиц у регулируемой организации, не смотря на снижение ИПЦ, произошел рост коэффициента индексации, что также отразилось на общем увеличении фактического размера подконтрольных расходов за 2018 год, превышающих утвержденный уровень.

На основании проведенных расчетов, в соответствии с п. 13 Методический указаний 421-э, если значение фактических ОПР предприятия за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов (согласно расчетам $D = 0\%$), установление базового уровня ОПР такого предприятия осуществляется в соответствии с действующим для предприятия долгосрочным методом регулирования. Для ООО «ХК «СДС-Энерго» методом регулирования выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, следовательно установление базового уровня должно осуществляться в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, то есть Методическими указаниями 98-э.

Таблица 21

Анализ фактически сложившихся экономически обоснованных подконтрольных расходов за 2018 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Экономически обоснованная величина расходов	Факт по экспертизе
1	2	3	4	5		6
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	4,00%	2,70%	2,90%	2,90%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	Количество активов	у.е.	9 441,57	9 897,37	9 896,54	9 896,54
4	Индекс изменения количества активов	%	15,74%	21,33%	21,32%	21,32%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,1511	1,1794	1,1816	1,1816
1. Расчёт подконтрольных расходов						
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	181 189,90	190 711,19	190 536,29	185 980,57
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс. руб.	31 694,50	19 492,81	19 317,91	32 532,51
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	149 495,40	171 218,38	171 218,38	153 448,06
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	138 789,20	126 338,68	126 338,68	142 458,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	23 588,08	27 645,02	26 865,35	24 211,75
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.				
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	15 991,30	20 336,68	20 066,28	16 414,11
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	964,53	857,33	857,32	990,03
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	11 663,46	14 941,81	14 941,81	11 971,84
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 242,67	724,73	457,04	1 275,53
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	449,93	443,63	443,63	461,82
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.				0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 670,71	3 369,19	3 366,47	1 714,89
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 091,04	710,14	506,51	1 119,89
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	530,23	2 397,02	2 097,30	544,24
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 133,66	1 447,39	1 447,39	2 190,08
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.				0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.				0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	3 288,21	983,66	977,74	3 375,16
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	553,63	1 770,14	1 770,14	568,27
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 830,41	8 949,71	3 497,30	3 931,68
ИТОГО подконтрольные расходы			347 397,59	353 644,60	347 237,62	356 582,79

Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы предлагается к утверждению в размере 7% (раздел 7 табл.45).

Следовательно, базовый уровень ОНР в соответствии с Методическими указаниями определен в разделе 3.1. «Подконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов (затрат)» и составил 362 351,94 тыс. руб.

6.1 Подконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов (затрат)

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.

В документах на 2020 год, представленных ОАО ХК «СДС-Энерго» отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг в редакции Решения Совета директоров ООО ХК «СДС-Энерго» от 26 апреля 2018 года (том 1 стр. 190-263).

6.1.1. Материальные расходы

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

6.1.1.1. Сырьё, материалы, запасные части, топливо

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) отмечено, что в экспертном заключении по материалам, представленным ОАО ХК «СДС-Энерго» на тарифное регулирование 2020 года, значения фактических расходов по подстатьям не представлены, а также не представлен анализ экономической обоснованности расходов регулируемой организации, первичной и бухгалтерской документации по подстатьям затрат в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, пунктом 23 Правил

№ 1178, пунктом 11 Методических указаний 98-э. Кроме того, Органом регулирования не представлен расчет принятой величины расходов по подстатьям затрат.

В экспертном заключении на 2020 год не представлены расчеты по нормам выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам с расшифровкой потребности в количестве спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам с расшифровкой потребности в количестве спецодежды и СИЗ в разрезе профессий и номенклатуры закупаемых материалов, стоимостью единицы и суммой расходов всего и по каждой позиции номенклатуры, отсутствуют. Также отсутствует анализ купленных ранее специальной одежды и СИЗ на предмет необходимости ежегодного несения затрат в учтенном размере (отсутствует анализ периодичности несения расходов). Данные расходы должны учитываться с учетом принятой численности персонала на первый год долгосрочного периода регулирования.

Учитывая вышеизложенное, органу регулирования необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

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, горюче-смазочных материалов, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютеров, автотранспорта, оргтехники и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2020 год (том 21 стр. 194) размере 31 685,62 тыс. руб.

В обоснование расходов по материалам на содержание основных средств, спецодежды, средства индивидуальной защиты, материалы по ОТ и ПБ, ГСМ, обслуживание оргтехники и прочие материалы предприятием представлены обосновывающие документы:

- пояснительные записки по каждому виду материалов;
- договоры, в том числе заключенные в результате торгов;
- первичные документы – акты и накладные;
- расчеты на плановый период;
- локальные нормативные акты;
- оборотно-сальдовые ведомости, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде.

Подробный анализ расходов с учетом представленных предприятием документов и указанием их размещения в тарифном деле представлен в таблице 21.

Анализ проведен экспертами с учетом рассмотрения фактических расходов предприятия за 2018 год на основе представленных заключенных договоров, оборотно-сальдовых ведомостей за 2018 год.

Анализ принятых фактических за 2018 год и плановых материальных расходов на 2020 год

Наименование подстатьи затрат	Факт 2018 года	Принято экспертами, факт 2018 года	Том дела	Заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020 год	Примечание
Затраты на СИЗ, спецодежду	6 818,31	6 818,31	т.2 с.69	13 982,97	7 287,90	Нормы бесплатной выдачи спецодежды, обуви и СИЗ работникам (т.21 с.243), нормы бесплатной выдачи смывающих и обеззараживающих средств работникам (т.21 с.264), реестр спецификаций по обоснованию цены закупки (т.21 с.270)
Полиграфическая продукция, знаки безопасности, прочие материалы по охране труда	103,04	103,04	т.2 с.111	1 322,44	503,007	Расшифровка расходов (т.21 с.273), конкурентные листы, запрос цен Рост расходов связан с приобретением в 2020г. изолирующих противогазов (66шт). Срок службы 5 лет. Статья полиграфическая продукция (Медиа-агентство) 192,5т.р. - приобретение журналов учета для оснащения подстанций. По полиграфической продукции: представлен дог. №12-МА/2019-РИО от 31.01.2019 (т.21 с.313)
Канцелярские расходы	930,19	930,19	т.2 с.130	1 010,94	1 003,13	Определено на основании размера факт. расходов за 2018г. с учетом индексов дефляторов на 2019 и 2020г.г.
Мебель и прочие ТМЦ для обустройства офисных и производственных помещений	6 971,02	6 823,91	т.3 с.3	2 535,27	1 301,33	Пояснительная записка (т.21 с.340). В пояснительной записке заявлено 2370 руб. на мебель. Запланировано по Прокопьевску: заменить мебель в 7 каб., по управлению в 34 каб. Дополнительно предоставлен расчет затрат в соответствии с графиками замены на 5 лет, с учетом этого принята сумма 1/5 доле от расходов, запланированных на долгосрочный период. Расчет выполнен с учетом дефляторов 1,044 на 2019, 1,03 на 2020г.
Компьютерное оборудование, оргтехника, комплектующие и расходные материалы	2 336,71	2 336,71	т.4 с.2	3414,39	2114,06	Расчет расходов на сумму 2535,27 т. р. , в том числе замена оргтехники 1563,85т.р., расходные для принтеров и копиров 602,53т.р., комплектующие 368,9 т. р. (т.22 с.2), пояснительная записка (т.22 с.5), также предоставлено сравнение цен поставщиков (т.22 с.28)
ГСМ	922,41	922,41	т.5 с.146,148	1046,05	926,21	Расчет расходов ГСМ, пояснительная записка (т.22 с.146) Эксперты предлагают принять в расчете пробег на основании фактических данных за 2018г. Цена топлива принята на основании сч/ф за январь-февраль 2019 г., также представлена копия договора (т.5 с.164). Предоставлены: приказы по нормам расхода ГСМ, ПТС.
ГСМ масла и смазки	-	-	Т.5 с. 170	1110,66	308,13	Рост расходов на смазки в 4 раза не обоснован. Предлагается принять на уровне: факт. расходы*1,046*1,034 (с учетом индексов дефляторов за 2019,2020)
Моющие средства и хоз.принадлежности, инвентарь	261,10	261,10	т.5 с.222	346,923	281,57	Пояснительная записка, расчеты, первичные документы (т.22 с.307) по заявке предприятия предусмотрен рост расходов на 33% по сравнению с фактом за 2018г.
Эксплуатационные материалы	872,90	872,90	т.6 с.2	954,57	941,344	Пояснительная записка, расчет (т.22 с.243) Определено на основании размера факт. расходов за 2018г. с учетом индексов дефляторов на 2019 и 2020г.г. (1,046, 1,034)
Материалы ГО и ЧС	166,37	166,37	т.6 с.132	417,11	417,11	Расчет, пояснительная записка (т.22 с.253)
Материалы на техобслуживание и ремонт автотранспорта	110,75	82,97	т.6 с.222	96,3	89,48	т.22 с.345 Расчет расходов на 2019г., пояснительная записка. Расходы учтены на основании данных о факт. расходах с учетом коэф. инфляции. Предприятием

Наименование подстатьи затрат	Факт 2018 года	Принято экспертами, факт 2018 года	Том дела	Заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020 год	Примечание
						рассчитаны расходы в сумме 131,38 т. р. в год (исходя из периодичности и графика замен), при этом на передачу отнесено 72,8% (доля управленческих расходов).
Приборы учета				5 448	0,00	
ИТОГО	19 492,80	19 317,91		31 685,62	15 173,23	

Регулирующим органом дополнительно запрошены обосновывающие материалы на приобретение спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты, так как в мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) приведено указание на проведение дополнительного анализа по указанной подстатье плановых расходов на 2020 год.

Предприятием представлены выгрузки из системы бухгалтерского учета по затратным счетам 20, 23, 25 и 26 по подстатьям «Затраты на спецодежду» и «Затраты на СИЗ» за 2018 год, в которых отражено списание выданной спецодежды и средств индивидуальной защиты по каждой номенклатурной единицы с учетом периодичности. Также предприятием представлены выгрузки из системы бухгалтерского учета за январь 2018 год по выдаче спецодежды основным производственным рабочим и инженерно-административному персоналу, осуществляющее оперативное руководство эксплуатации электросетевого оборудования, с указанием должностей и соответствующего пункта Приказа Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 № 85, законодательно закрепляющего производственную необходимость обеспечения основных производственных рабочих и служащих специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты.

Также предприятием подчеркивается, что в соответствии с ст. 212 и 221 Трудового кодекса РФ законодательно закреплена обязанность работодателя по обеспечению работников специальной одеждой, специальной обувью, дерматологическими средствами защиты, средствами защиты органов дыхания, рук, головы, лица, органа слуха, глаз, средства защиты от падения с высоты и другие средства индивидуальной защиты, требования к которым определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

Расчет предприятия, выполненное по должностям проекта штатного расписания на 2020 год, сформировал потребность выдачи спецодежды, спецобуви и средств специальной защиты в размере 13 594,11 тыс., что значительно превышает фактически понесенные расходы за 2018 год.

При этом, договоры на приобретение материалов по указанной статье, заключались, в том числе, по результатам проведения конкурсных мероприятий в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Таким образом, эксперты, руководствуясь пунктом 29 Основ ценообразования, пунктом 23 Правил № 1178, пунктом 11 Методических указаний

№ 1178, принимают к учету плановые расходы на выдачу работникам средств специальной защиты на уровне экономически обоснованного размера фактически понесенных расходов за 2018 год с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития на период 2019-2020 годы.

Анализ экономически обоснованных фактических расходов за 2018 год по указанной статье по регулируемому виду деятельности передача электрической энергии представлен в таблице 23:

Таблица 23

Анализ принятых фактических за 2018 год и плановых материальных расходов на 2020 год по подстатье «Спецодежда, спецобувь и СИЗ»

№ п/п	Наименование статьи бухгалтерского учета	Экономически обоснованные расходы		Перечень операций, стр.	Примечание
		Факт 2018, тыс. руб.	План 2020, тыс. руб.		
Расходы по обеспечению спецодеждой и спецобувью					
1	Счет 20 «Основное производство»	4 993,40	5 384,94	1-805	Представленная номенклатура относится к специальной одежде и обуви производственной направленности
2	Счет 23 «Вспомогательное производство»	473,70	510,85	806-953	
3	Счет 25 «Общепроизводственные расходы»	793,46	855,68	954-1116	
4	Счет 26 «Общехозяйственные расходы»	46,37	50,01	1117-1124	
Расходы на СИЗ					
5	Счет 25 «Общепроизводственные расходы»	450,48	485,81	1125-1138	
6	Счет 26 «Общехозяйственные расходы»	0,56	0,61	1139	
	Всего	6 757,97	7 287,86		

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

В мотивировочной части предписания от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела не представлены результаты работы ООО «Энергоремонтная компания» за 2018 год, в том числе отчёты по результатам термографического обследования оборудования, вибродиагностики трансформаторов, различного рода испытаний и проверок, проводимых для заказчика ООО ХК «СДС-Энерго».

Согласно данным в сети «Интернет» ООО «Энергоремонтная компания» являлась поставщиком в 83 государственных контрактах, при этом 81 контракт был заключен с ООО ХК «СДС-Энерго», что может свидетельствовать об определенной

аффилированности данных лиц.

ФАС России отмечает, что использование в качестве источника информации о ценах договоров, заключенных без проведения конкурсных процедур (в том числе в случаях признания торгов несостоявшимися, заключению закупки с единственным поставщиком), противоречит пункту 29 Основ ценообразования № 1178 и свидетельствует об отсутствии оснований у органа регулирования относить сведения, содержащиеся в договоре, к экономически обоснованным. Органу регулирования необходимо проводить анализ на предмет периодичности выполнения производственных услуг, а также на предмет необходимости проведения данных услуг в соответствии с регламентирующими документами.

Также Органом регулирования учтены расходы по подстатье затрат «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере 1 984,63 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что указанные работы не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку указанные работы могут выполняться собственными силами Регулируемой организации.

Таким образом, расходы по статье затрат «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере **1 984,63 тыс. руб.** подлежат исключению из состава базового уровня подконтрольных расходов Регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования.

В данную статью затрат включаются расходы на услуги спецтехники и технологического автотранспорта, термографическое обследование электросетевого оборудования, вибродиагностику трансформаторов, электротехнические испытания трансформаторов, испытания высоковольтных кабельных линий, оперативное техническое обслуживание ПС, оказание услуг по оперативно-техническому управлению и обслуживанию и прочие расходы по работам и услугам производственного характера.

Предприятием заявлено к включению в состав базового уровня подконтрольных расходов плановые затраты на работы и услуги производственного характера в размере 177 486,43 тыс. руб.

В обосновании плановых расходов ОАО ХК «СДС-Энерго» представлены следующие обосновывающие материалы:

- договоры с приложениями и расчетами стоимости;
- многолетние графики проведения;
- первичная документация;
- перечень оборудования;

- обоснования необходимости привлечения стороннего персонала.
- локальные сметные расчеты;
- пояснительные записки по каждому виду работ и услуг с указанием нормативного документа, регламентирующего необходимость проведения заявленных работ и услуг.

Эксперты отмечают, что основанием подтверждения стоимости услуг являются заключенные договоры в 2019 году с приложением конкурсной документации.

Одновременно с этим, анализировался уровень фактически понесенных расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э и п. 23 Правил № 1178.

Проведенный анализ фактических и плановых расходов по работам и услугам производственного характера представлен в таблице 24.

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2020г.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
1	Услуги спец. техники и технологического автотранспорта	46519,88	46519,884	Расшифровка затрат по услугам спецтехники и автотранспорта за 2018г. Пояснительная записка Общие кол-во часов 39 339час. За 2018г. Договор №100-ЭРК от 27.12.2017 (автослужба легкой транспортной) ООО "Энергоремонтная компания" (г.Прокляевск), закупочная документация, сч/ф, реестр оказанных услуг за месяц (выборочно март, ноябрь), ОСВ по сч.60 за 2018г. по договору, Договор №103-ЭРК от 27.12.2017 (автослужба легкой транспортной) ООО "Энергоремонтная компания", закупочная документация, сч/ф, реестр оказанных услуг за месяц (выборочно март, ноябрь), ОСВ по сч.60 за 2018г. по договору.	т.7 с.54	2020-2024		том 23, стр. 2-74	51 482,73	50 119,59	Расчет, пояснительная записка. Общие кол-во часов запланировано на уровне факта за 2018г., составляя 39 339час. При сохранении кол-ва часов работы на уровне факта за 2018г. рост расходов должен составлять факт*ИПЦ на 2019*ИПЦ на 2020г. Договор №110-ЭРК от 26.12.2018 (автослужба легкой транспортной) ООО "Энергоремонтная компания" (г.Прокляевск), реестр оказанных услуг за 1 кв.2019г., Договор №109-ЭРК от 26.12.2018 (автослужба легкой транспортной) ООО "Энергоремонтная компания", закупочная документация, сч/ф, акт за январь
2	Ремонтная программа	61 852,00	61852	Пояснительная записка Подряд 57 027 т.р., хозспособ 4 826 т.р. Затраты хоз.сп. подтверждаются ведомостью дефектов, требованием-накладной на списание ТМЦ. Т.е. в хоз.сп.вкл. стоимость матер. Отчет о выполнении рем. программы	т.7 с.3	2020-2024	ПТЭЭСИС	том 25 - том 31	50 576,80	0	выделено из статьи "Услуги производственного характера" и отражено по статье "Расходы на ремонт".
3	Термографическое обследование зл.оборудования, в том числе:	20 568,00	20568	Пояснительная записка. Необходимость проведения тепловизионного контроля определена Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ и РД.34.45-51.300.97 (проводится ежегодно в связи с присутствием значительных загрязнений). Данные Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окр. среды, справки ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС" об оценке качества атмосферного воздуха, Договор У-04/2018-П от 11.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (подстанции и ВЛ электропередач - тепловизионное обслед-е), закупочная документация, сч/ф. акты выполненных работ, Договор У-19/2018-П от 11.04.2018 КАО "Азот" (электроустановки до 110кВ), закупочная документация, сч/ф. акты выполненных работ	т.7 с.174			том 23, стр. 75-93			пояснительная записка, график выполнения работ на 2020-2024г.г. локальные сметные расчеты на 2021-2024г.г.
	Оборудование подстанций					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСИС		18 696,81	18 481,49	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф. на 2020г., предоставлены локальные сметы.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
	Оборудование воздушных линий					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС		3 337,58	3 299,14	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф. на 2020г. Предоставлены локальные сметы.
	Оборудование подстанций КАО "АЗОТ"					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС		2 220,92	2 195,34	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф. на 2020г. Предоставлены локальные сметы.
	Комплексное обследование трансформаторов, испытание оборудования, испытание диэлектрических СИЗ и электроинструмента	18 216,25	18216,174					том 23, стр. 94-228	0,00		пояснительная записка
4	Вибродиагностика трансформаторов	9 152,00	9151,92	Пояснительная записка, график ППР на 2018г., Договор У-43/2017П от 26.12.2017 ООО "Энергоремонтная компания" (вибродиагностика трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. Выполнена вибродиагностика 80 трансф-в	т.7 с.305	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.95	11 119,79	10 877,23	Пояснительная записка, график ППР оборудования на подстанциях ООО ХК СДС-Энерго - Прокопьевскэнерго, расчет расходов в ценах 2019г. На 2020-2024г.г. предоставлены локальные сметы. Стоимость использования лаборатории 1277руб/час: предоставлено калькуляция затрат на работу лаборатории по высоковольтным испытаниям, договор на проведение вибродиагностики в 2019г. на сумму 8 615,081 т. р. Принято по расчету на 2020 год с учетом периодичности и ИПЦ
5	Электротехническое испытание трансформаторов	7 391,19	7391,186	Пояснительная записка, Договор У-42/2017П от 27.12.2017 ООО "Энергоремонтная компания" (электротехническое испытание трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (6347,854т.р.) выполнено испытание 93 трансформаторов	т.8 с.2	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.112	6 445,61	6 240,45	график испытаний, расходы рассчитаны расходы в ценах 2019г. На период 2020-2024г.г. Принято с учетом периодичности и ИПЦ
6	Электротехническое испытание трансформаторов "КАО "АЗОТ"			Договор У-15/2018П от 28.02.2018 КАО "Азот" (электротехническое испытание трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (1043,332т.р.)	т.8 с.89	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.149	987,82	976,44	график испытаний, расходы рассчитаны расходы в ценах 2019г. На период 2020-2024г.г.
7	Испытание низковольтного оборудования	1 614,43	1614,432	Пояснительная записка Проведено испытание 10 низковольтных щитов и 78 кабельных линий	т.8 с.123	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.155	514,39	508,47	график испытаний, расходы рассчитаны расходы в ценах 2020г. (к=1,042) На период 2020-2024г.г.
8	Испытание высоковольтных кабельных линий			Договор У-02/2018 П от 28.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (испытание и измерение электрооборудования), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (1614,432т.р.)	т.8 с.135	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.155	1 214,12	1200,14	график испытаний, расходы рассчитаны расходы в ценах 2020г. (к=1,042) На период 2020-2024г.г. локальные сметы

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предпринятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предпринятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
9	Испытание СИЗ	58,64	58,636	Пояснительная записка, Договор У-17/2018 П от 01.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (испытание СИЗ, инструмента), график, закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (58,636г.р.)	т.8 с.214	2020-2024	Приказ Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №261	т.23 с.201	53,96	53,34	расчет, пояснительная записка, график проведения испытаний на 2020г, договор №у-10/2019-П от 09.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (поверка и испытание средств защиты и инструмента), закупка ЕП-010-19-П от 09.01.2019, закупка ЕП-010-19-П от 09.01.2019, конкурентные листы
10	Испытание электроинструмента					2020-2024	Приказ Минтруда России от 17.08.2015 N 552н	т.23 с.207	10,70	10,58	договор №у-10/2019-П от 09.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (поверка и испытание средств защиты и инструмента), закупка ЕП-010-19-П от 09.01.2019, конкурентные листы, сч/ф за январь 2019г., ОС 60 за 2019г. по статье по договору
11	Оперативно техническое обслуживание ПС	12 399,56	12399,561	Пояснительная записка, реестр договоров, ОС 60 за 2018г. В разрезе договоров по статье	т.8 с.242			том 23, стр. 229-316			
				Договор П-02/2018 П от 05.03.2018 КАО "Азот"					0,00	7683,86	дог. У-16-2019-П от 01.01.2019 КАО "Азот" (услуги по оперативно-техническому управлению)
				Договор У-01/2018-П от 01.01.2018 КАО "Азот"					0,00	4714,17	дог. П-01/2019-П от 01.01.2019 КАО "Азот" (осуществление работ по регламентному обслуживанию, тек. и кап. ремонту оборудования)
				Договор П-03/2018-П от 16.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания"					0,00	78,91	дог. П-02/2019-П от 16.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (осуществление регламентных работ по тех. обслуживанию оборудования до 110кВ)
				Договор П-10/2018-П от 23.04.2018 ООО "Энергоремонтная компания"					0,00	247,2	дог. У-16-/2018-П от 09.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (осуществление работ по тех. обслуживанию оборудования)
				Договор У-16/2018-П от 09.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (тех.обсл.генератора, электростанции, измельчитель веток: замена масла, фильтров), закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.8 с.254				0,00	370,8	дог. У-49/2018-П от 01.10.2018 ООО "Управляющая компания "Журавлевы горы" (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				Договор У-28/2017-П от 01.08.2017 ОАО "Ваганово" (тех.обсл.2КТП с трансформаторами: замена масла, фильтр), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., срок действия 1 год	т.8 с.264				0,00	156,34	дог.У-44/2018-П от 21.08.2018 ООО "Усть-Сертинское" (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-37/2017-П от 01.07.2018 ОАО "Ваганово" (тех.обсл.2КТП с трансформаторами), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., продление - срок действия 1 год	т.8 с.276				0,00	461,76	дог.У-02/2018-П от 01.01.2019 ООО "Чебулинское" (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-33/2017-П от 01.09.2017 ООО "УК Журавлевы горы" (тех. обсл. сети электроснабжения), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (до 31.07.2018)	т.8 с.289				0,00		
				Договор У-22/2018-П от 16.04.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех. обсл. КТП, пункт коммерческого учета, КЛ, сети 0,4кВ), закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.8 с.303				0,00		
				Договор У-46/2018-П от 01.08.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех. обсл. сети электроснабжения), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (с 31.07.2018 до 30.09.2018)	т.8 с.315				0,00		
				Договор У-49/2018-П от 01.10.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех. обсл. сети электроснабжения), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (до 31.08.2019)	т.8 с.328				0,00		
				Договор У-27/2017-П от 01.08.2017 ООО "Усть-Сертинское" (тех.обсл.ТП-284, отпайка ЛР-10; в ДС КТП, КЛ 0,4), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (до 30.11.2018)	т.8 с.341				0,00		
				Договор У-41/2017-П от 25.12.2017 ООО "Чебулинское" (тех.обсл.КТП 3шт.), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (до 30.11.2018)	т.8 с.368				0,00		
12	Оказание услуг по оперативно-техническому управлению					2020-2024	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2018 г. N 937, ПТЭ ЭСчС		4 105,64	0	см.выше (по договорам)
13	Оперативно-техническое обслуживание					2020-2024	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2018 г. N 937, ПТЭ ЭСчС		1 330,33	0	см.выше (по договорам)
14	Осуществление регламентных (плановых работ) по техническому обслуживанию оборудования до 110 кВ					2020-2024	ПТЭЭСчС		8 436,83	0	см.выше (по договорам)

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
15	Проверка состояния защиты от перенапряжения РУ и ВЛ	2154,962	2154,962	Пояснительная записка (проведена проверка устройств молниезащиты на 86 объектах). Объемы определены исходя из периодичности и срока предыдущей проверки, что подтверждается графиком проведения проверки защиты от перенапряжения РУ и ВЛ на 2018г., Договор У-03/2018 П от 15.01.2018 ООО "Энергомонтажная компания", закупочная документация, сч/ф, ОСВ по сч.60 за 2018г. по договорам (с отнесением на 20сч. 2154,962г.р.)	т.9 с.97	2020-2024	ПТЭЭСиС	том 23, стр. 317-329	3 668,90	3626,65	Расчет расходов, пояснительная записка, локально-сметные расчеты график проведения работ. Принято учетом индекса на 2020г. 1,03
16	ТО оборудования СДТУ, систем телемеханики, предоставления канала связи для ПС	2517,375	2517,375	Пояснительная записка, Договор ОП-2-234-18 от 25.12.2017 ООО "ЦИТ" (1329,7 т.р с НДС) (предоставление услуг связи), акты приемки-сдачи, закупочная документация, сч/ф (сумма по году 1126,860г.р.), Договор 1253 от 25.12.2017 ООО "ЦИТ" (техническое обл. оборудования СДТУ ПС Набережная, Листьянская), закупочная документация, сч/ф, акты, Договор 1254 от 25.12.2018 ООО "ЦИТ" (техническое обл. оборудования ТМ ПС Набережная, Листьянская), закупочная документация, сч/ф, акты, Договор 1255 от 25.12.2018 ООО "ЦИТ" (техническое обл системы телемеханики ПС Керамзитовая), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г. по договорам, ОСВ по сч.20 за 2018г. по статье затрат предоставление каналов связи (2517,375г.р.)	т.9 с.2	2020-2024	ПП РФ №854 от 27.12.2004 г., ПП РФ №1496 от 08.12.2018 г.	том 24, стр. 3-109	2 623,11	2592,90	Скорректировано с учетом индекса 1,03
17	Техобследование зданий и сооружений	1030	1030,326	Пояснительная записка, Договор П-21/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (тех. экспертиза и обследование м/к и ж/б опоры ВЛ 35кВ), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (174 т.р.), Договор П-22/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (тех. экспертиза и обследование здания управления Прокляевск, Энергетическая 14), закупочная документация, запрос коммерческих предложений, ОС 60 за 2018г. (364,147 т.р.), ОС по сч.20 за 2018г. По дог. П-22/2018-П на услуги по передаче ЭЭ отнесено 358,326г.р., Договор П-23/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (тех. экспертиза и обследование ПС Керамзитовая, ПС 37), закупочная документация, запрос коммерческих предложений, ОС 60 за 2018г. (498 т.р.)	т.9 с.281	2020-2024	ПТЭЭСиС	том 24, стр. 110-125	2 620,34	2590,16	Расчет расходов на период 2020-2024гг, пояснительная записка. Це приняты на основании конкурентн листов (проведен запрос предложений) с учетом дефлятора 1,042. Объемы работ запланированы исходя из пренодичности проведен работ (представлен график техосвидетельствования) в соотв.с Правилами технической эксплуатации электростанций и сетей. Скорректировано с учетом индекса 1,03.
18	Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифов	1666,625	1666,625	ОС 20 за 2018г. по статье (1666,625г.р.)	т.9 с.153	2020-2024		том 24, стр. 126-144	2 013,37		
				Пояснительная записка	т.9 с.154			т.24 с.126	0,00		Исключено в соответствии с предписанием ФАС России

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				Карточки сч.20,25,26 за 2018г. (сумма по договорам)	т.9 с.156			т.24 с.134	0,00	0	договор Э-03/19 от 19.02.2019 ООО "Э-Визор", с приложением закупочной документации
				Договор У-23/2018 П от 26.03.2018 ООО "Э-Визор" (расчет показателей надежности и качества), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.164			т.24 с.140	0,00	0	договор АЭЭ0905-3-ЭПТЭ-2019-72 ОАО "АЭЭ"
				Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-57 от 02.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.173			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-57 от 02.04.2018. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2018-59 от 05.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.181			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2018-59 от 05.04.2018. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-107 от 10.09.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.192			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-107 от 10.09.2018. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор 115п от 17.03.2018 ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.202			т.24 с.130	0,00	0	Договор 115п от 17.03.2018 ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
19	Сертификация, инспекционный контроль	1052,615	1052,615	ОСВ по сч.60 за 2018г. по договорам, Пояснительная записка В связи с приобретением и взятием в аренду новых подстанций в 2018г., возникла необходимость проведения сертификации доп. на 11 центрах питания, Договор АЭЭ0905-02-СКЭЭ-2018-98 от 23.05.2018 ОАО "АЭЭ" (ПС Азот-1,2,3,4, Верх-Чебула, Журавлевы горы - всего 11 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (385т.р.), Договор АЭЭ0905-10-СКЭЭ-2018-154 от 30.11.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск, ПС 14,15,19,31,34 - 10 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (398,949т.р.), Договор АЭЭ0905-11-СКЭЭ-2018-155 от 30.11.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск ПС 1,2,5,6,10,8-11 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (458,138 т.р.), Договор АЭЭ0905-12-СКЭЭ-2018-157 от 05.12.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск ПС 4,9,17,20,37, ПС Лутугинская, Керамзитовая, ТП№780- 16 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.225	2020-2024	п.3.5.3 Постановления №15 от 21.09.1994г. «Об утверждении «Порядка проведения сертификации продукции в Российской Федерации». п. 3.7.1 Порядка проведения сертификации продукции в Российской Федерации утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации и	том 24, стр. 145-153	1 685,90	1672,88	Расчет на период 2020-2021гг, пояснительная записка. Сроки проведения определены в соответствии со сроками действия выданных сертификатов (качества электрической энергии 4шт., инспекционный контроль 4шт.). В расчет применен индекс 1,042, скорректировано на индекс 1,03

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
							метрологии от 21 сентября 1994 г. № 15				
20	Проведение хромотографического анализа трансформаторного масла	413	413	Пояснительная записка, Договор У-26/2018-П от 28.04.2018 от ФБУ "Кемеровский ЦСМ". (347,97т.р. без НДС), закупочная документация, сравнение цен, сч/ф, акты, ОС 60 за 2018г. по договору, Договор У-30/2018-П от 28.05.2018 КАО "Азот" (оборудование находящееся на ПС "Азот-1,2,3,4"), (98,29т.р. без НДС), закупочная документация, сч/ф, акты, ОС 60 за 2018г. по договору Объем определен исходя из периодичности и предыдущего срока обследования, что подтверждено графиком по отбору проб трансформаторного масла	т.11 с.105	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	том 24, стр. 154-158	1 204,01	1190,14	увеличение количества проб масла связано с вводом ПС "Центральная" Договор на проведение хромотографического анализа на 2019 год представлен в доп. материалах (письмо №1224 от 14.10.2019, т.1 с.63) Расчет затрат выполнен на основании плановой периодичности работ (представлен график оказания услуг на проведение хромотографического анализа), по ценам 2018г. расчет расходов, пояснительная записка. Скорректировано на коэффициенты-дефляторы. Включены расходы на испытание пожарного гидранта, пожарных лестниц, проверку качества огнезащитной обработки деревянных конструкций чердачных помещений а также огнезащитная обработка чердачных помещений (учтена в размере 1/5 т.к. проводится 1 раз в пять лет). По всем работам проведен запрос предложений. ОСВ по сч.60 : период апрель 2018г.-февраль 2019, конкурентные листы, коммерческие предложения, скорректировано на индекс дефлятор в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 20,09.2019
21	Пожарная безопасность, перезарядка огнетушителей	1033,567	1033,567	ОСВ по сч.20 за 2018г. по статье, Пояснительная записка	т.10 с.3	2020-2024		том 24, стр. 159-215	1 172,33	1073,50	
22	Обслуживание пожарной сигнализации	235,32	235,32	Договор №П-37/2016-П от 18.09.2017г. С ООО "Центр технического обслуживания" на ремонт и техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей по объектам: ПС №2, 5, 6, 10, 14, 15, 19, 31, 34, 41, 42, 11, 24, 25, 32, 36, Керамзитовая. Срок действия 1 год с момента заключения договора. сумма по договору 470,64 т.р. Протокол подведения итогов закупки у единственного поставщика № ЕП-402-17-П от 18.09.2017. , закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г. по договору	т.10 с.8				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
		261,766	261,766	Договор П-41/2017-П от 09.10.2017 ООО "Центр технического обслуживания" (обслуживание АПС произв. здания, гараж 1,2,3, здание диспетчерской службы, службы эл. сетей, материальный склад, транспортно-хоз., пр.) Доп. согл.к дог.П-41/2017-П от 09.10.2017 ООО "Центр технического обслуживания" (ремонт пожарной системы на матер. складе - проведен в 2017г.), ДС№2 от 29.03.2018 ремонт системы на подстанции №1, закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.10 с.70				0,00		
		235,32	235,32	Договор П-44/2018-П от 17.09.2018 ООО "Центр технического обслуживания" на ремонт и техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуации людей по объектам: ПС №2, 5, 6, 10, 14, 15, 19, 31, 34, 41, 42, 11, 24, 25, 32, 36, Керамзитовая, закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г. по договору	т.10 с.154				0,00		
		86,575	86,575	Договор П-53/2018-П от 22.10.2018 ООО "Центр технического обслуживания" (обслуживание АПС произв. здания, гараж 1,2,3, здание диспетчерской службы, службы эл. сетей, материальный склад, транспортно-хоз., пр.) , закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г. по договору	т.10 с.219				0,00		
		78,725	78,725	Договор П-13/2018-П от 24.04.2018 ООО "Центр технического обслуживания" (Здание диспетчерской службы г. Прокопьевск ул.Энергетическая,17, подстанции 8,9,17,22,26, 40,4, ПС Танай, Набережная, Лугутинская), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г. по договору.	т.10 с.285				0,00		
23	Приобретение и перезарядка огнетушителей	84,974	84,974	Договор 271-2018/ЛР-О/П от 08.06.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (огнезащитная обработка деревянных конструкций, производственное здание, здание диспетчерской службы, здание управления), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г. по договору.	т.10 с.355				0,00	82,62	скорректировано на индекс дефлятор в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 20.09.2019
		44,834	44,834	Договор 108-2018/ЛР-3 от 23.03.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (техническое обслуживание огнетушителей), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г. по договору.	т.10 с.357				0,00		
		4	4	Договор 233-2018/ЛП от 25.05.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (зарядка огнетушителей), закупочная документация, ОС по сч.60 за 2018г. по договору.	т.10 с.378,399				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
		2,053	2,053	Договор 18 от 26.09.2018 ООО "СБ Сервис" (испытание пожарного гидранта на отдалу), закупочная документация, ОС по сч.60 за 2018г. по договору.	т.10 с.387				0,00		
24	Поверка и настройка средств измерений, в том числе:	844	843,583	Пояснительная записка, Договор У-21/2018-П от 12.03.2018 ФБУ "Кемеровский ЦСМ" (поверка приборов расчетного учета электроэнергии - 19шт, трансформаторы напряжения 26шт., трансформаторы тока 74шт., прочие СИ 37шт) ДС от 25.06.18 об увеличении объема работ (ПС Вольная, ПС ОГР); приборы учета 31шт., трансформаторы напряжения 35шт., трансформаторы тока 91шт, прочие СИ 38шт) закупочная документация, сч/ф, акты, ОС 60 за 2018г. по договору. Выполнена поверка 19 приборов расчетного учета электроэнергии, 26 трансформатора напряжений, 74 трансформатора тока, 37 прочих средств измерений	т.11 с.2	2020-2024		том 24, стр. 216-260	0,00		Представлен расчет на период 2020-2024гг., пояснительная записка, рассчитана сумма в среднем за год с учетом дефлятора. Объем определен на основании сроков проведения последней поверки и межповерочных интервалов (предоставлены графики поверок трансформаторов тока и напряжения, приборов учета пообъектно), договор У-20/19-П от 25.03.2019 ФБУ Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Кемеровской области
25	Трансформаторы тока			91шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		361,63	357,47	
26	Трансформаторы напряжения			35шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		314,48	310,85	
27	Приборы расчетного учета электроэнергии			31шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		32,39	32,01	
28	Средства измерений			38шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		96,69	95,58	
29	Предоставление доступа к базе АИСКУЭ	628	627,93	Пояснительная записка, Договор №У-18/2018-П от 22.02.2018 (услуги по доступу к базе данных АИИС КУЭ) ООО "Энергосбытовая компания Кузбасса", закупочная документация, сч/ф, ОС 60 за 2018г.	т.11 с.56	2020-2024		том 24, стр. 261-272	749,18	740,56	расчет, пояснительная записка, договор У-01/19-П от 01.01.2019 ООО "ЭСКК" (предоставление доступа к базе АИСКУЭ, конкурсная документация, сч/ф за янв.-фев.2019г)
30	Комплексное обследование заземляющих устройств					2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	том 24, стр. 273-283	196,46	194,20	расчет на 2020-2024гг. Обследование планируется на 2024г. на подстанциях №№14,34,42,20,37 (проводится 1 р/12 лет, остальные объекты не попадают на этот ДПР). Стоимость принята на основании локального сметного расчета. Скорректирован дефлятор.
31	Членские взносы в СРО	139	138,508	ОС 20 за 2018г. по статье (138,508г.р.) Расходы связаны с осуществлением строительного контроля в части выполнения работ по рем. и инвест. программам. Пояснительная записка, Положение об условиях, порядке приема и членстве в Ассоциации строительных организаций Кемеровской области саморегулируемой организации "ГлавКузбассСтрой" (12тр. Базовая ставка в мес. за членство), Выписка из реестра членов саморегулируемой организации "ГлавКузбассСтрой" на 19.07.2018, ОС 60 за 2018г. по статье	т.11 с.155	2020-2024		том 24, стр. 273-283	193,51	149,90	Стоимость принята на уровне факта за 2018г. С учетом индексов дефляторов.

2.7	Подстанция №1	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	16,0	есть	16	1	ТДНС- 16000/35	0	1	0	0	0		0	
2.8	Подстанция №10	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТД- 10000/35	0,1	1	0	5	0		0	
2.9	Подстанция №13	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,05	2	0	0	0		0	
2.10	Подстанция №14	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35	0,126	2	0	2	0		0	
2.11	Подстанция №15	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	32,0	есть	16	2	ТДНС- 16000/35	0	0	0	3	0		0	
2.12	Подстанция №17	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,05	2	0	0	0		0	
2.13	Подстанция №19	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35	0	0	0	3	0		0	
2.14	Подстанция №2	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	10,0	есть	10	1	ТДНС- 10000/35 -74У1	0	0	0	3	0		0	
2.15	Подстанция №2	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	6,3	есть	6,3	1	ТМН- 6300/35- 73У1	0	0	0	0	0		0	
2.16	Подстанция №26	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,075	3	0	0	0		0	
2.17	Подстанция №29	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,025	1	0	0	0		0	
2.18	Подстанция №30	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,05	1	0	0	0		0	
2.19	Подстанция №31	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	10,0	есть	10	1	ТДНС- 10000/35 УХЛ1	0	0	0	2	0		0	
2.20	Подстанция №31	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	15,0	есть	15	1	ТДН- 15000/35	0	0	0	0	0		0	
2.21	Подстанция №34	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35 -УХЛ1	0,189	3	0	2	0		0	
2.22	Подстанция №36	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,05	1	0	0	0		0	
2.23	Подстанция №38	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0,05	2	0	0	0		0	
2.24	Подстанция №41	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35 -УХЛ1	0,118	4	0	2	0		0	
2.25	Подстанция №42	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35 ; ТД- 10000/35	0,2	2	0	7	0		0	
2.26	Подстанция №5	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	15,0	есть	15	1	ТДН- 15000/35	0,126	2	0	2	0		0	
2.27	Подстанция №5	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	16,0	есть	16	1	ТДНС- 16000/35	0	0	0	0	0		0	
2.28	Подстанция №6	1	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	20,0	есть	10	2	ТДНС- 10000/35	0	0	0	2	0		0	
2.29	ПС 110 кВ Вольная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0	0	0	6	0		0	
2.30	ПС 110/35/6 кВ Центральная	0	собственност ь	Свидетель ство о праве собственн ости	-	0,0	есть	0	0	-	0	0	0	7	0		0	
2.31	Подстанция №11	0	собственност ь	Свидетель ство о праве	-	0,0	есть	0	0	-	0	2	0	0	0		0	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ, устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
32	Установка и обслуживание ГЛОНАСС	18	18,03	Реестр, пояснительная записка, ОС 20 за 2018г., ОСВ по сч.26, Договор У-21/2017 от 01.07.2017 ООО "ЦИТ", закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г. по договору (срок действия по 31.01.2018), Договор У-46/2018 от 30.11.2018 ООО "ЦИТ", закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г. по договору (срок действия с 01.12.2018 по 31.12.2018), Договор У-06/2018 от 01.02.2018 ООО "ЦИТ" (срок действия с 01.02.2018 по 31.12.2018, ДС изменение срока до 30.11.18), закупочная документация, сч/ф, акты	т.11 с.279	2020-2024		том 24, стр. 287-303	15,54	20,96	Расчет расходов по единицам транспорта, пояснительная записка. Скорректирован дефлятор
33	Услуги по наладке и испытаниям	41	40,939	Пояснительная записка, ОСВ по сч97 за 2018г., Копии свидетельств о поверке оборудования Списание РБП в теч. 8лет. - свидетельства на оборудование	т.11 с.193	2020-2024	Положение о бухгалтерском учёте	том 24, стр. 304-307	4,55	0,91	расчет, пояснительная записка. Списание свидетельств о поверке (срок списания 8 лет). Срок заканчивается в 2020г., в последующие годы расходов не будет, в связи с этим сумма распределена на 5 лет.
34	Расходы на технологическое присоединение	125	125	Договор тех. присоединения 20.4200.2665.15 от 14.12.2015 (ПС 35/6 №6 "Тырганская" от ВЛ 35кВ ТФ-37), заявитель ООО ХК СДС-Энерго, акт от 24.04.2018 (64961,95 руб. с НДС), Договор тех. присоединения 20.4200.2671.15 от 14.12.2015 (ПС 35/6 №6 "Тырганская" от ВЛ 35кВ ТФ-38), заявитель ООО ХК СДС-Энерго, акт от 24.04.2018 (71351,65 руб. с НДС)	т.11 с.79				0,00		
Итого		171 218,38	171 218,38						177 486,43	122 406,53	

Регулируемая организация обосновывает необходимость привлечения как грузового, так и легкового транспорта обслуживанием 82 объектов электроснабжения, территориально отдаленных друг от друга.

По расходам на услуги спецтехники и технологического автотранспорта регулирующим органом дополнительно запрошены документы, обосновывающие плановый размер затрат на соответствие положениям пункта 29 Основ ценообразования.

Предприятием предоставлена информационная справка № 5-7/73-1, предоставленная союзом «Кузбасская торгово-промышленная палата» на запрос регулируемой организации от 14.02.2019 о предоставлении справочной информации о среднерыночной стоимости услуг и аренды специальной техники и автотранспорта.

В соответствии с перечнем стоимости 1 машино-часа, представленных в информационной справке, договорные цены на услуги предоставления автомобиля заказчика, прописанные в заключенных ООО ХК «СДС-Энерго» договорах №110-ЭРК от 26.12.2018 и №109-ЭРК от 26.12.2018, не превышают рыночные цены. Следовательно, предприятием приведено обоснование соответствия заключенных договоров на транспортные услуги положениям п. 29 Основ ценообразования.

В соответствии с замечаниями ФАС России предприятие дополнительно предоставило в обосновании проведения термографического обследования оборудования многолетний график по 189 объектам электросетевого оборудования на 2020-2024 годы, подтверждающий планируемый порядок периодичности проведения регламентной процедуры.

Проведенный анализ представленных материалов выявляет выполнение работ и услуг производственного характера как посредством привлечения подрядной организации, так и силами собственного производственного персонала.

С учетом проведенного анализа представленных обосновывающих документов, а также с учетом фактически понесенных производственных расходов за 2018 год, эксперты предлагают принять к включению в базовый уровень подконтрольных расходов плановые расходы по работам и услугам производственного характера на 2020 год в экономически обоснованном размере 122 406,53 тыс. руб.

6.1.2. Расходы на оплату труда

В мотивировочной части предписания от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) ФАС России отмечает, что Органом регулирования в Экспертном заключении не представлен расчет нормативной численности персонала Регулируемой организации согласно нормам управляемости с учетом метода интерполяции.

Вместе с тем отмечаем, что считаем обоснованным и соответствующим общим принципам регулирования тарифов в электроэнергетике применение к территориальной сетевой организации профильного отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и Рекомендаций о едином порядке оплаты труда

по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, подготовленным ОАО «ЦОТЭнерго».

Согласно пункту 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, утвержденного Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018 (далее – ОТС) расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации.

В соответствии с пунктом 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда устанавливается в размере 8 643 руб., если иное не установлено коллективными договорами Организаций. В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации.

ФАС России отмечает, что Органом регулирования расчет расходов на оплату труда произведен не в соответствии с положениями ОТС в электроэнергетике. В Экспертном заключении на 2020 год не представлен расчет тарифного коэффициента в соответствии с положениями Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТЭнерго».

Кроме того, в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлено обоснование учтенных величин выплат, связанных с режимом работы, текущего премирования, вознаграждения за выслугу лет, выплат по итогам года, а также не проведен анализ экономической обоснованности фактических ставок премирования за 2018 год в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178.

Также необходимо отметить, что при определении плановой величины расходов на оплату труда на 2020 год Органом регулирования не представлен расчет в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2.

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).

Также, согласно ст. 254 НК РФ, к расходам, связанным с производством и (или) реализацией продукции (товаров, работ, услуг), относятся затраты на оплату труда.

По материалам тарифного дела ООО ХК «СДС-Энерго» предлагает принять затраты на оплату труда работников в 2020 году на уровне 176 797,84 тыс. руб., исходя из среднесписочной численности 292 человек и средней заработной платы 50 456,00 рублей на человека в месяц.

В обоснование расходов предприятием предоставлено:

- проект штатного расписания на 01.01.2020г. (том 32 стр.29);
- Расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии ООО ХК «СДС-Энерго» (форма П1.16) (том 32, стр.2);
- пояснительная записка (том 32, стр.3);
- расчет нормативной численности персонала ООО ХК «СДС-Энерго» «Прокопьевскэнерго», выполненный АО «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (том 32 стр.9).
- форма П-4 за 2018 год (представлено в электронном виде в составе тарифного дела).

По дополнительному запросу, связанного с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов в соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178, предприятием предоставлена выписка из штатного расписания предприятия, распространяющего свое действие на правоотношения работодателя и персонала организации в 2018 году, а также локальный распорядительный акт предприятия «Положение об оплате труда»

ООО ХК «СДС-Энерго» был предоставлен расчет нормативной численности персонала, выполненный непосредственно разработчиком «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», утвержденных АОО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004г. - АО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ИНСТИТУТ им. Г.М. Кржижановского» (ЭНИН), отдел ЦОТЭНЕРГО (г. Москва).

В использованных нормативах представлены интерполированные значения показателей численности персонала в зависимости от диапазона связанных факторов.

Согласно расчета нормативная численность составила 314 человек с учетом численности оперативного персонала на вновь введенные в 2019 году подстанции (ПС 110/35/6 кВ Центральная и ПС 35 кВ Весенняя), имеющих временных вакансий с исключением численности ремонтного персонала, который отсутствует в штате компании (большая часть ремонтных работ осуществляется подрядным способом).

На основании пункта 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.

По статистической отчетности П-4 за 2018 год фактическая численность сложилась в количестве 277 человек, что ниже расчетной нормативной численности и в соответствии с п. 26 Основ ценообразования принимается экспертами к учету для исчисления фонда оплаты труда.

Фактические расходы на оплату труда за 2018 год по регулируемому виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» ООО ХК «СДС-Энерго» составили 126 338,68 тыс. руб. по данным статистической отчетности П-4 предприятия за 2018 год.

В предписании также представлена Позиция ФАС России, что считается обоснованным и соответствующим общим принципам регулирования тарифов в электроэнергетике применение к организации профильного отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, подготовленным ОАО «ЦОТЭнерго».

Согласно пункту 8.4 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 гг. (далее – ОТС в электроэнергетике) расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по Организации.

Расчет тарифного коэффициента по предприятию на плановый период представлен в таблице 25.

Расчет тарифного коэффициента ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год

Тарифные коэффициенты	1	1,13	1,28	1,44	1,63	1,84	2,08	2,35	2,66	2,78	3,11	3,48	3,90	4,37	5,47	6,13	6,87	ИТОГО:
Численность работников по тарифным коэффициентам	2	6	107	70	10	4	17	6	1	15	27	4	3	1	3	1	1	277
Произведение тариф, коэффициента и численности	2	6,78	136,96	100,8	16,3	7,36	34,32	14,1	2,66	41,7	83,97	13,92	11,7	4,37	16,41	6,13	3,435	503

Тарифный коэффициент рассчитан следующим образом:

503 (произведение тарифного коэффициента и численности)/277 (численность) = 1,82

На основании положений ОТС, а также локального нормативного распорядительного акта предприятия «Положение об оплате труда» произведен расчет расходов на оплату труда по ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год с учетом минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала в размере 8 643 руб. и дополнительных выплат в соответствии с Положением об оплате труда ООО ХК «СДС-Энерго» и Положением о выплате годового вознаграждения по итогам работы за год, что представлено в расчетной форме П 1.16 Методических указаний 20-э/2:

Таблица 26

П1.16

Расчет расходов на оплату труда ООО ХК «СДС-Энерго» за 2018 год (факт) и на 2020 год (план)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2018 года	Предложение предприятия на 2020 год	Принято РЭК Кузбасса на 2020 год	Обоснование
1	2	3		5	6	
1						
	Численность ППП	чел.	277	287	277	Согласно статистической П-4 за 2018 год
2	Средняя оплата труда					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 870	8 643	8 643	ММТС по ОТС на 2 пол-е 2019
2.2.	Дефлятор по заработной плате			1,03	1,03	ИПЦ
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8870	8 902	8 902	
2.4.	Средняя ступень оплаты			5,27	5,27	
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,67	1,78	1,82	Расчет ТК
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	14 810	15 846	16 202,17	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	30,3	12,5	10	Положение «Об оплате труда» п. 6.1-6.5, 6.7
2.7.2.	сумма выплат	руб.	4 483	1 981	1 620,22	
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	43,8	75	45	Положение «Об оплате труда» - п.7.7., пп.7.8.1-7.8.3
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 443	13 370	8 020,07	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%		15	15	
2.9.2.	сумма выплат	руб.		2 377	2 430,33	
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%		33	20	Положение о выплате годового вознаграждения по итогам работы за год Положение «Об оплате труда» п.7.8.4.
2.10.2.	сумма выплат	руб.	1 501	5 229	3 240,43	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
2.11.1.	процент выплаты	%	30	30	30	Районный коэффициент на территории Кузбасса
2.11.2.	сумма выплат	руб.	8 771	11 641	9 453,96	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	38 008	50 444	40 967,18	
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		126 339	173 729	136 174,91	
	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	126 339	173 729	136 174,91	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2018 года	Предложение предприятия на 2020 год	Принято РЭК Кузбасса на 2020 год	Обоснование
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)	тыс. руб.				
5	Расчет по денежным выплатам	тыс. руб.				
5.1	Численность всего	Чел.	277			
5.2	Денежные выплаты на 1 работника	тыс. руб.	6 388			
5.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	1 770			
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	126 339	173 729	136174,91	
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	38 540	50 444	40 967,18	

Размеры доплат и порядок их выплат устанавливаются предприятием с учетом требований действующего законодательства РФ Положением «Об оплате труда работников ООО ХК «СДС-Энерго», утверждено приказом № 65/1 от 15.06.2018г и Положением о порядке и условиях выплаты годового вознаграждения по итогам работы за год для работников ООО ХК «СДС-Энерго», утверждено приказом № 71/1-п от 28.09.2012г. (дополнительные материалы от 05.12.2023 № 1698).

Начисление ежемесячной премии производится в соответствии с положениями Приложения 8 и 9 Положения об оплате труда, действующего с 01.07.2018, ООО ХК «СДС-Энерго», согласно которым максимальный размер премии установлен на уровне 50% при достижении определенных результатов деятельности персонала. В соответствии с этим экспертами в расчете средней заработной платы размер премии минимально снижен. При исчисления указанного значения учитывался пункт 8.4.2.3 ОТС в электроэнергетике.

Базой для начисления премии являются начисления по должностному окладу (тарифной ставке) за фактически отработанное время в течение отчетного месяца.

Размер по вознаграждению по выслуге лет в размере 15% учтен в расчете в соответствии в п. 8.4.2.5 ОТС в электроэнергетике.

Среднемесячная заработная плата на одну штатную единицу (работника) на 2020 год составила 40 967,18 руб. (136 174/277/12).

По значению тарифного коэффициента 1,82 определен размер среднемесячной тарифной ставки на 2020 год в размере 16 202,17 руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки по отраслевому тарифному соглашению на 01.07.2019 года 8 643 руб. с учетом ИПЦ 2020/2019-1,03 в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» по состоянию на 30.09.2019 г., опубликованным на официальном сайте в сети «Интернет» Министерства экономического развития <http://www.economy.gov.ru>.

Сотрудникам, в зависимости от условий местности, устанавливаются районные коэффициенты в соответствии с законодательством Российской Федерации. На все виды доплат и надбавок начисляется районный коэффициент в соответствии с законодательством РФ. По Кемеровской области-Кузбассу процент выплат по районному коэффициенту составляет 30 %. Величина районного коэффициента к заработной плате рабочих и служащих предприятий, организаций и учреждений, расположенных в Кемеровской области в размере 30% введена постановлением СМ СССР и ВЦСПС от 01.08.1989 года № 601, стр. 9.

$$40\,967,18 * 277 * 12 = 136\,174,91 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы по оплате труда, подлежащие включению в НВВ предприятия на базовый период регулирования снижены относительно предложения предприятия в соответствии с п. 26 Основ ценообразования.

6.1.3 Прочие расходы

По данному разделу расходов необходимо провести дополнительный экономический анализ с исключением экономически необоснованных расходов по следующим статьям затрат:

- ремонт основных фондов;
- прочие услуги сторонних организаций;
- расходы на подготовку кадров;
- расходы на страхование;
- другие прочие расходы;
- подконтрольные расходы из прибыли.

6.1.3.1. Анализ документальной обоснованности планируемых

ООО ХК «СДС-Энерго» расходов на ремонт основных средств на 2020 год

В соответствии с п.3.1.3.1. «Ремонт основных фондов» предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) Региональной энергетической комиссией Кузбасса был произведен дополнительный анализ экономической обоснованности расходов по указанной статье в соответствии с требованиями п. 23 Правил № 1178, по представленным ООО ХК «СДС-Энерго» материалам, в том числе были проанализированы следующие документы: программа ремонтного обслуживания на 2020 год, перспективный график проведения ремонтных работ, эксплуатационные сведения оборудования, дефектные ведомости, акты технического освидетельствования электрооборудования, локальные сметные расчеты, протоколы испытаний, пояснительные записки и другие обосновывающие документы.

Заключение по проведенному анализу отражено в Экспертном заключении на 2020 год на стр.41-42, итоги отражены в приложении 6 стр. 207-230.

Рассмотренные обосновывающие материалы предоставлены ООО ХК «СДС-Энерго» в материалах дела том 7 стр.2-53 (факт 2018 года) и том 25-31 (план), доп. материалы том 1.

В расчете расходов на оплату труда на 2020г. компанией была учтена численность ниже нормативной (рассчитанной разработчиком «Нормативов численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», утвержденных АОО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004г. - АО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ИНСТИТУТ им. Г. М. Кржижановского» (ЭНИИ), отдел ЦОТЭНЕРГО (г. Москва), исключая численность ремонтного персонала (37 чел.), которая отсутствует в штате компании (большая часть ремонтных работ осуществляется подрядным способом).

Расчет нормативной численности представлен в томе 32, стр. 9-38.

Численность ремонтного персонала - **37** чел. получена путем исключения следующих данных с учетом повышающих коэффициентов:

- численность рабочих по ремонту подстанций 35 кВ и выше: таблица 8, строка 2 (стр.19) – **13,75** чел.;
- численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35 кВ и выше: таблица 8, строка 5 (стр.19) – **9,09** чел.;
- численность рабочих по испытаниям изоляции и защиты от перенапряжений: таблица 8, строка 7 (стр.19) – **7,86** чел.;
- численность рабочих по централизованному ремонту электросетевого оборудования: таблица 8, строки 10 (стр. 19) – **3,09** чел.
- численность РСС по испытанию изоляции и защиты от перенапряжений: таблица 11, строка 5 (стр. 22) – **2,25** чел.
- численность РСС по централизованному ремонту эл.оборудования: таблица 11, строка 10 (стр.22) – **1,03** чел.

Таблица 27

Виды работ	Чел.	Комментарии
Рабочие по оперативному и техническому обслуживанию ПС 6кВ и выше	165,67	
Рабочие по ремонту ПС 35 кВ и выше	13,75	ремонтный персонал
Рабочие по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35 кВ и выше	1,93	
Рабочие по оперативному и техническому обслуживанию ВЛ 0,4-20кВ, ТП6-35/0,4 и РП6-20 кВ	1,38	
Рабочие по ремонту ВЛ 0,4-20 кВ, ТП 6-35/0,4 и РП6-20 кВ, оперативному, техническому обслуживанию и ремонту кабельных линий	9,09	ремонтный персонал
Рабочие по т.о. и ремонту релейной защиты и электроавтоматики	11,23	
Рабочие по испытаниям изоляции и защиты от перенапряжений	7,86	ремонтный персонал
Рабочие по т.о. и ремонту СДТУ	7,87	
Рабочие по централизованному ремонту электросетевого оборудования	3,09	ремонтный персонал
Рабочие по ремонту строительной части ПС и производственных помещений	4,12	
Рабочие по уборке производственных и служебных помещений	5,15	
Рабочие по ПТС (оператор КММ)	1,03	
Рабочие по МТС	1,35	
Рабочие по "Учет отпуска электрической энергии"	0,59	
ИТОГО по рабочим	234,10	
РСС "Общее руководство"	35,87	
Мастера по оперативному, техническому обслуживанию и ремонту распределительных электросетей 0,4-20 кВ	3,03	
РСС производственных служб	37,34	

Виды работ	Чел.	Комментарии
РСС по оперативно-диспетчерское управление	6,18	
РСС: оперативное, Т.О. и ремонт ПС 35 кВ и выше (РСС, кроме мастеров)	3,24	
Мастера	4,93	
РСС; техническое обслуживание и ремонт ВЛ 35 кВ и выше (РСС, кроме мастеров)	0,29	
Мастера	0,45	
РСС: организация опер., Т.О. и ремонта Р.С. 0,4-20 кВ	1,03	
РСС по испытание изоляции и защита от перенапряжений	2,25	ремонтный персонал
РСС по Техническое обслуживание и ремонт средств РЗАИ	8,98	
РСС по техническое обслуживание и ремонт СДТУ	2,77	
РСС по ремонту строительной части ПС и произв. Помещений	1,03	
РСС по централизованный ремонт эл. оборудования	1,03	ремонтный персонал
РСС по внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления технологическими процессами	2,06	
Организация, сопровождение и эксплуатация информационных систем, в т.ч.:	3,09	
- администрирование ЛВС	1,55	
- внедрение и эксплуатация общего (системного) программного обеспечения	0,52	
- техническое обслуживание ПК	1,03	
Учет отпуска электрической энергии	3,15	
ИТОГО по РСС	79,39	
ВСЕГО	313,49	
ВСЕГО с округлением	314,00	
в том числе ремонтный персонал		37,07

Персонал, задействованный в оперативном и техническом обслуживании электросетевого оборудования, учтен в штате ООО ХК «СДС-Энерго» в трех подразделениях:

- участок релейной защиты и автоматики (РЗА);
- линейный участок электрических сетей (ЛУЭС);
- службы электрических сетей (СЭС).

РЗА занимается техническим обслуживанием и ремонтом устройств релейной защиты и автоматики в соответствии с годовыми и месячными графиками технического обслуживания устройств РЗА, с последующим оформлением технической документации. Техническое обслуживание устройств РЗА, согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13 июля 2020 г. N 555, включает:

- первый профилактический контроль;
- профилактический контроль;
- профилактическое восстановление;
- технический контроль;
- тестовый контроль;
- опробование;
- технический осмотр.

Эти работы проводит только служба РЗА, имеющая в своем штате инженерный персонал, обученный и допущенный к техническому обслуживанию устройств РЗА. Подрядными организациями данные работы не проводятся.

ЛУЭС занимается техническим обслуживанием воздушных и кабельных линий электропередачи 0,38 кВ и выше, в состав этих работ входят:

- периодические и внеочередные осмотры;
 - верховые осмотры ВЛ 0,38-110 кВ;
 - проверка состояния железобетонных опор;
 - восстановление нумерации и знаков безопасности;
 - проверка габаритов провода;
 - допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи ВЛ;
- технический осмотр при строительстве и реконструкции ВЛ, выполняемый подрядными организациями - исполнителями ремонта.

Сотрудниками данного подразделения выявляются неисправности, составляются дефектные ведомости для последующей передачи подрядным организациям, осуществляющим ремонты и имеющим в своем штате квалифицированных специалистов и специализированную автотехнику (автокран, автовышку, манипулятор, буроям, погрузчик, длинномер для перевозки опор).

Ремонты, выполняемые подрядчиками, включают в себя замену провода, линейной арматуры, опор, антикоррозийную защиту металлических конструкций и ремонт фундаментов, а также реконструкции и строительство новых ЛЭП. Перечисленные виды работ персоналом ООО ХК «СДС-Энерго» не осуществляются.

Наличие в штате службы СЭС электрослесарей по ремонту оборудования распределительных устройств обусловлено большой территориальной «разбросанностью» подстанций и необходимостью технического обслуживания оборудования, оперативного устранения и предотвращения аварийных ситуаций для повышения надежности и безопасности энергоснабжения.

Данный персонал относится к категории рабочих, занимающихся оперативным и техническим обслуживанием подстанций без круглосуточного режима работы, и к ремонтному персоналу отношения не имеет, несмотря на указание ремонта в наименовании профессии.

Этот факт подтверждается данными из расчета нормативной численности, согласно которому численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций составляет 165,67 чел. с учетом повышающего коэффициента. Из предоставленного проекта штатного расписания видно, что к данной категории относится 115 электромонтеров по обслуживанию подстанций и 20 электромонтеров по эксплуатации распределительных сетей (с круглосуточным режимом работы и закреплением за конкретной подстанцией), а также 24 электрослесаря по ремонту оборудования распределительных сетей, чья деятельность связана именно с оперативным и техническим обслуживанием подстанций на которых не требуется постоянное присутствие персонала. Итого получается 159 чел., т.е. даже меньше нормативного значения.

Из вышеизложенного очевидно, что функции структурных подразделений не дублируют функции подрядных организаций, осуществляющих ремонты.

Анализ объема затрат ООО ХК «СДС-Энерго» предприятия на проведение ремонтных работ за 2018 год

Утвержденный РЭК на 2018 год размер отчислений в ремонтный фонд, определенный путем индексации плановых расходов базового (2015 год) периода, составляет 39 385,51 тыс. руб., в части передачи электроэнергии.

Согласно предоставленному отчету, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 61 852,30 тыс. руб. Таким образом, степень освоения утвержденного РЭК за 2018 год ремонтного фонда, составляет 157,04%.

Перечень выполненных за 2018 год ремонтных работ отличается от запланированного предприятием на 2018 год перечня мероприятий ремонтной программы наличием 29 дополнительных мероприятий, общей стоимостью 13 090,50 тыс. руб.

Также следует отметить, что компания включила в отчет 4 мероприятия по техническому обслуживанию на сумму 206,39 тыс. руб.

Для обоснования дополнительных мероприятий представлены следующие документы:

1. Реестр актов приемки по ремонтной программе за 2018 год;
2. Заключение по результатам технической экспертизы и инструментального обследования зданий управления;
3. Ведомости дефектов и повреждений зданий;
4. поэтажный план здания;
5. Отчет по результатам обследования систем теплоснабжения зданий;
6. Акты технического освидетельствования состояния сооружений ЛЭП;
7. Дефектные ведомости;
8. Акты технического состояния отмотки подстанций;
9. Дефектные ведомости опор (замена деревянных на железобетонные);
10. Ведомости измерения загнивания деталей деревянных опор.

Выводы:

1. За 2018 год стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 61 852,30 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2018 год ремфонда - 157,04%;
3. Следует отметить, что компания включила в отчет 4 мероприятия по техническому обслуживанию на сумму 206,39 тыс. руб. Без учета их стоимости фактическое выполнение плановых ремонтных мероприятий в денежном выражении составляет 61 645,91 тыс. руб., а степень освоения, утвержденного РЭК на 2018 год ремфонда 156,52%.

Отчет об исполнении ремонтной программы ООО ХК «СДС-Энерго» за 2018 год

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	в т.ч. по договору	в т.ч. по договору	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1		3	4	5	6	7	8	9	10		
1	ИТОГО по компании	39 385,51	4 133,85	35 252,01	61 852,30	4 825,73	57 026,56			22 466,43	157,04
1.1	в т.ч. капитальный ремонт по компании	28 906,07	1 218,49	27 687,58	50 302,52	1 703,98	48 598,54			21 396,44	174,02
1.2	в т.ч. текущий ремонт по компании	10 479,79	2 915,36	7 564,43	11 549,78	3 121,76	8 428,02			1 069,99	110,21
1.1	в т.ч. капитальный ремонт	28 906,07	1 218,49	27 687,58	50 302,52	1 703,98	48 598,54			21 396,44	174,02
1.1.1	Реакторы п/ст Азот-4 (РБУ-10-1600-10 КВ) (инв. №№ 54605, 54606, 54607, 54638, 54639, 54640)	4,78	0,00	4,78	4,78	0,00	4,78			0,00	100,00
1.1.1.2	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. №№ 53804, 53805, 53797)	36,62	0,00	36,62	36,62	0,00	36,62			0,00	100,00
1.1.1.3	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРД 10-2000) (инв. № 54645)	54,99	0,00	54,99	54,99	0,00	54,99			0,00	100,00
1.1.1.4	Переключатель 6 кВ п/ст Азот-4 (КР 10-Д110 УЗ 6 КВ) (инв. № 54645)	28,59	0,00	28,59	28,59	0,00	28,59			0,00	100,00
1.1.1.5	Шины 6кВ п/ст Азот-4 (300736842, АЛ ШИНЫ 100х10, ОПОРНЫЕ ИЗОЛЯТОРЫ) Линия №6 и Линия №1 (инв. № 54645)	16,54	0,00	16,54	16,54	0,00	16,54			0,00	100,00
1.1.1.6	Питт собственных нужд п/ст Азот-3 (УАП-502) (инв. № 53873)	51,66	0,00	51,66	51,66	0,00	51,66			0,00	100,00
1.1.1.7	Ячейка 10 кВ п/ст Азот-2 (КРУ-10Э) (инв. № 52819)	12,21	0,00	12,21	12,21	0,00	12,21			0,00	100,00
1.1.1.8	Ячейка 6кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. № 53058)	27,49	0,00	27,49	27,49	0,00	27,49			0,00	100,00
1.1.1.9	Ячейка 6кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. № 53054)	27,55	0,00	27,55	27,55	0,00	27,55			0,00	100,00
1.1.1.10	Ячейка 6 кВ п/ст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54644)	12,51	0,00	12,51	12,51	0,00	12,51			0,00	100,00
1.1.1.11	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. №№ 53070, 53055)	55,83	0,00	55,83	55,83	0,00	55,83			0,00	100,00
1.1.1.12	Ячейка 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54233)	12,27	0,00	12,27	12,27	0,00	12,27			0,00	100,00
1.1.1.13	Ячейка 10 кВ п/ст Азот-2 (КРУ-10Э) (инв. № 52810)	12,52	0,00	12,52	12,52	0,00	12,52			0,00	100,00
1.1.1.14	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-1 (РБА-1500/6, КР 10-У4) (инв. №№ 53039, 53049)	55,13	0,00	55,13	55,13	0,00	55,13			0,00	100,00
1.1.1.15	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (инв. № 54645)	104,06	0,00	104,06	104,06	0,00	104,06			0,00	100,00
1.1.1.16	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54644)	24,96	0,00	24,96	24,96	0,00	24,96			0,00	100,00
1.1.1.17	Ячейки 110кВ п/ст Азот-1 (Яч. 4 ЯЗВ, ЯОВ-1,2СТ) (инв. № 55266)	12,30	0,00	12,30	12,30	0,00	12,30			0,00	100,00
1.1.1.18	Реактор линии п/ст Азот-4 (РБУ-10-1600-10 КВ) (инв. №№ 54629, 54630, 54631)	3,17	0,00	3,17	3,17	0,00	3,17			0,00	100,00
1.1.1.19	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРД-10-2000 А) (инв. № 54645)	27,56	0,00	27,56	27,56	0,00	27,56			0,00	100,00
1.1.1.20	Шины 6кВ линии № 21 (АЛ ШИНЫ 100х10, ОПОРНЫЕ ИЗОЛЯТОРЫ (инв. № 54645)	8,31	0,00	8,31	8,31	0,00	8,31			0,00	100,00
1.1.1.21	Ячейки 110кВ п/ст Азот-1 (Яч. 3 ЯЗВ, ЯОВ-1,2СТ) (инв. № 55255)	12,25	0,00	12,25	12,25	0,00	12,25			0,00	100,00
1.1.1.22	Реактор линии п/ст Азот-4 (РБУ-10-1600-10 КВ) (инв. №№ 54608, 54609, 54610, 54623, 54624, 54625)	7,05	0,00	7,05	7,05	0,00	7,05			0,00	100,00
1.1.1.23	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 53819)	13,24	0,00	13,24	13,24	0,00	13,24			0,00	100,00
1.1.1.24	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРД-10-2000 А) (инв. № 54645)	27,56	0,00	27,56	27,56	0,00	27,56			0,00	100,00
1.1.1.25	Шины 6кВ п/ст Азот-1, Азот-4 (инв. №№ 54645, 53074, 53076)	67,82	0,00	67,82	67,82	0,00	67,82			0,00	100,00
1.1.1.26	Ячейки 6кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 55226)	12,21	0,00	12,21	12,21	0,00	12,21			0,00	100,00
1.1.1.27	Ячейки 10 кВ п/ст Азот-2 (КРУ-10Э) (инв. № 52790)	12,59	0,00	12,59	12,59	0,00	12,59			0,00	100,00
1.1.1.28	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. №№ 53048, 53053)	55,75	0,00	55,75	55,75	0,00	55,75			0,00	100,00
1.1.1.29	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54644)	24,68	0,00	24,68	24,68	0,00	24,68			0,00	100,00
1.1.1.30	Ячейки 10 кВ п/ст Азот-2 (КРУ-10Э) (инв. № 52823)	13,01	0,00	13,01	13,01	0,00	13,01			0,00	100,00

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Изыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1.1.31	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54644)	12,28	0,00	12,28	12,28	0,00	12,28	0,00	100,00			
1.1.32	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. № 54644)	13,83	0,00	13,83	13,83	0,00	13,83	0,00	100,00			
1.1.33	Трансформаторы ТМ-250/6/0,23 кВ (инв. №№ 00002157, 00002021)	26,02	2,69	23,33	26,02	2,69	23,33	0,00	100,00			
1.1.34	Трансформаторы ТМ-320/6 (инв. №№ 00002028, 00002030)	37,23	8,30	28,93	37,23	8,30	28,93	0,00	100,00			
1.1.35	Трансформатор ТМ-560/6 (инв. № 00002036)	23,83	3,29	20,54	23,83	3,29	20,54	0,00	100,00			
1.1.36	Ячейки КСО-272 (инв. №№ 00002452, 00002437, 00002454, 00002436, 00002457, 00002458, 00002446, 00002455, 00002451, 00002439, 00002448, 00002447, 00002450)	616,77	20,88	595,90	616,77	20,88	595,90	0,00	100,00			
1.1.37	Распределительные устройства КСО-272 (инв. №№ 00001818, 00001817)	87,09	3,90	83,19	87,09	3,90	83,19	0,00	100,00			
1.1.38	Шинопровод (инв. №№ 00002278, 00002283)	157,62	2,43	155,19	157,62	2,43	155,19	0,00	100,00			
1.1.39	Шинопровод (инв. №№ 00002279, 00002280)	127,97	2,43	125,54	127,97	2,43	125,54	0,00	100,00			
1.1.40	Трансформаторы НТМИ-6 (инв. №№ 00002120, 00002116)	6,82	0,00	6,82	6,82	0,00	6,82	0,00	100,00			
1.1.41	Реактор РБА-6-200-6 (инв. № 00001107)	12,65	0,33	12,31	12,65	0,33	12,31	0,00	100,00			
1.1.42	Сети заземления, заземляющий контур	10,27	0,00	10,27	10,27	0,00	10,27	0,00	100,00			
1.1.43	Шит С/Н ПУ (инв. № 00002396)	39,08	0,41	38,67	39,08	0,41	38,67	0,00	100,00			
1.1.44	Панель ПУ-35 (Шит СН) (инв. №№ 00001574, 00001566)	69,44	0,41	69,03	69,44	0,41	69,03	0,00	100,00			
1.1.45	Трансформатор ТМ-320 (инв. № 00002025)	17,19	2,73	14,46	17,19	2,73	14,46	0,00	100,00			
1.1.46	Трансформатор ТМ 630/6 (инв. № 00002048)	28,66	3,35	25,31	28,66	3,35	25,31	0,00	100,00			
1.1.47	Ячейки КРУ (инв. №№ 00001083, 00001082, 00001066, 00001081, 00001071)	171,46	4,89	166,58	171,46	4,89	166,58	0,00	100,00			
1.1.48	Ячейки КРУ (инв. №№ 00001072, 00001092)	100,77	4,45	96,32	100,77	4,45	96,32	0,00	100,00			
1.1.49	Трансформаторы напряжения НТМИ-6 (инв. №№ 00002114, 00002117)	61,62	0,39	61,23	61,62	0,39	61,23	0,00	100,00			
1.1.50	Ячейки КВП 6 13 600 (инв. №№ 00002718, 00002716, 00002719, 00002720, 00002721, 00002722, 00002647, 00002645, 00002627, 00002628, 00002633, 00002625, 00002634, 00002631, 00002630, 00002629, 00002626)	257,21	4,91	252,30	257,21	4,91	252,30	0,00	100,00			
1.1.51	Ячейка КВП 6 13 1000 секц. (инв. № 00002623)	13,88	0,46	13,42	13,88	0,46	13,42	0,00	100,00			
1.1.52	Ячейка КВП 6 13 600 ПП секцион (инв. № 00002638)	9,24	0,50	8,74	9,24	0,50	8,74	0,00	100,00			
1.1.53	КРУ (инв. №№ 00001091, 00001068)	28,76	5,07	23,69	28,76	5,07	23,69	0,00	100,00			
1.1.54	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630 (инв. № 00001013)	39,78	3,34	36,43	39,78	3,34	36,43	0,00	100,00			
1.1.55	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630 (инв. №№ 00001011, 00001012)	120,55	6,69	113,87	120,55	6,69	113,87	0,00	100,00			
1.1.56	Выключатель маломасляный ВМПЭ-10-20/1600 (инв. № 00001250)	43,91	1,35	42,56	43,91	1,35	42,56	0,00	100,00			
1.1.57	ЯЧЕЙКА КРУ-6 (инв. № 00002583)	45,26	2,70	42,56	45,26	2,70	42,56	0,00	100,00			
1.1.58	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ МКП-35, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМД-35 (инв. №№ 00001047, 00001052)	74,63	4,96	69,66	74,63	4,96	69,66	0,00	100,00			
1.1.59	Разъединитель РПГ-2-35/1000 с ПД УХЛП (инв. №№ 00003255, 00003238)	30,40	0,37	30,03	30,40	0,37	30,03	0,00	100,00			
1.1.60	сооружение ОРУ-35 (инв. № 00001941)	66,03	0,59	65,44	66,03	0,59	65,44	0,00	100,00			
1.1.61	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛП, Трансформатор ТМГ-63 6/0,23 УХЛ (инв. №№ 00003106, 00003229)	18,56	0,81	17,75	18,56	0,81	17,75	0,00	100,00			
1.1.62	ТРАНСФОРМАТОР ТДН15000-35/6 (инв. № 00002057)	209,29	4,70	204,59	209,29	4,70	204,59	0,00	100,00			
1.1.63	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС16000-35/6 (инв. № 00002068)	214,85	4,67	210,18	214,85	4,67	210,18	0,00	100,00			
1.1.64	Вакуумные выключатели-6кВ (инв. №№ М-006622ПЭ, М-006624ПЭ)	58,74	0,40	58,33	58,74	0,40	58,33	0,00	100,00			
1.1.65	Выключатель вакуумный ВБЭС-35-25/630(1) (инв. № 00001227)	39,80	0,66	39,14	39,80	0,66	39,14	0,00	100,00			
1.1.66	Выключатель вакуумный ВБЭС-35-25/630(2) (инв. № 00001228)	30,01	0,39	29,63	30,01	0,39	29,63	0,00	100,00			
1.1.67	ОРУ-35 кв пст.№ 14 (инв. № 00001437)	106,89	6,03	100,85	106,89	6,03	100,85	0,00	100,00			

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Изыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.1.68	ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000/35, Трансформатор ТДНС 10000/35/6 (инв. №№ 00002071, 00002132)	357,11	9,05	348,06	357,11	9,05	348,06	0,00	100,00		
1.1.69	Трансформатор тока ТОЛ 35 111-11 УХЛ 1 №1, №2, №3 (инв. №№ 00002189, 00002190, 00002191)	9,79	0,28	9,51	9,79	0,28	9,51	0,00	100,00		
1.1.70	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002591, 00002597, 00002601, 00002618, 00002614, 00002596, 00002600, 00002603, 00002604, 00002615)	279,35	3,74	275,61	279,35	3,74	275,61	0,00	100,00		
1.1.71	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002592, 00002608)	108,37	0,99	107,38	108,37	0,99	107,38	0,00	100,00		
1.1.72	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. № 00002607)	38,16	0,36	37,80	38,16	0,36	37,80	0,00	100,00		
1.1.73	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002593, 00002606, 00002609)	20,80	4,42	16,38	16,64	0,26	16,38	-4,16	79,99		
1.1.74	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-160/6/0,4. Трансформатор ТН-160/10-У-1 (инв. №№ 00002017, 00002188)	20,67	0,30	20,37	20,67	0,30	20,37	0,00	100,00		
1.1.75	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002619, 00002605)	17,17	3,65	13,52	13,67	0,15	13,52	-3,50	79,59		
1.1.76	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002599, 00002589)	20,77	4,42	16,35	16,50	0,15	16,35	-4,27	79,42		
1.1.77	Сети заземления, заземляющий контур	2,76	0,16	2,61	2,76	0,16	2,61	0,00	100,00		
1.1.78	Выключатель вакуумный ВБЭС-35Ш-25-630 УХЛ1 в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛ35 111-7 (инв. №№ 00001233, 00001234, 00001235)	50,15	3,07	47,08	50,15	3,07	47,08	0,00	100,00		
1.1.79	Разъединитель РПТ-2-35/1000 с ПД УХЛ1 (инв. №№ 00003258, 00003249)	21,80	1,30	20,50	21,80	1,30	20,50	0,00	100,00		
1.1.80	Трансформатор ТМ-250/6, трансформатор ТМГ11-250/6/0,4 У/Уч УХЛ1 с гофробаком (инв. №№ 00002022, 00002173)	23,57	0,24	23,33	23,57	0,24	23,33	0,00	100,00		
1.1.81	Оборудование ПС № 40 6/0,4 кВ (инв. № 00001629)	122,32	1,16	121,16	122,32	1,16	121,16	0,00	100,00		
1.1.82	Трансформатор ТДНС-10000/35 (инв. №№ 00002060, 00002070)	115,77	8,95	106,82	115,77	8,95	106,82	0,00	100,00		
1.1.83	Трансформаторы напряжения ЗНОЛ-СЭЦ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1 (инв. №№ 00003283, 00003284, 00003285, 00003286, 00003287, 00003288)	32,43	0,39	32,04	32,43	0,39	32,04	0,00	100,00		
1.1.84	Выключатель масляный ВМ-35, выключатели масляные МКП-35 (инв. №№ 00001036, 00001045, 00001042, 00001038, 00001039, 00001041, 00001215)	191,92	24,25	167,67	191,92	24,25	167,67	0,00	100,00		
1.1.85	Выключатель масляный ВМП 10-1500, выключатель масляный ВМП 10-1500 (инв. №№ 00001025, 00001027)	66,36	1,65	64,71	66,36	1,65	64,71	0,00	100,00		
1.1.86	Оборудование распределительного устройства ОРУ-35 (инв. № 00001898)	250,13	9,90	240,23	250,13	9,90	240,23	0,00	100,00		
1.1.87	Разъединители РПТ-1Б-35/1000 с ПД УХЛ1 (инв. №№ 00003242, 00003248)	30,38	0,35	30,03	30,38	0,35	30,03	0,00	100,00		
1.1.88	Выключатель элегазовый ВГТ-110 П-40/2000 У1 (инв. № 00001253)	278,53	0,29	278,25	278,53	0,29	278,25	0,00	100,00		
1.1.89	Подстанция 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая) (инв. № 00001603)	875,73	125,93	749,80	875,73	125,93	749,80	0,00	100,00		
1.1.90	Разъединитель трехполюсный РГН.2-110 с электролитическими приводами ПД-14-01 УХЛ1 (инв. №№ 00001722, 00001723, 00001724, 00001725, 00001726, 00001727)	146,63	1,49	145,13	146,63	1,49	145,13	0,00	100,00		
1.1.91	Электромагнитный антирезонансный однофазный трансформатор напряжения 110кВ НАМИ-110 УХЛ1 (инв. №№ 00002428, 00002429, 00002430, 00002431, 00002432, 00002433)	57,88	0,53	57,34	57,88	0,53	57,34	0,00	100,00		
1.1.92	Трансформатор тока элегазовый ТОГФ-110.П-0.5S/0.5/5P/5P-500-1000-2000 (инв. №№ 00002199, 00002200)	24,45	0,27	24,18	24,45	0,27	24,18	0,00	100,00		
1.1.93	Оборудование-6кВ подстанции "Набережная" -6кВ (аренда (60512))	448,43	2,03	446,40	448,43	2,03	446,40	0,00	100,00		
1.1.94	Оборудование-6кВ подстанции "Набережная" -110кВ (аренда (60512))	2 224,75	19,64	2 205,11	2 224,75	19,64	2 205,11	0,00	100,00		
1.1.95	Подстанция ПС 35-10кВ (Танай) (инв. № 00003222)	366,11	195,10	171,01	366,11	195,10	171,01	0,00	100,00		
1.1.96	Подстанция ПС 35-10кВ (Танай) (инв. № 00003222)	718,46	7,22	711,24	718,46	7,22	711,24	0,00	100,00		
1.1.97	Трансформатор ТМ 600 кВА (инв. № 00002141)	33,30	3,22	30,08	33,30	3,22	30,08	0,00	100,00		
1.1.98	КТП 250 кВА (инв. № 00001389)	17,46	2,77	14,70	17,46	2,77	14,70	0,00	100,00		
1.1.99	лист 0,4/0,23кВ на Подстанции ПС 35-10кВ (Танай) (инв. № 00003222)	75,86	0,28	75,58	75,86	0,28	75,58	0,00	100,00		
1.1.100	ЩИТ Н/В 0,4 кв (инв. № 00002410)	33,38	0,14	33,24	33,38	0,14	33,24	0,00	100,00		

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выпол-нения, %			
1		3	4	5	6	7	8	9	10			
1.1.101	ЩИТ Н/В (инв. № 00002383)	74,86	0,19	74,67	74,86	0,19	74,67	0,00	100,00			
1.1.102	щит 0,4кВ	19,35	0,08	19,26	19,35	0,08	19,26	0,00	100,00			
1.1.103	ЩИТ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ (инв. № 00002377)	23,55	0,11	23,44	23,55	0,11	23,44	0,00	100,00			
1.1.104	ЩКАФ КН-3 (инв. № 00002275)	37,19	0,09	37,10	37,19	0,09	37,10	0,00	100,00			
1.1.105	Щит ОШВ-12 (инв. № 00002415)	88,10	0,11	87,99	88,10	0,11	87,99	0,00	100,00			
1.1.106	Трансформатор ТМШ-100/6/0,4 (инв. № 00002056)	10,98	1,62	9,36	10,98	1,62	9,36	0,00	100,00			
1.1.107	Трансформатор ТМГ-СЭЦ-160/10-11 УХЛП 6/0,4 У/Ун-0, Трансформатор ТМГ11-160/6/0,23 У/Дн-11 УХЛП (инв. №№ 00002179, 00003107)	22,89	2,52	20,37	22,89	2,52	20,37	0,00	100,00			
1.1.108	Подстанция № 9 (инв. № 00001633)	11,25	2,38	8,87	11,25	2,38	8,87	0,00	100,00			
1.1.109	Ячейка КСО-266 (инв. №№ 00002463, 00002466, 00002492, 00002488, 00002520)	72,17	6,45	65,72	72,17	6,45	65,72	0,00	100,00			
1.1.110	Ячейка КСО-266 (инв. № 00002465)	6,59	0,48	6,10	6,59	0,48	6,10	0,00	100,00			
1.1.111	Ячейка присоединения (инв. №№ М-006542ПЭ, М-006544ПЭ)	19,74	0,96	18,78	19,74	0,96	18,78	0,00	100,00			
1.1.112	Здание хозяйственного участка (помещения производственных служб) (дата постройки 01.10.1971) (инв. № 00002744)	2 403,01	0,00	2 403,01	2 403,01	0,00	2 403,01	0,00	100,00			
1.1.113	Производственное здание (производственные помещения линейного участка электрических сетей, мастерские, инструментальные, складские помещения линейной арматуры) (дата постройки 01.01.1928) (инв. № 00001647)	2 014,36	0,00	2 014,36	2 014,36	0,00	2 014,36	0,00	100,00			
1.1.114	Здание службы электрических сетей (производственные помещения для ремонтов оборудования, мастерские со станками, складские помещения ЗИП основного оборудования) (дата постройки 01.01.1963) (инв. № 00000787)	4 358,97	0,00	4 358,97	4 358,97	0,00	4 358,97	0,00	100,00			
1.1.115	Здание управления (охрана труда, серверная, производственная лаборатория по испытаниям и измерениям, кабинеты управления) (дата постройки 01.01.1948) (инв. № 00002796)	7 690,10	18,37	7 671,74	14 704,63	18,37	14 686,26	7 014,52	191,21			
1.1.116	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-52-П (инв. № 00000826)	153,39	153,39	0,00	619,78	153,39	466,39	466,39	404,05			
1.1.117	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-2-Н (инв. № 00000824)	160,24	160,24	0,00	471,36	160,24	311,12	311,12	294,16			
1.1.118	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-28-Н (инв. № 00000854)	111,62	111,62	0,00	592,55	217,21	375,34	480,93	530,86			
1.1.119	Производственное здание (мойки и раздевалки) (инв. № 00001647)	0,00	0,00	0,00	3 235,65	0,00	3 235,65	3 235,65	0,00			
1.1.120	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 36 (инв. № 00000842)	0,00	0,00	0,00	1 129,23	281,80	847,43	1 129,23	0,00			
1.1.121	Ремонт отстойки здания Подстанции № 4 (инв. № 00001628)	0,00	0,00	0,00	78,81	0,00	78,81	78,81	0,00			
1.1.122	Ремонт отстойки здания Подстанции № 8 (инв. № 00001632)	0,00	0,00	0,00	104,24	0,00	104,24	104,24	0,00			
1.1.123	Ремонт отстойки здания Подстанции № 9 (инв. № 00001633)	0,00	0,00	0,00	121,03	0,00	121,03	121,03	0,00			
1.1.124	Ремонт отстойки здания Подстанции № 13 (инв. № 00001607)	0,00	0,00	0,00	80,38	0,00	80,38	80,38	0,00			
1.1.125	Ремонт отстойки здания Подстанции № 15 (инв. № 00001609)	0,00	0,00	0,00	89,35	0,00	89,35	89,35	0,00			
1.1.126	Ремонт отстойки здания Подстанции № 17 (инв. № 00001611)	0,00	0,00	0,00	88,15	0,00	88,15	88,15	0,00			
1.1.127	Ремонт отстойки здания Подстанции № 25 (инв. № 00001617)	0,00	0,00	0,00	92,59	0,00	92,59	92,59	0,00			
1.1.128	Ремонт отстойки здания Подстанции № 36 (инв. № 00001625)	0,00	0,00	0,00	83,58	0,00	83,58	83,58	0,00			
1.1.129	Проверка сметной документации	0,00	0,00	0,00	91,10	0,00	91,10	91,10	0,00			
1.1.130	Ремонт отстойки здания Подстанции № 1 (инв. № 00001604)	0,00	0,00	0,00	258,32	0,00	258,32	258,32	0,00			
1.1.131	Ремонт отстойки здания Подстанции № 22 (инв. № 00001615)	0,00	0,00	0,00	107,18	0,00	107,18	107,18	0,00			
1.1.132	Ремонт отстойки здания Подстанции № 24 (инв. № 00001616)	0,00	0,00	0,00	100,03	0,00	100,03	100,03	0,00			
1.1.133	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-11-Т (инв. № 00000827)	0,00	0,00	0,00	827,59	0,00	827,59	827,59	0,00			
1.1.134	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-12-КУ (инв. № 00000833)	0,00	0,00	0,00	691,03	0,00	691,03	691,03	0,00			
1.1.135	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-17-КУ (инв. № 00000828)	0,00	0,00	0,00	754,45	0,00	754,45	754,45	0,00			
1.1.136	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-16-М (инв. № 00000840)	0,00	0,00	0,00	669,23	0,00	669,23	669,23	0,00			

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программ	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	в т.ч. в т.ч.	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	в т.ч. в т.ч.	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.1.137	Замена деревянных опор на железобетонные сооружения 10-18-II (отпайка) (инв. № 000000860)	0,00	0,00	0,00	460,71	110,04	350,67	460,71	0,00		0,00
1.1.138	Ячейка КРУ-2-6-1 ПС №41 (инв. № 00001882)	34,90	0,93	33,97	34,90	0,93	33,97	0,00	0,00		100,00
1.1.139	Трансформаторная подстанция ПТПА ПС №41 (инв. № 000002205)	175,47	2,48	172,99	175,47	2,48	172,99	0,00	0,00		100,00
1.1.140	Ячейки ЯКНО-6 ПС №41 (инв. №№ 00002714, 00002715, 00002713, 00002710, 00002711, 00002708, М-006815 ПЭ, М-006614 ПЭ, М-006617 ПЭ, М-006616 ПЭ)	250,05	5,48	244,56	250,05	5,48	244,56	0,00	0,00		100,00
1.1.141	Заземляющий контур ПС №41 (инв. № 00001283)	11,52	1,25	10,27	11,52	1,25	10,27	0,00	0,00		100,00
1.1.142	Ремонт дорожного ограждения вдоль здания управления	0,00	0,00	0,00	347,71	0,00	347,71	347,71	0,00		0,00
1.1.143	Замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-28-К (инв. № 000000829)	199,94	199,94	0,00	868,14	199,94	668,21	668,21	0,00		434,21
1.1.144	Здание материального склада (инв. №00002751)	0,00	0,00	0,00	422,77	0,00	422,77	422,77	0,00		0,00
1.1.145	Здание диспетчерской службы (инв. 00002795)	0,00	0,00	0,00	841,94	0,00	841,94	841,94	0,00		0,00
1.1.146	Трансформатор силовой ТМ 250 (инв. № 00002129)	11,51	2,77	8,74	11,51	2,77	8,74	0,00	0,00		100,00
1.1.147	Замена деревянных опор на железобетонные ЛЭП-6 кВ, 6-18-Н (инв. №00000834)	0,00	0,00	0,00	1 792,14	0,00	1 792,14	1 792,14	0,00		0,00
1.2	в т.ч. текущий ремонт	10 479,79	2 915,36	7 564,43	11 549,78	3 121,76	8 428,02	1 069,99	110,21		
1.2.1	Перемишка 6 кВ пст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. №№ 53815, 53807)	20,78	0,00	20,78	20,78	0,00	20,78	0,00	0,00		100,00
1.2.2	ДК п/ст Азот-4 (ЗРОМ-350/6 У1) (инв. № 54877)	3,48	0,00	3,48	3,48	0,00	3,48	0,00	0,00		100,00
1.2.3	Трансформатор ТМ-2 силового на п/ст Азот-4 (инв. № 54873)	11,61	0,00	11,61	11,61	0,00	11,61	0,00	0,00		100,00
1.2.4	ДК п/ст Азот-4 (РЗДСОМ-460/6-У1) (инв. № 54879)	3,48	0,00	3,48	3,48	0,00	3,48	0,00	0,00		100,00
1.2.5	Трансформатор ТМ-4 силового п/ст Азот-4 (ТМ-400/6) (инв. № 54875)	11,61	0,00	11,61	11,61	0,00	11,61	0,00	0,00		100,00
1.2.6	Трансформатор ТСН-1 силового п/ст Азот-1 (ТМ-250/6) (инв. № 298060)	7,90	0,00	7,90	7,90	0,00	7,90	0,00	0,00		0,00
1.2.7	Трансформатор ТСН-2 силового п/ст Азот-1 (ТМ-250/6) (инв. № 298061)	7,90	0,00	7,90	7,90	0,00	7,90	0,00	0,00		0,00
1.2.8	Охлаждение трансформаторов Т-3, Т-2 (инв. №№ 53795, 53794)	102,12	0,00	102,12	102,12	0,00	102,12	0,00	0,00		0,00
1.2.9	Трансформатор ТМ-3 силового п/ст Азот-4 (ТМ-400/6) (инв. № 54874)	11,61	0,00	11,61	11,61	0,00	11,61	0,00	0,00		0,00
1.2.10	Реактор п/ст Азот-2 (РЗДСОМ 230/6 У1) (инв. № 298107)	2,82	0,00	2,82	2,82	0,00	2,82	0,00	0,00		0,00
1.2.11	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-4 (инв. № 54644)	4,27	0,00	4,27	4,27	0,00	4,27	0,00	0,00		0,00
1.2.12	Трансформатор Т-2-63МВА п/ст Азот-1 (инв. № 622819)	291,57	0,00	291,57	291,57	0,00	291,57	0,00	0,00		0,00
1.2.13	Ячейки 110кВ п/ст Азот-1 (Яч. 5 ЯЗВ, ЯОВ-1,2СТ) (инв. № 55269)	8,49	0,00	8,49	8,49	0,00	8,49	0,00	0,00		100,00
1.2.14	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. №№ 53816, 54644)	4,69	0,00	4,69	4,69	0,00	4,69	0,00	0,00		100,00
1.2.15	Реактор п/ст Азот-2 (РЗДСОМ 230/6 У1) (инв. № 298108)	6,57	0,00	6,57	6,57	0,00	6,57	0,00	0,00		100,00
1.2.16	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. № 53051)	5,55	0,00	5,55	5,55	0,00	5,55	0,00	0,00		100,00
1.2.17	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-3 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. №№ 53803, 53802)	6,07	0,00	6,07	6,07	0,00	6,07	0,00	0,00		100,00
1.2.18	Ячейки 6 кВ п/ст Азот-1 (КР 10-У4) (инв. № 53065)	5,97	0,00	5,97	5,97	0,00	5,97	0,00	0,00		100,00
1.2.19	КУ п/ст Азот-3 (4 с.п.) (инв. №№ 53864, 53865)	14,65	0,00	14,65	14,65	0,00	14,65	0,00	0,00		100,00
1.2.20	Перемишка 6 кВ п/ст Азот-4 (КРУ 2-6Э 6 КВ) (инв. №№ 54644, 54271, 54272)	34,35	0,00	34,35	34,35	0,00	34,35	0,00	0,00		100,00
1.2.21	Щит п/ст Азот-1 (1 с.п.) (инв. № 52787)	8,60	0,00	8,60	8,60	0,00	8,60	0,00	0,00		100,00
1.2.22	Трансформаторы ТМ3 (инв. №№ 00002054, 00002055)	105,60	8,65	96,96	105,60	8,65	96,96	0,00	0,00		100,00
1.2.23	Распределительные устройства КСО-272 (инв. №№ 00001853, 00001851)	18,82	0,64	18,18	18,82	0,64	18,18	0,00	0,00		100,00
1.2.24	Распределительные устройства КСО-272 (инв. №№ 00001852, 00001870)	32,39	1,72	30,68	32,39	1,72	30,68	0,00	0,00		100,00
1.2.25	Распределительные устройства КСО-272 (инв. № 00001854)	9,64	0,37	9,27	9,64	0,37	9,27	0,00	0,00		100,00
1.2.26	Разрядники-6кВ и ОПН-35кВ (инв. № 00001613)	8,46	0,25	8,22	8,46	0,25	8,22	0,00	0,00		100,00
1.2.27	Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ, трансформатор ТМ 100/35/0,23 (инв. №№ 00002147, 00002137)	20,60	1,87	18,73	20,60	1,87	18,73	0,00	0,00		100,00

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %		
1		3	4	5	6	7	8	9	10		
1.2.28	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-6300/35, ТРАНСФОРМАТОР ТДНС-10000/35 (инв. №№00002051, 00002072)	357,10	9,05	348,06	357,10	9,05	348,06	0,00	100,00		
1.2.29	ЯЧЕЙКА КВП 6 13 1000 ввод Т-1, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 1000 ввод Т-2 (инв. №№ 00002621, 00002622)	19,70	0,30	19,40	19,70	0,30	19,40	0,00	100,00		
1.2.30	Выключатель вакуумный ВБС-35 III УХЛП (инв. №№ 00003194, 00003193)	17,49	0,73	16,76	17,49	0,73	16,76	0,00	100,00		
1.2.31	ЯЧЕЙКА КВП 6 13 1000 IIIР ввод, ЯЧЕЙКА КВП 6 13 600 IIIР ввод (инв. №№ 00002624, 00002637)	6,36	0,30	6,06	6,36	0,30	6,06	0,00	100,00		
1.2.32	сооружение ОРУ-35 (инв. № 00001938)	28,04	11,89	16,15	28,04	11,89	16,15	0,00	100,00		
1.2.33	Разъединитель РЛНД-35, Разъединитель трехполюсный наружной установки типа РГП 2-35/1000 УХЛП (инв. №№ 00001736, 00001728, 00001737, 00001734, 00001735, 00001732, 00001733, 00001730, 00003195, 00003196)	105,44	2,94	102,50	105,44	2,94	102,50	0,00	100,00		
1.2.34	Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ (инв. №№ 00002145, 00002146)	22,15	3,42	18,73	22,15	3,42	18,73	0,00	100,00		
1.2.35	Трансформатор ТДНС 10000/35-У1, Трансформатор ТДНС-10000/36,75-6,3 УХЛП (инв. №№ 00002134, 00002136)	400,97	52,91	348,06	400,97	52,91	348,06	0,00	100,00		
1.2.36	ВВ ВБЭЧ 10-20/1600 исп.08 (инв. №№ 00001162, 00001164)	24,66	0,33	24,33	24,66	0,33	24,33	0,00	100,00		
1.2.37	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35 (инв. № 00001037)	39,75	3,31	36,43	39,75	3,31	36,43	0,00	100,00		
1.2.38	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35 (инв. №№ 00001034, 00001035)	120,49	6,63	113,87	120,49	6,63	113,87	0,00	100,00		
1.2.39	Разрядник -35кВ (инв. № 00001609)	5,41	0,03	5,38	5,41	0,03	5,38	0,00	100,00		
1.2.40	Трансформатор ТМ-100/35/0,23 (инв. №№ 00002144, 00002148)	20,16	1,43	18,73	20,16	1,43	18,73	0,00	100,00		
1.2.41	ТРАНСФОРМАТОР ТДНД16000-35, ТРАНСФОРМАТОР ТДНС16000 (инв. №№ 00002069, 00002066)	430,63	10,28	420,35	430,63	10,28	420,35	0,00	100,00		
1.2.42	КАМЕРА КСО К-2-16/27-1000/6-СР (инв. № 00003347)	3,13	0,10	3,03	3,13	0,10	3,03	0,00	100,00		
1.2.43	КАМЕРА КСО К2-16/09-1000/6-ОЛ (инв. №№ 00003320, 00003321, 00003322, 00003323, 00003324, 00003326, 00003327, 00003331, 00003332, 00003338, 00003341, 00003343, 00003330, 00003328, 00003333, 00003334, 00003335, 00003336, 00003340)	202,30	1,82	200,48	202,30	1,82	200,48	0,00	100,00		
1.2.44	КАМЕРА КСО К2-16/31-1600/6-СВ (инв. № 00003348)	10,65	0,10	10,55	10,65	0,10	10,55	0,00	100,00		
1.2.45	РАСПР УСТР КСО-272 (инв. №№ 00000939, 00000942, 00000943, 00000945, 00000947)	38,08	0,48	37,61	38,08	0,48	37,61	0,00	100,00		
1.2.46	РАСПР. УСТР КСО-272 (инв. № 00000946)	6,20	0,10	6,10	6,20	0,10	6,10	0,00	100,00		
1.2.47	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО КСО-272 (инв. № 00001831)	8,37	0,12	8,25	8,37	0,12	8,25	0,00	100,00		
1.2.48	ЯЧЕЙКА КСО-2УМ (инв. № 00002515)	1,44	0,03	1,42	1,44	0,03	1,42	0,00	100,00		
1.2.49	ЯЧЕЙКА КСО-2УМ (инв. № 00002506)	1,44	0,03	1,42	1,44	0,03	1,42	0,00	100,00		
1.2.50	Трансформатор ТМГ 11-400/6/0,4 У/Ун-0 УХЛП (инв. № 00003108)	14,88	0,41	14,46	14,88	0,41	14,46	0,00	100,00		
1.2.51	Выключатель вакуумный ВБМ-10-31,5/1600 (инв. № 00001226)	9,42	0,29	9,13	9,42	0,29	9,13	0,00	100,00		
1.2.52	ЯЧЕЙКА КРУ-6 (инв. №№ 00002578, 00002557, 00002565)	34,27	0,43	33,84	34,27	0,43	33,84	0,00	100,00		
1.2.53	ЯЧЕЙКА КРУ-6 (инв. №№ 00002571, 00002559)	8,95	0,06	8,89	8,95	0,06	8,89	0,00	100,00		
1.2.54	СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 (инв. № 00001940)	32,39	0,09	32,31	32,39	0,09	32,31	0,00	100,00		
1.2.55	Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛП (инв. №№ 00003273, 00003274, 00003275, 00003276, 00003277, 00003278)	20,66	0,16	20,50	20,66	0,16	20,50	0,00	100,00		
1.2.56	Выключатель вакуумный ВБЭС-33III-25-630 УХЛП в ком-те с тремя трансформаторами тока ТОЛБ5 111-7 (инв. №№ 00001231, 00001232)	32,41	1,02	31,39	32,41	1,02	31,39	0,00	100,00		
1.2.57	ЯЧЕЙКА КРУ-6/67 (инв. №№ 00002598, 00002610)	27,18	4,62	22,56	27,18	4,62	22,56	0,00	100,00		
1.2.58	Выключатель элегазовый ВЭБ-110IV-40-2500УХЛП (инв. №№ 00001252, 00001251)	180,89	0,68	180,21	180,89	0,68	180,21	0,00	100,00		
1.2.59	Разъединитель РТП-2-35/1000 с ПД УХЛП (инв. №№ 00003240, 00003237)	26,36	0,47	25,88	26,36	0,47	25,88	0,00	100,00		
1.2.60	РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РЛНД-3-110, РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ РНДЗ-2-110 (инв. №№ 00001676, 00001675, 00001674, 00001679, 00001709, 00001710, 00001688, 00001689, 00001690, 00001691)	151,88	2,02	149,86	151,88	2,02	149,86	0,00	100,00		
1.2.61	РЕАКТОР РБГ-10-2500 (инв. №№ 00001121, 00001120, 00001119, 00001122, 00001117, 00001118)	15,76	3,44	12,31	15,76	3,44	12,31	0,00	100,00		
1.2.62	ТРАНСФОРМАТОР ТДТН-40000/110/35/6 (инв. №№ 00002073, 00002074)	838,38	16,20	822,38	838,38	16,20	822,38	0,00	100,00		

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом		Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		3	4	5	6	7	8	9	10		
1.2.63	Ячейка ЯКНО-6 (инв. №№ М-006614ПЭ, М-006615ПЭ)	23,78	0,84	22,94	23,78	0,84	22,94	0,00	100,00		
1.2.64	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ ВМ-35, ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ МАСЛЯНЫЙ МКП-35 (инв. №№ 00001032, 00001044)	63,13	5,38	57,75	63,13	5,38	57,75	0,00	100,00		
1.2.65	Трансформатор тм-63 (инв. № 00002162)	12,62	0,72	11,90	12,62	0,72	11,90	0,00	100,00		
1.2.66	Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛП (инв. №№ 00002126, 00002127)	284,01	7,60	276,40	284,01	7,60	276,40	0,00	100,00		
1.2.67	Трансформатор ТМ-100 35/0,4, Трансформатор ТМГ-100 35/0,23 УХЛП (инв. №№ 00002016, 00003227)	31,06	0,16	30,90	31,06	0,16	30,90	0,00	100,00		
1.2.68	Трансформатор ТМ-10000/35/6, Трансформатор ТДНС-10000/35/6 (инв. №№ 00002015, 00002063)	278,57	2,17	276,40	278,57	2,17	276,40	0,00	100,00		
1.2.69	Выключатель С-35-630 (инв. №№ 00001009, 00001010)	43,97	1,29	42,68	43,97	1,29	42,68	0,00	100,00		
1.2.70	Ячейка КРУ-2-10-П (инв. №№ 00002526, 00002542)	30,27	0,21	30,06	30,27	0,21	30,06	0,00	100,00		
1.2.71	Сооружение ОРУ-35 (инв. № 00001942)	109,22	1,34	107,88	109,22	1,34	107,88	0,00	100,00		
1.2.72	Эл. обор-е ОРУ-110 ПС 25 (Л) (инв. № 00003401)	763,43	28,12	735,30	763,43	28,12	735,30	0,00	100,00		
1.2.73	Трансф-р ТДПН-31500/110/35/6 Т-1 ПС 25 (Л), трансф-р ТДПН-31500/110/35/6 Т-2 ПС 25 (Л) (инв. №№ 00003399, 00003400)	779,01	15,86	763,15	779,01	15,86	763,15	0,00	100,00		
1.2.74	пит 0,23кВ	29,35	0,04	29,31	29,35	0,04	29,31	0,00	100,00		
1.2.75	ЩИТ СОБСТВЕННЫХ НУЖД (инв. № 00002398)	179,99	0,28	179,71	179,99	0,28	179,71	0,00	100,00		
1.2.76	пит 0,4кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00		
1.2.77	пит 0,23кВ (инв. №00001899)	14,98	0,05	14,92	14,98	0,05	14,92	0,00	100,00		
1.2.78	пит 0,4/0,23кВ на трансформаторной подстанции (инв. № 00002203)	14,27	0,03	14,25	14,27	0,03	14,25	0,00	100,00		
1.2.79	Оборудование 35 кВ	244,12	13,36	230,76	244,12	13,36	230,76	0,00	100,00		
1.2.80	Оборудование 6 кВ	281,57	3,16	278,41	281,57	3,16	278,41	0,00	100,00		
1.2.81	ЩСН 0,23 кВ	11,42	0,11	11,31	11,42	0,11	11,31	0,00	100,00		
1.2.82	пит СН 0,23кВ - Трансформатор ТМ-100/35/0,23 кВ (инв. № 00002145)	13,36	0,03	13,33	13,36	0,03	13,33	0,00	100,00		
1.2.83	пит 0,23кВ	12,78	0,05	12,73	12,78	0,05	12,73	0,00	100,00		
1.2.84	2КТП с трансформаторами с АВР инв.№ТП001033 (инв. № 00-1305)	6,52	6,52	0,00	6,52	6,52	0,00	0,00	100,00		
1.2.85	ВОДОНАГРЕВАТЕЛЬ ВЭГ-1500/45 с ПУ-45 (инв. № 00003397)	0,03	0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,00	100,00		
1.2.86	Здание ЗРУ 6кВ Подстанции №30 (инв. № 00001284)	10,29	10,29	0,00	10,29	10,29	0,00	0,00	100,00		
1.2.87	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТП-630кВА 6/0,4кВ (инв. № 00003223)	2,37	2,37	0,00	2,37	2,37	0,00	0,00	100,00		
1.2.88	Подстанция №1 (инв. № 00001604)	56,85	56,85	0,00	56,85	56,85	0,00	0,00	100,00		
1.2.89	Подстанция №17 (инв. № 00001611)	70,24	70,24	0,00	70,24	70,24	0,00	0,00	100,00		
1.2.90	Подстанция №20 (инв. № 00001614)	180,43	180,43	0,00	180,43	180,43	0,00	0,00	100,00		
1.2.91	Подстанция №25 (инв. № 00001617)	1,77	1,77	0,00	1,77	1,77	0,00	0,00	100,00		
1.2.92	Подстанция №5 (инв. № 00001631)	37,75	37,75	0,00	37,75	37,75	0,00	0,00	100,00		
1.2.93	Система телемеханизации и телеуправления (инв. № 00003155)	66,41	66,41	0,00	66,41	66,41	0,00	0,00	100,00		
1.2.94	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-630/6/0,4 (инв. № 00002049)	14,11	14,11	0,00	14,11	14,11	0,00	0,00	100,00		
1.2.95	Узел автономного теплоснабжения №2 (инв. № 00002778)	10,05	10,05	0,00	10,05	10,05	0,00	0,00	100,00		
1.2.96	Ремонт кабинетов	0,00	0,00	0,00	283,14	0,00	283,14	283,14	0,00		
1.2.97	Трансформатор ТМ-560/10 (инв. № 00001128)	1,84	1,84	0,00	1,84	1,84	0,00	0,00	100,00		
1.2.98	Трансформатор ТМ-560/6 (инв. № 00001129)	1,62	1,62	0,00	1,62	1,62	0,00	0,00	100,00		
1.2.99	Кран мостовой (инв. № 00001064)	7,06	7,06	0,00	7,06	7,06	0,00	0,00	100,00		
1.2.100	Камера КСО-298-13.2-400ПН-2-1-У3 (инв. № 00001326)	0,60	0,60	0,00	0,60	0,60	0,00	0,00	100,00		
1.2.101	КЛ ф22 ПС1 (инв. № 00000811)	4,56	4,56	0,00	4,56	4,56	0,00	0,00	100,00		

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программ	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.2.102	Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка слева) (инв. № 00001376)	1,20	1,20	0,00	1,20	1,20	0,00	0,00	100,00		
1.2.103	Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа) (инв. № 00001377)	1,20	1,20	0,00	1,20	1,20	0,00	0,00	100,00		
1.2.104	Конденсаторная установка высоковольтная УКРМ 56 6,3-900 (вводная ячейка справа) (инв. № 00001378)	1,20	1,20	0,00	1,20	1,20	0,00	0,00	100,00		
1.2.105	Подстанция №10 (инв. № 00001605)	27,74	27,74	0,00	27,74	27,74	0,00	0,00	100,00		
1.2.106	Подстанция №15 (инв. № 00001609)	9,30	9,30	0,00	9,30	9,30	0,00	0,00	100,00		
1.2.107	Подстанция №22 (инв. № 00001615)	0,37	0,37	0,00	0,37	0,37	0,00	0,00	100,00		
1.2.108	Подстанция №26 (инв. № 00001618)	42,34	42,34	0,00	42,34	42,34	0,00	0,00	100,00		
1.2.109	Подстанция №32 (инв. № 00001621)	3,04	3,04	0,00	3,04	3,04	0,00	0,00	100,00		
1.2.110	Подстанция №33 (инв. № 00001623)	2,46	2,46	0,00	2,46	2,46	0,00	0,00	100,00		
1.2.111	Подстанция №42 (инв. № 00001630)	33,06	33,06	0,00	33,06	33,06	0,00	0,00	100,00		
1.2.112	Производственное здание (инв. № 00001647)	51,33	51,33	0,00	51,33	51,33	0,00	0,00	100,00		
1.2.113	Система телемеханики на ПС 110/35/10кВ "Керамзитовая" (инв. № 00001935)	3,89	3,89	0,00	3,89	3,89	0,00	0,00	100,00		
1.2.114	Трансформатор ТМ-180/6 (инв. № 00002019)	1,62	1,62	0,00	1,62	1,62	0,00	0,00	100,00		
1.2.115	Трансформатор ТМ-560/6 (инв. № 00002034)	6,77	6,77	0,00	6,77	6,77	0,00	0,00	100,00		
1.2.116	Трансформатор ТМ-100КВА (инв. № 00002153)	1,62	1,62	0,00	1,62	1,62	0,00	0,00	100,00		
1.2.117	Узел автономного теплоснабжения №1 (инв. № 00002777)	34,32	34,32	0,00	34,32	34,32	0,00	0,00	100,00		
1.2.118	Щит НВ (инв. № 00002388)	0,57	0,57	0,00	0,57	0,57	0,00	0,00	100,00		
1.2.119	Здание (Подстанция №41) (инв. № 00002388)	2,77	2,77	0,00	2,77	2,77	0,00	0,00	100,00		
1.2.120	Здание подстанции 110/6кВ и питающ.ЛЭП (инв. № 00-00000091)	28,11	28,11	0,00	28,11	28,11	0,00	0,00	100,00		
1.2.121	КАБЕЛЬНАЯ ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ ФИД 24 П/СТ 20 (инв. № 97000000000004)	3,41	3,41	0,00	3,41	3,41	0,00	0,00	100,00		
1.2.122	ЛЭП6кВ 6-16-В-ЛЭП6кВ 6-3-М (инв. № 00000841)	200,69	200,69	0,00	200,69	200,69	0,00	0,00	100,00		
1.2.123	Подстанция №11 (инв. № 00001606)	5,77	5,77	0,00	5,77	5,77	0,00	0,00	100,00		
1.2.124	Подстанция №14 (инв. № 00001608)	18,89	18,89	0,00	18,89	18,89	0,00	0,00	100,00		
1.2.125	Подстанция №19 (инв. № 00001612)	28,91	28,91	0,00	28,91	28,91	0,00	0,00	100,00		
1.2.126	Подстанция №2 (инв. № 00001613)	7,52	7,52	0,00	7,52	7,52	0,00	0,00	100,00		
1.2.127	Подстанция №3 (инв. № 00001619)	0,77	0,77	0,00	0,77	0,77	0,00	0,00	100,00		
1.2.128	Подстанция №31 (инв. № 00001620)	27,06	27,06	0,00	27,06	27,06	0,00	0,00	100,00		
1.2.129	Подстанция №34 (инв. № 00001624)	3,37	3,37	0,00	3,37	3,37	0,00	0,00	100,00		
1.2.130	Подстанция №36 (инв. № 00001625)	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,00	100,00		
1.2.131	Подстанция №37 (инв. № 00001626)	22,67	22,67	0,00	22,67	22,67	0,00	0,00	100,00		
1.2.132	Подстанция №38 (инв. № 00001627)	12,46	12,46	0,00	12,46	12,46	0,00	0,00	100,00		
1.2.133	Подстанция №4 (инв. № 00001628)	0,55	0,55	0,00	0,55	0,55	0,00	0,00	100,00		
1.2.134	Подстанция №8 (инв. № 00001632)	1,03	1,03	0,00	1,03	1,03	0,00	0,00	100,00		
1.2.135	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО КСО-266 (инв. № 00001782)	2,14	2,14	0,00	2,14	2,14	0,00	0,00	100,00		
1.2.136	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО КСО-266 (инв. № 00001783)	1,71	1,71	0,00	1,71	1,71	0,00	0,00	100,00		
1.2.137	Система телемеханизации и телеуправления ПС110/6 (инв. № 00-00000125)	2,38	2,38	0,00	2,38	2,38	0,00	0,00	100,00		
1.2.138	Трансформаторная подстанция 35/6 кВ (инв. № 00002204)	17,08	17,08	0,00	17,08	17,08	0,00	0,00	100,00		
1.2.139	Маслохозяйство (инв. № 00001417)	31,54	31,54	0,00	31,54	31,54	0,00	0,00	100,00		
1.2.140	Здание ПС Северозападная №11 (инв. № 000003425)	7,92	7,92	0,00	7,92	7,92	0,00	0,00	100,00		
1.2.141	КЛ ф 6 ,18 ПС 1 (инв. № 00000796)	21,95	21,95	0,00	21,95	21,95	0,00	0,00	100,00		

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.			Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.			Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		3	4	5	6	7	8	9	10
1.2.142	Подстанция №13 (инв. № 00001607)	11,57	11,57	0,00	11,57	11,57	0,00	0,00	100,00
1.2.143	СООРУЖЕНИЕ ОРУ-35 кВ подстанции № 34 (инв. № 00001944)	2,69	2,69	0,00	2,69	2,69	0,00	0,00	100,00
1.2.144	Тр-р ТДНС-10000 35/06 Т-2 (инв. № 00001004)	0,97	0,97	0,00	0,97	0,97	0,00	0,00	100,00
1.2.145	2х цепная ЛЭП110кВ, 110-МБ-1, 110-МБ-2 (инв. № 00000761)	11,49	11,49	0,00	11,49	11,49	0,00	0,00	100,00
1.2.146	ВЛ 10кв филд.10-1-П (инв. № 00000766)	240,39	240,39	0,00	240,39	240,39	0,00	0,00	100,00
1.2.147	ЛЭП-35кВ, 35-ТФ-37, 35-ТФ-38 (инв. № 00000836)	21,46	21,46	0,00	21,46	21,46	0,00	0,00	100,00
1.2.148	ЛЭП-35кВ, 35-К-7, 35-К-9 (инв. № 00000839)	18,95	18,95	0,00	18,95	18,95	0,00	0,00	100,00
1.2.149	Нефтехранилище (инв. № 00001435)	20,30	20,30	0,00	20,30	20,30	0,00	0,00	100,00
1.2.150	Подстанция 110/6/6,3кВ Набережная (инв. № 00-00000197)	236,72	236,72	0,00	236,72	236,72	0,00	0,00	100,00
1.2.151	Подстанция 35/6 кВ "Шурганская" (инв. № 00003115)	3,80	3,80	0,00	3,80	3,80	0,00	0,00	100,00
1.2.152	ПС 35/6/6/6,3 кВ "Дутугинская" и две двухцепные ВЛ-35 кВ (инв. № 000003429)	1,51	1,51	0,00	1,51	1,51	0,00	0,00	100,00
1.2.153	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000 (инв. № 00002009)	10,55	10,55	0,00	10,55	10,55	0,00	0,00	100,00
1.2.154	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-560/6 (инв. № 00002037)	5,57	5,57	0,00	5,57	5,57	0,00	0,00	100,00
1.2.155	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-560/6/0,4 (инв. № 00002039)	2,85	2,85	0,00	2,85	2,85	0,00	0,00	100,00
1.2.156	ЗДАНИЕ 1-ЭГ. (инв. № 00001282)	66,43	66,43	0,00	66,43	66,43	0,00	0,00	100,00
1.2.157	КЛ ф 6 ПС37 (инв. № 00000797)	23,82	23,82	0,00	23,82	23,82	0,00	0,00	100,00
1.2.158	КЛ ф24 ПС37 (инв. № 00000812)	33,15	33,15	0,00	33,15	33,15	0,00	0,00	100,00
1.2.159	ЛЭП 6 кВ ф.3 ТП РМЗ (инв. № 00000825)	32,28	32,28	0,00	32,28	32,28	0,00	0,00	100,00
1.2.160	Подстанция 110/35/6кВ "Большая" (А0079)	13,70	13,70	0,00	13,70	13,70	0,00	0,00	100,00
1.2.161	Сооружение - ЛЭП 6кВ, фидер 5, ЛЭП 6кВ фидер 4 (инв. № 00000858)	339,85	339,85	0,00	339,85	339,85	0,00	0,00	100,00
1.2.162	Здание управления (инв. № 00002796)	0,00	0,00	0,00	416,88	416,88	416,88	416,88	0,00
1.2.163	ВЛ-35-НЧ-1,2 (инв. № 00003427)	18,15	18,15	0,00	18,15	18,15	0,00	0,00	100,00
1.2.164	Гараж №2 (инв. № 00002741)	2,77	2,77	0,00	2,77	2,77	0,00	0,00	100,00
1.2.165	Здание (Подстанция №41) (инв. № 00001283)	1,39	1,39	0,00	1,39	1,39	0,00	0,00	100,00
1.2.166	КЛ ф 6-10-Д ввод ПС11 (инв. № 00000798)	2,14	2,14	0,00	2,14	2,14	0,00	0,00	100,00
1.2.167	КЛ ф 6-15-Ц (инв. № 00000801)	5,42	5,42	0,00	5,42	5,42	0,00	0,00	100,00
1.2.168	РАДИОСТАНЦИЯ П/СТ 20 (инв. № 00001667)	8,69	8,69	0,00	8,69	8,69	0,00	0,00	100,00
1.2.169	РАДИОСТАНЦИЯ П/СТ 5 (инв. № 00001673)	1,39	1,39	0,00	1,39	1,39	0,00	0,00	100,00
1.2.170	Оборудование 10 кВ подстанции 110/35/10кВ с оборудованием (Керамзитовая) (инв. № 00001603, 00002184)	36,09	36,09	0,00	199,66	36,09	163,57	163,57	553,18
1.2.171	КЛ ф 6-23-Ц (инв. № 00000806)	5,45	5,45	0,00	5,45	5,45	0,00	0,00	100,00
1.2.172	РАДИОСТАНЦИЯ П/СТ 28 (инв. № 00001669)	6,18	6,18	0,00	6,18	6,18	0,00	0,00	100,00
1.2.173	РАДИОСТАНЦИЯ П/СТ 37 (инв. № 00001671)	6,88	6,88	0,00	6,88	6,88	0,00	0,00	100,00
1.2.174	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО 6кВ (инв. № 00001744)	6,08	6,08	0,00	6,08	6,08	0,00	0,00	100,00
1.2.175	ФИЛЬТР ПРЕСС-4 (инв. № 00002258)	0,07	0,07	0,00	0,07	0,07	0,00	0,00	100,00
1.2.176	ШИНОПРОВОД (инв. № 00002278)	33,50	33,50	0,00	33,50	33,50	0,00	0,00	100,00
1.2.177	Подстанция №24 (00001616)	1,76	1,76	0,00	1,76	1,76	0,00	0,00	100,00
1.2.178	РАДИОСТАНЦИЯ ГЛ1011 (инв. №00001655)	6,18	6,18	0,00	6,18	6,18	0,00	0,00	100,00
1.2.179	РАДИОСТАНЦИЯ П/СТ 15 (инв. №00001665)	6,18	6,18	0,00	6,18	6,18	0,00	0,00	100,00
1.2.180	Сооружение - ВЛ ф 6-28-Н (инв. №00000854)	102,41	102,41	0,00	102,41	102,41	0,00	0,00	100,00
1.2.181	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-320/6 (инв. №00002029)	8,28	8,28	0,00	8,28	8,28	0,00	0,00	100,00

п/п	Наименование производственного отделения (филиала), ремонтируемого объекта, выполненных работ	Планируемое на год выполнение в части передачи электроэнергии, тыс. руб.				Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2018 год, тыс. руб.				Параметры реализации инвестиционной программы	
		Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Всего	в т.ч. хозяйственным способом	в т.ч. подрядным способом	Избыток (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.2.182	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-630/6 (инв. №00002048)	12,42	12,42	0,00	12,42	12,42	0,00	0,00	100,00		
1.2.183	ТРАНСФОРМАТОР НТМИ-6 (инв. №00002117)	1,16	1,16	0,00	1,16	1,16	0,00	0,00	100,00		
1.2.184	Трансформатор ТМ-560/6/0,4 (инв. №№ 00002041, 00002042)	41,35	0,26	41,09	41,35	41,09	0,26	0,00	100,00		
1.2.185	Трансформатор ТМ-1000/6/0,4 (инв. № 00002014)	48,74	0,26	48,48	48,74	48,48	0,26	0,00	100,00		
1.2.186	ВВ Ячейка КСО-2 УМ (инв. №№ 00001195, 00001197, 00001198, 00001180, 00001200, 00001179, 00001203, 00001201)	87,33	0,89	86,44	87,33	86,44	0,89	0,00	100,00		
1.2.187	ВВ Ячейка КСО-2 УМ (инв. № 00001199)	6,23	0,13	6,10	6,23	6,10	0,13	0,00	100,00		
1.2.188	Ячейка КСО-2 УМ (инв. № М-006474ПЭ)	10,95	0,14	10,80	10,95	10,80	0,14	0,00	100,00		
1.2.189	Ячейка КСО-2 УМ (инв. № М-006485ПЭ)	1,44	0,02	1,42	1,44	1,42	0,02	0,00	100,00		
1.2.190	Трансформатор ТМ-160/6/0,4 кВ, Трансформатор ТМГ11-160/6/0,4 У/Ун-0 (инв. №№ 00002154, 00002169)	20,64	0,27	20,37	20,64	20,37	0,27	0,00	100,00		
1.2.191	Трансформатор ТМГ21-1000/6/0,4 У/Ун-0 УХЛП (инв. №№ 00003109, 00002011)	97,35	0,39	96,96	97,35	96,96	0,39	0,00	100,00		
1.2.192	ВВ Ячейка КСО-2 УМ (инв. №№ 00001193, 00001184, 00001191)	27,72	0,31	27,40	27,72	27,40	0,31	0,00	100,00		
1.2.193	ВВ Ячейка КСО-2 УМ (инв. №№ 00001185, 00001190)	19,01	0,24	18,78	19,01	18,78	0,24	0,00	100,00		
1.2.194	ВВ Ячейка КСО-2 УМ (инв. №№ 00001188, 00001192)	12,43	0,22	12,21	12,43	12,21	0,22	0,00	100,00		
1.2.195	Трансформатор ТМ-100 6/0,4 кВ, трансформатор ТМГ-100 6/0,4 УХЛП с КИП (инв. №№ 00002150, 00003228)	18,95	0,22	18,73	18,95	18,73	0,22	0,00	100,00		
1.2.196	Оборудование распределительного устройства ЗРУ-6 кВ (инв. № 00001738)	154,76	2,71	152,05	154,76	152,05	2,71	0,00	100,00		
1.2.197	Здание диспетчерской службы (инв. 00002795)	23,35	23,35	0,00	23,35	23,35	0,00	0,00	100,00		
1.2.198	Здание транспортно-хозяйственного участка (00002744)	2,23	2,23	0,00	2,23	2,23	0,00	0,00	100,00		
1.2.199	ЛЭП 6кВ 6-11-Г (00000827)	3,59	3,59	0,00	3,59	3,59	0,00	0,00	100,00		
1.2.200	Подстанция №9 (00001633)	19,42	19,42	0,00	19,42	19,42	0,00	0,00	100,00		
1.2.201	Подстанция ПС 35-10кВ (Танай) (инв. № 00003222)	77,22	77,22	0,00	77,22	77,22	0,00	0,00	100,00		
1.2.202	ЭЛЕКТРОТАЛЬ 5 ТОНН (инв. №00002425)	7,78	7,78	0,00	7,78	7,78	0,00	0,00	100,00		
1.2.203	КЛ ф 6-18-Г, ф 6-20-Г, ф 6-31-Г ПС42 (инв. №00000803)	12,83	12,83	0,00	12,83	12,83	0,00	0,00	100,00		
1.2.204	ЛЭП-35кВ, 35-К-100, 35-К-120 (инв. №00000838)	11,76	11,76	0,00	11,76	11,76	0,00	0,00	100,00		
1.2.205	УСТАНОВКА КОНДЕНСАТОРНАЯ (инв. №00002241)	6,61262	6,61262	0	6,61262	6,61262	0	0,00	100,00		
1.2.206	Техническое обслуживание: службы электрических сетей	0,00	0,00	0,00	148,34	148,34	0,00	148,34	0,00		
1.2.207	Техническое обслуживание: линейного участка электрических сетей	0,00	0,00	0,00	43,83	43,83	0,00	43,83	0,00		
1.2.208	Техническое обслуживание: участок релейной защиты	0,00	0,00	0,00	11,61	11,61	0,00	11,61	0,00		
1.2.209	Техническое обслуживание: ремонтно-строительный участок	0,00	0,00	0,00	2,63	2,63	0,00	2,63	0,00		

6.1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций.

6.1.3.2.1. Прочие услуги сторонних организаций

Органом регулирования по данной статье затрат учтены расходы на обезвреживание отходов 1-5 касса опасности, вывоз ТКО в размере 90,29 тыс. руб. по договорам с ООО «Экологические технологии», расходы на услуги водоканала в размере 54,99 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178 расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, не относятся к подконтрольным расходам и подлежат учету в составе неподконтрольных расходов исходя из установленных регулируемых цен (тарифов) и объемов потребления.

Также по данной статье затрат учтены расходы на благоустройство офиса, ремонт бытовой техники, обслуживание вододиспенсеров, оборудование рекреационной зоны (обслуживание аквариумов), очистку жалюзи, регулировку пластиковых окон, изготовление табличек для кабинетов, обслуживание и перенос кондиционеров, обеспечение готовности радиочастот, обслуживание водопроводных и канализационных сетей.

При этом в Экспертном заключении на 2020 год не представлено экономическое обоснование отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в мотивировочной части настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К прочим услугам сторонних организаций отнесены: обслуживание программного обеспечения, экологическая программа, платежи за изготовление документов кадастрового учета, обустройство офиса, ремонт бытовой техники, услуги на техническое обслуживание и ремонт автотранспорта, обеспечение готовности радиочастот, услуги водоканала, обслуживание водопроводных и канализационных сетей, ремонт и обслуживание оргтехники.

Предприятие заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 3 855,32 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров, закупочной документации, расчет, пояснительная записка, счет-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости за 2018 год (тома 14-16, 32-33).

При определении необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год в базовой уровень подконтрольных расходов регулирующим органом принято экономически обоснованный размер прочих услуг сторонних организаций на сумму 2 383,09 тыс. руб.

Экспертами проведено дополнительный анализ документов, представленных предприятием в обосновании расходов по указанной статье затрат.

Расходы по подстатье «Платежи за изготовление документов кадастрового учета и технического учета объектов недвижимости» ранее не приняты к учету в составе базового уровня подконтрольных расходов предприятия на 2020-2024 годы в виду отсутствия документальной и экономической обоснованности. пояснительная записка.

Предприятием плановый объем необходимых средств заявлен на уровне фактических расходов за 2018 год. Расходы возникают в связи с переоформлением прав собственности на объекты, запланированные к вводу. Однако, технические характеристики на данный момент определить невозможно, также невозможно утверждать, что объекты будут соответствовать аналогичным характеристикам тем объектам, на которые оформлялись права в 2018 году.

В обоснование необходимого планового уровня подконтрольных расходов по подстатье «Обслуживание программного обеспечения» предприятием представлены следующие материалы:

- договор на предоставление доступа к системе «СПАРК» от 30.11.2016 № 16431с ЗАО «Интерфакс-Сибирь», оборотно-сальдовая ведомость по сч. 26 «Основное производство», стоимость при ежемесячном обслуживании составила 63,00 тыс. руб. без НДС;

- отчет по проводкам за услуги по абонентскому обслуживанию по акту от 15.08.2018 № 1444 на сумму 0,51 тыс. руб.;

- выгрузка из системы бухгалтерского учета по ИТ-сопровождение и обслуживание программных продуктов с ООО «ЦИТ» по сч. 26 «Общехозяйственные расходы» на сумму 1 391,15 тыс. руб., принято в доле распределения на регулируемый вид деятельности в сумме 869,30 тыс. руб.;

- копии договоров с ООО «ИНЕТ» по изготовлению и обслуживанию сертификатов ключей ЭЦП на сумму 20,08 тыс. руб.;

- копия договора на системное администрирование от 25.09.2017 № ИТ-63-17 с приложением первичных документов за 2018 год на сумму 152,67 тыс. руб., принято в доле на регулируемый вид деятельности в размере 110,62 тыс. руб.

Таким образом, пересмотренный размер экономически обоснованных плановых расходов, отнесенный на регулируемый вид деятельности, по представленным обосновывающим материалам по подстатье «Обслуживание программного обеспечения» сформировался в сумме 1 063,51 тыс. руб.

Так как сводный размер плановых расходов по программному обеспечению выше, заявленного предприятием, то к учету в составе базового уровня подконтрольных расходов принимается данные затраты в сумме 1 062,40 тыс. руб.

По подстатье «Экологическая программа» принимается в состав базового уровня подконтрольных расходы затраты на создание проектов расчетных санитарно-защитных зон для электроподстанций предприятия в сумме 255,44 тыс.

руб., принятой в размере 1/5 части представленных на рассмотрение расходов на долгосрочный период регулирования, а также на производственный контроль за охраной атмосферного воздуха в сумме 14,42 тыс. руб., также расходы на утилизацию и размещения отходов производства и потребления в части обезвреживания отходов 1-5 класса опасности в сумме 73,78 тыс. руб. В обоснование представлен договор на разработку проекта расчетной санитарно-защитной зоны от 08.06.2018 № 18/40 с ООО «Экология Сибири» с приложением перечня подстанций заказчика, закупочная документация и оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20 «Основное производство». В части обоснования расходов по охране атмосферного воздуха предприятием представлен договор по проведению исследований и измерений атмосферного воздуха, уровней физического воздействия на атмосферный воздух в границах санитарно-защитной зоны промплощадки с ООО «Центр лабораторных исследований» от 30.03.2018 № У-25/2018-П, закупочная документация и оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20 «Основное производство».

Расходы на утилизацию и размещения отходов производства и потребления в части вывоза твердых коммунальных отходов в сумме 16,51 тыс. руб. переносятся в неподконтрольные расходы, как оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (ООО «Экотек»).

По принятым ранее в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год затратам по благоустройству офиса и ремонту бытовой техники на сумму 352,35 тыс. руб. дополнительно проанализированы представлены документы по следующим расходам:

1. Санитарная обработка кулеров. Годовая стоимость услуг по договору от 23.05.2018 № У-25/2018 с ООО «КулСервис» составляет 3,6 тыс. руб. без НДС. Расходы проиндексированы на ИПЦ 4,7 и 3% и принимаются в доле на передачу электрической энергии 73,3% в сумме 2,72 тыс. руб.

2. Обслуживание аквариумов по договору от 15.01.2019 У-02/2019 с ООО "Агротехника" относится к затратам непроизводственного характера, соответственно не может быть признанном обосновывающим расходом в регулируемой деятельности.

3. Плановые расходы на чистку жалюзи и штор, регулировку пластиковых окон, изготовление табличек и обслуживание кондиционеров принято на уровне фактически понесенных расходов с учетом ИПЦ в размере 4,7 и 3% на сумму 204,63 тыс. руб.

Всего по подстатье «Благоустройство офиса и ремонт бытовой техники» экспертами предлагается к включению в состав НВВ на 2020 год в сумме 207,40 (2,72+204,63) тыс. руб.

Таким образом, при пересмотре плановых расходов по статье «Прочие услуги сторонних организаций» по предписанию ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) экспертами принимаются к учету в составе базового уровня подконтрольных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год в

общей сумме 2 105,08 тыс. руб., проведенный анализ в разрезе подстатей затрат представлен в таблице 29.

Таблица 29

Анализ затрат по статье «Прочие услуги сторонних организаций» на 2020 год

№ п/п	Наименование работ (услуг)	Обосновывающие документы	Заявлено предприятием на 2020 год	Принято на 2020 год	Пересмотрено по предписанию ФАС России	Примечание
1	Услуги кадастрового учета	Договоры, ОСВ, первичные документы, закупочная док-я	419,82	0	0	
2	Обслуживание программного обеспечения	Договоры, ОСВ, первичные документы	1 062,40	1 050,18	1 062,40	
3	Экологическая программа	Договоры, ОСВ, закупочная док-я	1281,84	360,15	343,64	Услуги на вывоз ТКО перенесены в НР
4	Обустройство офиса	Договоры, ОСВ, первичные документы, закупочная док-я	419,81	352,35	207,40	
5	Услуги на техобслуживание и ремонт автотранспорта	ОСВ, первичные документы	236,00	233,98	233,98	
6	Обеспечение готовности радиочастот	ОСВ, первичные документы	247,31	244,46	244,46	
7	Услуги водоканала	Договор, первичная документация	99,61	54,99	0	Перенесено в НР как регулируемые виды деятельности
8	Ремонт оргтехники	Договоры, первичные документы, закупочная док-я	42,75	41,73	41,73	
9	Обслуживание канализационных и водопроводных коммуникаций	Договор, первичные документы	45,78	45,25	45,25	
	Всего по статье		3 755,71	2 383,09	2 178,86	

6.1.3.3. Расходы на подготовку кадров

ФАС России в предписании от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) указывает, что органом регулирования расходы по данной статье затрат определены на основании фактических расходов за 2018 год с учетом индексов потребительских цен.

ФАС России отмечает, что фактические расходы должны анализироваться в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. Анализ фактических затрат на обучение персонала в Экспертном заключении на 2020 год отсутствует, что не соответствует положениям пункта 23 Правил № 1178.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в мотивировочной части настоящего

предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Расходы по статье «Расходы на подготовку кадров» включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 7) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на первый год долгосрочного периода регулирования 2020 год плановые расходы по данной статье в сумме 3 929,23 тыс. руб. В обосновании представлены следующие документы:

- расчет расходов на 2020 год и пояснительная записка (том 33, стр. 139);
- оборотно-сальдовые ведомости за 2018 год (том 49, стр. 1-2);
- копии договоров с указанием темы и стоимости обучения, первичные документы (счета-фактуры, акты об оказании услуг) (реестр материалов по диске – папка 21 «Договоры по обучению персонала»).

По всем представленным договорам представлена закупочная документация в виде протокола закупки у единственного поставщика, так как специализированных центров, обладающих соответствующими лицензиями, подтверждающих прохождения обязательной переподготовки производственных специалистов, а также периодического обучения по охране труда.

На 2019 год РЭК Кузбасса утверждены расходы по обучению и повышению квалификации сотрудников в сумме 767,57 тыс. руб., анализ фактических расходов предприятия за предыдущий период представлены в таблице 30:

Обучение по статье «Обучение персонала»
Филиал ООО ХК «СДС-Энерго»-«Проктопьевскэнерго» (прямые расходы)

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
ВСЕГО			1675	1334	315	122	144	53				
1	ГАОУДПО КО «Тетраком»	Договор №У-27/2018-П от 16.04.2018	33	33	0	0	0	0	33,00	33,00	Начальник смены ДС, начальник ЛУЭС, мастер ЛУЭС, мастер СЭС, замначальника СЭС, начальник АХУ, начальник РСУ, инженер НТО, ведущий инженер группы по	Обучение по программе повышения квалификации руководителей и специалистов по эксплуатации и ремонту оборудования
2	ЦПК ООО	Договор №ЦПК- 49/17 от 04.12.2017	97	97	0	0	0	0	97,00	97,00	Электромонтёры по обслуживанию 3 И 4 разряда СЭС	Подготовка по программе "Электромонтёр по обслуживанию подстанций"
3	ЦПК ООО	Договор №ЦПК- 9/18 от 30.01.2018	87	87	0	0	0	0	87,00	87,00	Директор, главный инженер, ведущий специалист по ОТ, начальник УРЗА, начальник АХУ, начальник РСУ, ведущий специалист по ИТ, кладовщик АХУ, мастер ЛУЭС, начальник НТО, начальник	Подготовка по программе ОК "Олимплекс"
4	АНО УКЦ Главузобасстрой	ГРФ/0030 от 07.02.2018	3	3	0				3,00	3,00	Начальник СЭС	Проверка знаний руководителей и специалистов строительного комплекса в Единой системе аттестации
5	ИМИБА АНО ДПО	У-31/2018-П от 11.05.2018	393,00	167,00	226,00	99	103	24	393,00	393,00	Директор, главный инженер, директор по развитию сетевых услуг	Повышение квалификации по программе «Эффективное управление электросетевым предприятием»
6	ЦПК ООО	У-32/2018-П от 17.05.2018	44,00	44,00	0	0	0	0	44,00	44,00	Начальник РСУ, заместитель начальника и старший мастер УРЗА, электромонтер по ремонту РЗА, ведущий инженер по наладке и испытаниям УРЗА, мастер СЭС (6 чел.), электромонтер ОБЕ, начальник	Подготовка по программе ОК "Олимплекс"
7	ЦПК ООО	У-32/2018-П от 17.05.2018	11,00	11,00	0	0	0	0	11,00	11,00	Электромонтер ОБЕ СЭС, электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС (3 чел.), ведущий инженер по наладке и испытаниям УРЗА	Подготовка рабочих полек автомобильных подъемников, вышек
8	ЦПК ООО	У-32/2018-П от 17.05.2018	8,00	8,00	0	0	0	0	8,00	8,00	Электромонтер ОБЕ СЭС, электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС (3 чел.)	Обучение по профессии «стропальщик»
9	ЦПК ООО	У-32/2018-П от 17.05.2018	30,00	30,00	0	0	0	0	30,00	30,00	Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС (6 чел.)	Повышение квалификации персонала по правилам эксплуатации бензопил

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
10	ЦПК ООО	У-32/2018-П от 17.05.2018	6,00	6,00	0	0	0	0	6,00	6,00	Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС (6 чел.)	Ежегодное подтверждение профессии, сдача квалификационного экзамена
11	ЦПК ООО	У-39/2018-П от 29.06.2018	71,00	71,00	0	0	0	0	71,00	71,00	Мастер СЭС, директор, главный инженер, специалист по ОТ, начальник ОРП, электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС, руководитель ФЭГ, начальник ОБУ, руководитель ГППВ, начальник ПГО, начальник ОТП, заместитель начальника ОТП, руководитель ГТЭЭ, начальник смены	Подготовка по программе ОКС «ОлимпОКС»
12	ЦПК ООО	У-39/2018-П от 29.06.2018	14,00	14,00	0	0	0	0	14,00	14,00	Электромонтер по ремонту и монтажу КЛ ЛУАС, электромонтер по ремонту и монтажу ВЛ ЛУАС, электромонтер ОББ, мастер СЭС (всего 21 чел.)	Ежегодное подтверждение профессии, сдача квалификационного экзамена
13	ЧОУ ДПО «ЦНТИ «Прогресс»	Ч0006816 от 13.09.2018	91,00	34,00	57,00	19,00	29,00	9,00	91,00	91,00	Инженер ПГО	Повышение квалификации по программе «технико-экономические расчеты в энергетике»
14	ЦПК ООО	У-36/2018-П от 09.07.2018	225,00	225,00	0	0	0	0	225,00	225,00	Электромонтер по обслуживанию подстанции (21 чел.), электромонтер по эксплуатации распределительных сетей (4 чел.)	Профподготовка по профессии «Электромонтер по обслуживанию подстанции» и по «Электромонтер по обслуживанию электрооборудования»
15	ЦДПО АНО ДПО	02-832 от 25.10.2018	95,00	29,00	67,00	44,00	14,00	9,00	95,00	95,00	Зам.Г.Д по экономике и финансам, начальник управления по тарифной политике	Участие в семинаре "Тарифное регулирование в электроэнергетике"
16	АНО УКЦ Главкузбасстроя	ПРФ/0303 от 12.11.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Главный инженер	Тестирование: Устройство внутренних и наружных сетей электроснабжения
17	АНО УКЦ Главкузбасстроя	ПРФ/0303 от 12.11.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Начальник линейного ЭС	Тестирование: Устройство внутренних и наружных сетей электроснабжения
18	НП Управление ЖСХ ООО	2018-ЖКХ-ЭНЕРГОУПР-117/027-1 от 12.09.2018	10,00	10,00	0	0	0	0	10,00	10,00	Начальник управления по тарифной политике	Всероссийский практич. семинар «Эффективная работа и перспективы развития организаций электроэнергетики России»
19	ЦПК ООО	58/КО от 26.12.2018	105,00	105,00	0	0	0	0	105,00	105,00	Директор, главный инженер, начальник ПГО	Участие в семинаре «Инструменты руководителя-производственного»
20	ФГАОУ ДПО «ПЭИПК»	025/2018 от 02.03.2018	47,00	31,00	15,00	3,00	0	12,00	47,00	47,00	Начальник смены диспетчерской службы	Обучение по программе «Современная технология диспетчерского управления ЭС» г. Новосибирск

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. отсутствующие	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
21	ИП Белякова С.В.	131 от 14.02.2018	7,00	7,00		0	0	0	7,00	7,00	Юрисконсульт ГПВ	Обучение на семинаре «Актуальные изменения в законодательстве о земле и недвижимости»
22	Сибирский институт АНО ДПО	24/КО от 12.03.2018	14,00	14,00	0	0	0	0	14,00	14,00	Секретарь, юрисконсульт и руководитель ГПВ	Участие в семинаре «Интенсивный курс по МХ
23	ЦПК ООО	58/КО от 26.12.2018	160,00	134,00	0	0	4,00	0	160,00	0,00	Замначальника службы ЭС	Цикл семинаров: 1. Управление конфликтами. 2. Личная и профессиональная эффективность. 3. Решение непреодолимых задач. И таких тем 10, связанных с психологией
24	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Секретарь	Семинар «Современный архив организации, учет и сохранность архивных док-в
25	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	28,00	21,00	7,00	0	4,00	2,00	28,00	28,00	Бухгалтер ОБУ	Семинар «Зарплата и управление персоналом. Расчет ЗП. Кадровый учет. г. Кемерово
26	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	8,00	8,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Замначальника СЭС	Мастер-класс «Управление сложными подчиненными»
27	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	16,00	16,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Руководитель ФЭГ, ведущий специалист ОТ	Семинар-практикум «Финансовое моделирование»
28	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	10,00	10,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Замначальника СЭС	Мастер-класс «Менеджер в эпоху перемен»
29	Сибирский институт развития АНО ДПО	32/КО от 20.03.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Начальник отдела по работе с персоналом	Тренинг «Теория поколений Х.У.З. как инструмент управления персоналом»
30	КМГ Продакшн ООО	47 от 16.01.2018	24,00	24,00	0	0	0	0	24,00	24,00	Директор, начальник ОБУ	Мастер-класс «Секреты юр. безопасности компании»
31	ЦПК ООО	11/КО от 02.03.2018	45,00	45,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Начальник ПТО, начальник ДС, замначальника лаборатории, мастер СЭС, замначальник ЦК/ДС	Семинар «Наставник, академия успеха»
32	ЦПК ООО	11/КО от 02.03.2018	5,00	5,00	0	0	0	0	5,00	5,00	Ведущий бухгалтер ОБУ	Семинар «Учет ОС, НМА, запасов»
33	ЦПК ООО	11/КО от 02.03.2018	8,00	8,00	0	0	0	0	8,00	0,00	Замначальника СЭС	Тренинг «Самоменеджмент и саморазвитие»
34	ЦПК ООО	30/КО от 24.05.2018	12,00	12,00	0	0	0	0	12,00	12,00	Ведущий специалист по ОТ	Подготовка по программе «Охрана труда»
35	ЦПК ООО	36/КО от 03.07.2018	12,00	12,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Руководитель и юрисконсульт ГПВ	Тренинг «Вместе мы сила»

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
36	Истлайн консалтинг	539/18 от 24.09.2018	44,00	34,00	10,00	0	4,00	6,00	44,00	0,00	Начальник, ведущий специалист и специалист ОРП	Тема «1С: Зарплата и управление персоналом». В ШР 1 специалист. При этом бухгалтер из головной организации обучались в другой организации с меньшей
	Всего		1 775,00						1 681,00	1 469,00		

Таблица 31

Расходы по статье «Обучение персонала» ООО ХК «СДС-Энерго» по г. Кемерово за 2018 год в разрезе видов обучения и переподготовки по должностям персонала (управленческие расходы)

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
ВСЕГО												
1	АНО УКЦ Главбузбасстрой	ПРФ/0030 от 07.02.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Ведущий специалист по ГО и ЧС	Аттестация: 1. Строительный контроль в области ПБ 2. Устройство сетей электроснабжения
2	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	7,00	7,00	0	0	0	0	7,00	7,00	Генеральный директор, начальник АХУ	Обучение по программе ОКС "Олимпекс". «Требования ОТ»
3	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	1,00	1,00	0	0	0	0	1,00	1,00	Ведущий инженер по ПБ и ОТ	Обучение по программе ОКС "Олимпекс". «Проверка знаний по 5 группе
4	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	5,00	5,00	0	0	0	0	5,00	5,00	Генеральный директор, ЗГД по экономике и финансам	Подготовка пожарно-техн. минимума по программе Олимпекс
5	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	7,00	7,00	0	0	0	0	7,00	7,00	Начальник АХУ, начальник ОИТ	Подготовка пожарно-техн. минимума по программе Олимпекс
6	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	4,00	4,00	0	0	0	0	4,00	4,00	Вед. инженер по ПБ и ОТ, начальник АХО	Подготовка по программе ОКС "Олимпекс", требования ОТ
7	ЦПК ООО	Договор №ЦПК-5/18 от 15.01.2018	4,00	4,00	0	0	0	0	4,00	0,00	Генеральный директор	Подготовка пожарно-техн. минимума по программе Олимпекс (повторно) п. 4

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие затраты:	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
8	Финансовые технологии	2018/122/А-ИКУ от 19.06.2018	30,00	30,00	0	0	0	0	30,00	30,10	Руководитель группы внедрения и сопровождения	Семинар «Модификация системы Ditektum с помощью
9	Сибирский институт развития АНО ДПО	63/1/КО от 20.06.2018	42,00	42,00	0	0	0	0	42,00	42,00	Начальник отдела ГиЗП, ведущий специалист по работе с персоналом	Семинар «Зарплата и управление персоналом, кадровый учет и расчет ЗП»
10	ЦПК ООО	36/КО от 03.07.2018	42,00	42,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Сотрудники юридической службы и закупок	Тренинг «Вместе мы сила»
11	ЦПК ООО	У-38/2018/42/КО от 29.06.2018	7,00	7,00	0	0	0	0	7,00	7,00	Ведущий инженер по ПБ и ОТ	Тренинг «Оценка рисков производственных процессов»
12	КМГ Продакшн ООО	15 от 16.01.2018	36,00	36,00	0	0	0	0	36,00	36,00	Начальник управления по правовым вопросам, начальник правового отдела, главный бухгалтер	Мастер-класс «Секреты юридической безопасности»
13	Всероссийский форум «Наставник-2018»		47,00	0	47,00	25,00	16,00	6,00	0,00	0,00	Начальник отдела по работе с персоналом	Участие в форуме
14	Интер форум ООО	PR18/1-52 от 06.02.2018	73,00	36,00	36,00	19,00	11,00	6,00	0,00	0,00	Руководитель группы по связям с общественностью	Форум профессионалов в сфере PR
15	Сибирский институт развития АНО ДПО	24/КО от 12.03.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Секретарь	Семинар «Современный архив организации»
16	Сибирский институт развития АНО ДПО	24/КО от 12.03.2018	3,00	3,00	0	0	0	0	3,00	3,00	Ведущий специалист отдела по работе с персоналом	Семинар «Современные инструменты подбора
17	Сибирский институт развития АНО ДПО	24/КО от 12.03.2018	8,00	8,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Ведущий экономист экономического отдела	Семинар «Финансовое моделирование в Excel»
18	Сибирский институт развития АНО ДПО	24/КО от 12.03.2018	6,00	6,00	0	0	0	0	0,00	0,00	Отдел по работе с персоналом (3 чел.)	Тренинг «Теория поколений X.Y.Z. как инструмент управления персоналом»
19	Истлайн консалтинг ООО	539/18 от 24.09.2018	40,00	34,00	6,00	0	4,00	2,00	40,00	0,00	Специалист группы по связям с общественностью	Цикл семинаров «1С Зарплата и управление персоналом». Для этой должности не
20	ЦПК ООО	36/КО от 03.07.2018	11,00	5,00	6,00	1,00	3,00	2,00	11,00	11,00	Начальник отдела эконом.развития, вед.экономист	Семинар «Фабрика процессов: внедрение принципов бережливого производства»
21	ФГБОУ ВО КЕМГУ	13/ю от 12.10.2018	14,00	14,00	0	0	0	0	14,00	14,00	Начальник правового отдела, начальник управления по правовым вопросам	Участие в юридическом банкротном форуме
22	ШКОЛА ПРАВА СТАТУТ ЧУ ДПО	104/18089-ПК от 03.10.2018	49,00	25,00	25,00	10,00	8,00	6,00	49,00	49,00	Руководитель группы судебно-правовой защиты	Повышение квалификации по теме «Реформа земельного и градостр. законодательства

№ п/п	Контрагент	Договор	Затраты на обучение персонала, в т.ч. сопутствующие затраты:	Обучение	Сопутствующие затраты, в т.ч.:	проезд	проживание	суточные	Принято РЭК КО ранее	Пересмотрено по проверке ФАС России	Должность	Тема обучения
23	АНО ДПО ИРСОТ	14641 от 02.10.2018	168,00	40,00	128,00	44,00	66,00	18,00	168,00	84,00	Главный бухгалтер и зам. главного бухгалтера	Дополнительное профобразование «Неделя бухучета. Новое в бухучете и н/обложении в 2019 году».
24	ФИНКОНТ АНО УМЦ	САНОСП001207 от 07.11.2018	79,00	30,00	49,00	21,00	17,00	11,00	79,00	79,00	Начальник отдела ОТ и ЗП	Обучение по сопутствующим затратам затратное, достаточно
25	КузГТУ	69-2018/ИДПО-УК от 15.11.2018	20,00	20,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	Ведущий специалист группы по связям с общественностью	Дополнительное профобразование «Экономика труда: анализ и планирование показателей по тпу и з/п»
26	Русская школа управления НП ДПО	77_38/10881ОМ от 08.10.2018	85,00	41,00	44,00	16,00	19,00	9,00	0,00	0,00	Руководитель группы по финанс. работе	Повышение квалификации «Денежный менеджмент»
27	ЧОУ ДПО «ЦНТИ «ПРОГРЕСС»	Ч0007314 от 08.10.2018	93,00	36,00	57,00	21,00	25,00	11,00	93,00	93,00	Ведущий специалист по ГО и ЧС	Обучение-доп. образование «Обеспечение пожарной безопасности при эксп.-ии пром. Предприятия»
28	ЦПК ООО	58/18 нет даты???	9,00	9,00	0	0	0	0	9,00	9,00	Водители	Подготовка по программе Олимпекс
29	ФИНКОНТ СТОЛИЦА ООО УМЦ	СФКСМ001667 от 21.11.2018	8,00	8,00	0	0	0	0	8,00	8,00	Вед. специалист по работе с персоналом	Вебинар «Сложные вопросы учета раб. времени»
30	КМГ Продакшн ООО	47 от 16.01.2018	24,00	24,00	0	0	0	0	24,00	24,00	Директор, начальник ОБУ	Мастер-класс «Секреты гор. безопасности компании»
	Всего		904						623,00	495,00		

документы представлены в т.16 с.113	По отчету предприятия			Принято экспертами ранее			Принято по проверке ФАС России		
	Затраты всего, в т.ч.	Затраты на передачу ЭЭ всего, в т.ч.	Доля, %	Затраты всего, в т.ч.	Затраты на передачу ЭЭ всего, в т.ч.	Доля, %	Затраты всего, в т.ч.	Затраты на передачу ЭЭ всего, в т.ч.	Доля, %
ИТОГО	2 672 248,08	2 397 020,00		2 297,25	2 097,30		1 964,00	1 802,92	
прямые расходы, в том числе	1 674 780,49	1 666 773,00		1 580,78	1 572,77				
по сч.20,25	1 300 363,43			1 206,36					
по сч.26	374 417,06			374,42			1 469,00	1 442,56	98,2%
управленческие к распределению	997 467,59	730 247,00	73,21%	716,47	524,53	73,21%	495,00	360,36	72,8%

В соответствии с представленными документами предприятие планирует расходы на 2020 год в сумме 3 929,23 тыс. руб., данные расходы предприятием определены с учетом проекта штатного расписания и планируемой численности персонала 292 человека.

На основании проведенного анализа фактических расходов предприятия, с учетом планирования численности работников на уровне факта за 2018 год, эксперты считают, что включению на 2020 год подлежит сумма, определенная на основании фактически понесенных экономически обоснованных расходов в доле по виду деятельности передача электрической энергии с учетом индексов потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития опубликованным Минэкономразвития на официальном сайте: $1\,802,92 * 1,047 * 1,03 = 1\,944,29$ тыс. руб.

Таким образом, расходы подлежат включению в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 гг. в экономически обоснованном размере в сумме 1 944,29 тыс. руб.

6.1.3.4. Расходы на страхование

ФАС России в предписании от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) указывает, что в соответствии с Экспертным заключением на 2020 год, Органом регулирования включены расходы на страхование в размере 877,51 тыс. руб., в том числе:

- на добровольное медицинское страхование в размере 685,33 тыс. руб.;
- на ОСАГО, КАСКО в размере 178,60 тыс. руб.;
- страхование ответственности члена СРО в размере 10,24 тыс. руб.;
- страхование расходов на локализацию и ликвидацию последствий ЧС в размере 3,35 тыс. руб.

Отмечаем, что добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, которая обеспечивает получение дополнительных медицинских и иных услуг сверх установленных программами обязательного медицинского страхования.

Вместе с тем, работники имеют право на получение бесплатной медицинской помощи в рамках обязательного медицинского страхования в соответствии с частью 1 статьи 41 Конституции Российской Федерации, а предоставление услуг ДМС является исключительно инициативой работодателя.

В соответствии с принципом обеспечения экономической обоснованности затрат организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ) органом регулирования должны учитываться только обязательные экономически обоснованные затраты организации, к которым добровольное медицинское страхование работников (в том числе от несчастных случаев и болезней) для целей осуществления регулируемой деятельности не относится.

ФАС России отмечает, что договоры страхования КАСКО также являются видом добровольного страхования имущества и не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки Регулируемой организации. Плановая стоимость ОСАГО на автомобиль LEXUS LX 570, а также на Volkswagen Multivan принята также без достаточного экономического обоснования, в том числе обоснования отнесения на регулируемый вид деятельности в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178.

Также к экономически необоснованным расходам относятся расходы на страховую премию по договору страхования гражданской ответственности строителей, страхование расходов на локализацию и ликвидацию последствий ЧС, так как указанные расходы не относятся к регулируемому виду деятельности и могут быть профинансированы за счет нетарифных источников.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье затрат «Расходы на страхование» в размере 877,51 тыс. руб. подлежат исключению из состава базового уровня подконтрольных расходов Регулируемой организации.

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 902,89 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- пояснительная записка (том 35 стр. 2);
- приказ № 128 от 20.11.2018 "Об утверждении новой редакции положения "О социальной политике" (том 17 стр.10);
- по фактическим затратам за 2018 год – выгрузки из системы бухгалтерского учета, договоры страхования, закупочная документация, полисы страхования (том 17);
- по плановым расходам на 2020 год – пояснительные записки, расчеты, коммерческие предложения, договоры страхования с приложениями, заключенные в 2019 году, полисы (том 35, стр. 1-72).

Однако, на основании мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) указано, что: *в соответствии с п. 2 ст. 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ органом регулирования должны учитываться только обязательные экономически обоснованные затраты регулируемой организации. Принятые ранее органом регулирования плановые расходы на страхование являются необязательными при осуществлении регулируемой деятельности передача электрической энергии.*

Плановая стоимость ОСАГО на автомобиль LEXUS LX 570 и Volkswagen Multivan принята без достаточного экономического обоснования, в том числе отсутствует обоснования отнесения на регулируемой вид деятельности.

Таким образом, расходы на страхование, заявленными предприятием, является экономически необоснованными и необязательными в производственном процессе, также возможно финансирование данных расходов за счет нетарифных источников.

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье затрат «Расходы на страхование» в размере 877,51 тыс. руб. подлежат исключению из состава базового

уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020-2024 гг.

6.1.3.5. Другие прочие расходы

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) указано, что Органом регулирования по данной статье затрат учтены почтовые расходы, расходы на программное обеспечение, питьевую воду, периодические издания, спецлитературу.

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год не представлен анализ экономической обоснованности расходов в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, п. 23 Правил № 1178, также отсутствует обоснование отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности.

Также в составе статьи затрат «Прочие услуги сторонних организаций» учтены расходы на обслуживание программного обеспечения. В связи с этим не представляется возможным сделать вывод об отсутствии двойного учета по подстатьям затрат «Обслуживание программного обеспечения» и «Программное обеспечение», а также о необходимости несения данных расходов для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием учитываются следующие расходы - почтовые расходы (конверты, марки), программное обеспечение, питьевая вода, периодические издания, спецлитература, обслуживание счетчиков АИИС КУЭ. Предприятие заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 2182,41 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы (том 17, 35):

- пояснительные записки по каждой подстатье затрат;
- расшифровки;
- расчеты на плановый период;
- выгрузки из системы бухгалтерского учета - ОСВ по сч.20,26 за 2018 год и отчеты по проводкам за 2018 год;

- первичные документы;
- копии договоров с приложением закупочной документации.

На деятельность по передаче электрической энергии предприятие относит прямые расходы по филиалу ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго», а также долю управленческих расходов в соответствии с учетной политикой предприятия.

1. Почтовые расходы.

По почтовым расходам предприятия включают в себя несколько видов услуг: аренда ячейки для сбора и временного хранения писем, пересылка простого уведомления о вручении почтового отправления, пересылка заказных писем и бандеролей, покупка марок и конвертов для отправки документов в отдаленные города и экспресс-доставка.

Между ООО ХК «СДС-Энерго» и ФГУП «Почта России» заключены следующие договоры:

- договор купли-продажи немаркированной почтовой продукции от 15.03.2018 № 50-18;
- договор на оказание услуг блока почтового бизнеса от 01.06.2018 № ПУ907-18;
- договор на комплексное почтовое обслуживание от 26.12.2016 № ПУ2849-16;
- договор на абонирование ячейки абонементного почтового шкафа от 26.12.2016 № 06/2017-0003.

Независимо от факта, что ФГУП Почта России является предприятием естественной монополий, регулируемой организацией представлена закупочная документация на заключенные договоры.

В целях экстренной доставки документов и грузов предприятием заключен договор от 23.07.2014 № 0408-479/14 в результате проведения конкурентного отбора с ООО «ТК Сибирский экспресс» с пролонгацией.

Фактические понесенные экономически обоснованные расходы за 2018 год по виду деятельности передача электрической энергии составили 130,27 тыс. руб., что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по сч. 20 «Основное производство» по филиалу «Прокопьевскэнерго», что соответствует положениям п. 5 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний 98-э.

Для расчета объема необходимых плановых расходов в базовом уровне подконтрольных расходов предприятия на 2020 год размер фактических затрат проиндексирован на ИПЦ 2019/2018 и 2020/2019 и сумма предлагаемых к учету составила 140,48 (130,27 * 1,047 * 1,03) тыс. руб.

2. Программное обеспечение (программные продукты).

При учете плановых затрат по подстатье «Программное обеспечение» предприятием учитывается списание стоимости ранее приобретенных лицензий и правам использования программных продуктов со счета 97 «Расходы будущих периодов» на затратные счета себестоимости 20, 25 и 26. В обосновании представлены следующие документы: данные бухгалтерского учета, а именно оборотно-сальдовые ведомости и отчет по проводкам за 2018 год, сублицензионные договоры, закупочная документация и первичные документы на приобретение данных активов.

На основании представленных обосновывающих документов фактически понесенные экономически обосновывающие затратам за 2018 год составили 1410,11 тыс. руб.

В связи с приобретением программных продуктов планируемые расходы на списание расходов будущих периодов на 2020 год предлагается предприятием пересмотреть по данным, сложившимся за январь 2019 год, с перерасчетом на 12 месяцев. При этом предприятие предлагает добавить финансовые средства на покупку новых активов программного обеспечения. Однако, в пояснительных записках регулируемая организация указывает, что поэтапное списание стоимости программных средств способствует накоплению финансовых возможностей на возобновление нематериальных активов.

Таким образом, эксперты принимают фактические сложившиеся расходы на списание программных продуктов за январь 2019 года как базу для исчисления годового размера плановых расходов в сумме $1\,667,21 = 1\,618,65 * 1,03$ ($18,75 * 12 + 159,53 * 12 * 72,8\%$) тыс. руб. в доле на регулируемый вид деятельности с учетом ИПЦ в размере 3%.

Также следует отметить, что двойной учет затрат по данной подстатье и по подстатье «Обслуживание программного обеспечения» отсутствует, так как в подстатье «Программное обеспечение» производится постепенное списание покупной стоимости нематериальных активов на себестоимость услуг.

3. Питьевая вода.

В пояснительной записке предприятие аргументирует необходимость обеспечения сотрудников питьевой водой положениями ст. 22, 163 и 209 Трудового кодекса РФ, а также п. 18 Приказа Минздравсоцразвития России от 01.03.2012 № 181н.

В целях обеспечения персонала питьевой водой в результате конкурентного отбора предприятие выбрана организация ООО «Красногорское», с которой был заключен договор от 09.01.2019 № 2019/1.

Количество и цена потребляемой воды в представленный расчете на плановый период в том 35 на стр. 113 не подтверждается документально.

Фактические затраты предприятия на питьевую воду за 2018 год по регулируемому виду деятельности составили 135,38 тыс. руб.

На основании п. 11 Методических указаний 98-э необходимые финансовые плановые средства на потребляемую сотрудниками питьевую воду эксперты рассчитывают исходя из фактически понесенных расходов за 2018 год по виду деятельности передача электрической энергии с учетом индексов-дефляторов 2019/2018 и 2020/2019 в сумме $146,00$ ($135,38 * 1,047 * 1,03$) тыс. руб.

4. Периодические издания.

Согласно представленным предприятием обосновывающим документам по приобретению периодических изданий за 2018 год по виду деятельности передача электрической энергии фактически понесенные предприятием расходы за 2018 год составили 85,80 тыс. руб. (том 18 стр. 241).

Однако, на плановый период в представленном расчете (том 35 стр. 179) предприятие производит расчет по заключенным с проведением закупочных процедур договорам поставки периодических изданий с ООО «Урал-Пресс Кузбасс» (от 17.12.2018 № М-98/2018) и ООО «Акцион-пресс» (от 23.11.2018 № 320252095) на сумму 71,26 тыс. руб. с учетом доли отнесения на регулируемый вид деятельности.

Экспертами произведена корректировка планируемых к включению в базовый уровень подконтрольных расходов по подстатье «Периодические издания» с учетом определенной доли управленческих расходов в размере 72,8% (том 2 стр. 9) и величины индекса-дефлятора.

Таким образом, плановые расходы на приобретение периодических изданий в 2020 году составили 69, 96 (93,30 * 1,03 * 72,8%) тыс. руб.

Проведенный анализ плановых расходов по статье «Другие прочие расходы» представлен в таблице ниже.

Таблица 32

Плановые расходы по статье «Другие прочие расходы» ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование подстатьи	Заявленные предприятием	Ранее учтенные РЭК Кузбасса	Пересмотрено по проверке ФАС России
1	Почтовые расходы	141,27	140,48	140,48
2	Программное обеспечение	1 810,39	1 789,54	1 667,21
3	Питьевая вода	159,49	146,00	146,00
4	Периодические издания	71,26	70,44	69,96
	Всего	2 182,41	2 146,46	2 023,65

6.1.4. Подконтрольные расходы из прибыли

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) отмечено, что в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования № 1178 расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя в том числе прочие экономически обоснованные расходы, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

ФАС России отмечает, что Органом регулирования не проведен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат, предусмотренный пунктом 23 Правил № 1178, а также не отражен перечень сотрудников, в отношении которых учтены выплаты, предусмотренные коллективным договором, не представлен расчет выплат со ссылками на положения коллективного договора.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

По данной статье учтены расходы из прибыли на:

- услуги банка;

- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть по статье подконтрольные расходы из прибыли в размере 5 425,38 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены документы: расчет расходов на 2020 год (т.35 с.210), Положение о социальной политике (т.35 с.293), по наградной продукции - анализ коммерческих предложений, расчет расходов на детские путевки (т.35 с.350), расшифровки расходов за 2018 год, карточки счетов (том 19).

По дополнительному запросу, учитывая замечания ФАС России, представленные в мотивировочной части предписания от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) ООО ХК «СДС-Энерго» представили материалы с перечнем сотрудников.

Экспертами проведен анализ документов, представленных в обосновании заявленных плановых расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год. В составе обосновывающих документов (том 35, стр. 210-359) предприятием приложены расчеты на проведение праздничных и спортивных мероприятий, положение о проведении ежегодной спартакиады, положение о физкультурно-спортивном комплексе «Готов к труду и обороне», конкурентные листы на прокат лыжного инвентаря и покупке наградной продукции, коммерческие предложения на услуги спортивного комплекса, расчет расходов на плановые выплаты работникам и пенсионерам в томе 35 стр. 389-390.

В соответствии с п. 23 Правил 1178, п. 19 Основ ценообразования 1178 и п. 11 Методических указаний 98-э проведен анализ фактических выплат за 2018 год согласно содержания Положения о социальной политике ООО ХК «СДС-Энерго», утвержденного приказом предприятия № 128 от 20.11.2018, а также в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике.

Произведенные за отчетный год социальные выплаты и выдача материальной помощи подтверждается данными бухгалтерского учета, а также перечнем сотрудников предприятия с указанием должности.

Анализ фактических и плановых расходов из прибыли на социальное развитие ООО ХК «СДС-Энерго»

№ п/п	Наименование вида социальных расходов из прибыли	Факт 2018 года		План на 2020 год		Примечание (раздел Положения о социальной политике)
		Учтено предприятием	Принято к учету за 2018 год	Заявлено предприятием на 2020 год	Принято к учету на 2020 год	
1	Материальная помощь, в том числе	354,75	354,75	394,5	394,5	П. 2.5.1
1.1	на погребение	60,00	60,00	95,00	95,00	
1.2	при регистрации брака	197,75	197,75	50,00	50,00	
1.3	при рождении ребенка			50,00	50,00	
1.4	оплата дополнительных дней	-	-	199,50	199,50	
1.4	к праздникам	97,00	97,00	0	0	
2	Подарки детям сотрудников	292,57	292,57	379,50	379,50	П. 2.6.1
3	Премии к профессиональному празднику	674,42	674,42	1 042,18	556,88	П. 2.7.2.1
4	Прочие выплаты сотрудникам (юбилейные даты и прочее)	1 086,58	329,94		477,81	П. 2.7
5	Санаторно-курортные путевки, в т.ч.	1 182,25	1 182,25	981,42	981,45	П. 2.7.5
5.1	Детский отдых	620,65	620,65	591,29	591,29	П. 2.7.5
5.2	Сотрудникам, работающим во вредных или тяжелых условиях	561,60	561,60	390,12	390,12	П. 2.7.5
6	Культурно-массовые мероприятия (концерт, прием)	957,44	0,00	407,42	0,00	П. 3 .2.2
7	Спортивные мероприятия	360,2	0,00	702,08	0,00	П. 3 .2.2
8	Социальные выплаты пенсионерам	159,28	159,28	1 518,29	400,00	П. 2.7.2.1
	Итого	5 067,48	2 993,21	5 425,39	3 190,14	

Таким образом, расходы из прибыли, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку 2020 года и в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы, составят 3 190,14 тыс. руб.

Подконтрольные расходы ООО ХК «СДС-Энерго» 2018-2020 гг.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год				2019 год				2020			
			Утверждено РЭК КО		Факт	Отклонение	Утверждено РЭК		Предложение предприятия	Утверждено РЭК	Предложено РЭК		Коррек-тировка	Рост
			4	5			9	8		11	12	13		
1	2	3												14
Расчёт коэффициента индексации														
1	ИПЦ	%	4,00%	2,90%	-0,01		4,60%		4,20%	3,00%	3,00%	0,00	0,00%	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00		1,0%		1,0%	7,0%	7,0%	0,00	0,00%	0,00%
3	Количество активов	у.е.	9 441,57	9 896,54	454,97		9 896,54		9 943,37	7 151,49	7 151,49	0,00	0,00%	0,00%
4	Индекс изменения количества активов	%	15,74%	21,32%	-0,16		4,82%		0,47%	-27,74%	-27,74%	0,00	0,00%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00		0,75		0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,1511	1,1816	-0,13		1,0730		1,0352	0,7586	0,7586	0,00	0,00%	0,00%
1. Расчёт полных расходов														
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	181 189,90	185 980,57	-4 790,67		194 410,46		209 172,05	139 922,84	137 551,93	-2 370,91	-1,69%	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	31 694,50	32 532,51	838,01		34 007,10		31 685,62	15 238,31	15 145,40	-92,91	-0,61%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	149 495,40	153 448,06	3 952,66		160 403,36		177 486,43	124 684,53	122 406,53	-2 278,00	-1,83%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	138 789,20	142 458,79	3 669,59		148 915,99		176 797,84	136 244,89	136 174,91	-69,98	-0,05%	
	Среднестатистическая численность	чел.	307,37	307,37			307,37		292,00	277,00	277,00	0,00	0,00%	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	37 628,16	38 623,05	1 312,60		40 373,71		50 456,00	40 988,23	40 967,18	-21,05	-0,05%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	23 588,08	24 211,75	-23 588,08		25 309,20		33 164,72	80 352,63	85 509,30	5 156,67	6,42%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	52 201,01	52 201,01	0,00	0,00%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	16 414,11	0,00		17 158,12		23 054,92	20 439,81	20 235,58	-204,23	-1,00%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	990,03	0,00		1 034,91		1 394,46	1 094,20	1 094,20	0,00	0,00%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	11 971,84	0,00		12 514,49		16 533,37	16 017,34	16 017,34	0,00	0,00%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	1 275,53	0,00		1 333,34		805,86	488,28	488,28	0,00	0,00%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	461,82	0,00		482,76		465,91	456,90	456,90	0,00	0,00%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				3 855,32	2 383,09	2 178,86	-204,23	-8,57%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	1 714,89	0,00		1 792,62		1 215,41	546,23	546,23	0,00	0,00%	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	1 119,89	0,00		1 170,65		3 929,23	2 261,75	1 944,29	-317,46	-14,04%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	544,24	0,00		568,91		1 879,86	1 879,86	1 879,86	0,00	0,00%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	2 190,08	0,00		2 289,35							
1.3.6.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00						6 678,68	6 678,68	0,00%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00	0,00%	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	3 288,21	3 375,16	-3 288,21		3 528,14		902,89	877,51	0,00	-877,51	-100,00%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	20 299,87	568,27	-20 299,87		594,03		2 182,41	2 146,46	2 023,65	-122,81	-5,72%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 830,40	3 931,68	-3 830,40		4 109,90		5 425,38	3 188,79	3 190,14	1,35	0,04%	
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	347 397,58	356 582,79	124 620,90		372 745,55		424 559,99	359 709,15	362 426,28	2 717,13	0,76%	

Экспертами проведен расчет отклонений, полученных в результате пересмотра базового уровня подконтрольных расходов в период 2020 – 2024 годы в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023). Расчет отклонений от утвержденного ранее уровня подконтрольных расходов по годам в разбивке по статьям представлен в таблице ниже.

Таблица 1

Расчет корректировки по подконтрольным расходам ООО ХК «СДС-Энерго» за период 2020-2024 годы

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы																		Итого корректировка по предписанию				
			2020			2021			2022			2023			2024										
			Утвержде но РЭК	4	5	Пересмотре но декабрь 2020	Коррек - тировка	Утвержде но РЭК	7	8	Пересмотре но	Коррек - тировка	Утвержде но РЭК	10	11	12	13	14	Пересмотре но	Коррек - тировка		Утвержде но РЭК	16	17	18
1	2	3	Расчёт коэффициента индексации																						
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	3,00%		0,00		3,60%	3,60%		4,30%	4,30%	0,00		6,00%	6,00%		6,00%	6,00%	7,20%	7,20%		7,20%	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,0%	7,0%	7,0%		0,00		7,0%	7,0%		7,0%	7,0%	0,00		7,0%	7,0%		7,0%	7,0%	7,0%	7,0%		7,0%	0,00
3	Количество активов	у.е.	7 151,49	7 151,49	7 151,49		0,00	0,00	7 215,10	7 215,10		7 246,71	7 246,71	0,00		7 547,02	7 547,02		7 547,02	7 547,02	7 432,56	7 432,56		7 432,56	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	-27,74%	-27,74%	-27,74%		0,00	0,89%	0,89%	0,89%		0,44%	0,44%	0,00		4,14%	4,14%		4,14%	4,14%	-1,52%	-1,52%		-1,52%	0,00
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,00	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,00		0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,00
6	Итого коэффициент индексации		0,7586	0,7586	0,7586		0,00	0,9699	0,9699	0,9699		0,9732	0,9732	0,00		1,0164	1,0164		1,0164	1,0164	0,9856	0,9856		0,9856	0,00
1. Расчёт подконтрольных расходов																									
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб	139 922,84	137 551,93	370,91	-2	370,91	-299,57	135 712,20	133 412,63	132 072,01	129 834,13	134 243,19	-2 237,88	131 968,51	149 582,64	147 048,05	149 582,64	-2 274,67	147 048,05	534,59	-2	534,59	-11 717,6	
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	15 238,31	15 145,40	-92,91	-2	-92,91	-90,12	14 779,75	14 689,63	14 383,31	14 295,62	14 619,76	-87,70	14 530,63	16 290,31	16 190,99	16 290,31	-89,14	16 190,99	-99,32	-2	-99,32	-459,1	
1.1.1.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	124 684,53	122 406,53	278,00	-2	278,00	209,46	120 932,45	118 722,99	117 688,70	115 538,51	119 623,42	-2 150,19	117 437,89	133 292,33	130 857,06	133 292,33	-2 185,54	130 857,06	435,27	-2	435,27	-11 258,4	
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб	136 244,89	136 174,91	-69,98	-2	-69,98	-67,87	132 144,92	132 077,05	128 600,43	128 534,37	130 714,53	-66,06	130 647,39	145 650,78	145 575,96	145 650,78	-67,14	145 575,96	-74,81	-2	-74,81	-345,8	
1.2.	Среднемесячная численность	чел.	277,00	277,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277,00	277,00	277,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	277,00	277,00	0,00	277,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Средняя заработная плата	руб./чел в мес.	40 988,23	40 967,18	-21,05	-21,05	-20,42	-20,42	39 754,79	39 734,37	38 688,46	38 668,58	39 324,47	-19,87	39 304,27	43 817,92	43 795,42	43 817,92	-20,20	43 795,42	-22,51	-2	-22,51	-104,0	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	80 352,63	85 509,30	156,67	5	156,67	001,48	77 934,62	82 936,10	75 844,19	80 711,52	77 091,01	4 867,33	82 038,36	85 899,91	91 412,58	85 899,91	4 947,35	91 412,58	5 512,67	5	512,67	25 485,5	

7. Неподконтрольные расходы на 2023 год

7.1. Электроэнергия на хозяйственные нужды

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) отмечено, что согласно пункту 2 Основ ценообразования № 1178 к подконтрольным расходам относятся 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.

При этом в соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее — Правила № 1172), договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442.

Кемеровская область в соответствии с приложением № 1 Правил № 1172, относится ко второй ценовой зоне (зоне Сибири).

Таким образом, расходы на электроэнергию учитываются в составе базового уровня подконтрольных расходов (разъяснения ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденные протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № МШ-4/22 и направленные письмом от 20.04.2022 № СП/39316/22).

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье затрат «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2020-2024 год подлежат исключению из неподконтрольных расходов с последующим включением в состав подконтрольных расходов Регулируемой организации в экономически обоснованном размере.

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования.

Расчет затрат на электроэнергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 год

2020 год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
по договору с ОАО "Кузбассэнергообьгт" №651695 от 01.04.2014	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	ИТОГО
	320 152	270 854	230 000	126 000	94 000	28 994	23 500	26 500	130 000	242 000	248 000	320 000	2 060 000
	3,55814	3,54588	3,77932	3,77704	3,58818	3,55770	3,15340	3,16489	3,66904	3,58225	3,69156	3,43191	3,59258
	1 139,14	960,42	869,24	475,91	337,29	103,15	74,10	83,87	476,98	866,90	915,51	1 098,21	7 400,72
Доля отнесения расходов на услуги по передаче ЭЭ													
Итого на услуги по передаче электрической энергии													
6 678,68													

2021 год													
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого
Объемы, кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергообьгт" в т.ч. по уровням												
ВН	320 152	270 854	217 224	187 829	54 435	27 260	26 070	82 907	205 241	240 413	298 999	1 957 990	
Итого	320 152	270 854	217 224	187 829	54 435	27 260	26 606	26 070	82 907	205 241	240 413	298 999	1 957 990
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергообьгт" в т.ч. по уровням												
ВН	4,26838	4,35041	4,14522	4,05353	3,92885	3,97890	3,95013	4,21787	4,39338	4,48444	4,49053	4,2951	
Итого	4,26838	4,35041	4,14522	4,05353	3,92885	3,97890	3,96933	4,21787	4,39338	4,48444	4,49053	4,2951	
Стоимость, руб.	по дог. с ПАО "Кузбассэнергообьгт" в т.ч. по уровням												
ВН	1 366 531,09	1 178 326,67	900 441,80	761 370,78	213 866,52	108 464,90	102 979,97	349 691,11	901 700,73	1 078 116,42	1 342 665,40	8 409 763	
Итого	1 366 531,09	1 178 326,67	900 441,80	761 370,78	213 866,52	108 464,90	105 608,01	349 691,11	901 700,73	1 078 116,42	1 342 665,40	8 409 763	
в том числе на вид деятельности - услуги по передаче электроэнергии													
6 863 510													
2022 год													
	янв.	фев.	мар	апр.	май	июн.	июл.	авг.	сен	окт.	ноя	дек	Итого
Объемы, кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергообьгт" в т.ч. по уровням												
ВН	357 882	237 998	273 492	155 397	32 809	26 496	26 070	53 742	145 977	204 312	292 905	1 835 208,00	
Итого	357 882	237 998	273 492	155 397	32 809	28 128	26 496	26 070	53 742	145 977	204 312	292 905	1 835 208,00
Цены, руб./кВт.ч	по дог. с ПАО "Кузбассэнергообьгт" в т.ч. по уровням												
ВН	4,5551	4,6426	4,4236	4,3258	4,1927	4,2461	4,2154	4,5011	4,3750	4,5589	4,3762		
Итого	4,5551	4,6426	4,4236	4,3258	4,1927	4,2461	4,2359	4,5011	4,3750	4,5589	4,3762		

Расходы на электроэнергию включают в себя потребление электроэнергии на нужды электроснабжения и отопления промплощадки и здания управления филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго». Объем электроэнергии определяется пятью приборами учета, которые находятся на территории промплощадки.

В обоснование расходов на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды предприятием предоставляются расчеты, пояснительные записки, сч/ф и акты, оборотно-сальдовые ведомости.

Экспертами произведены расчеты на основании объемов, заявленных предприятием. Цены покупки электроэнергии определяются с учетом ИПЦ согласно прогнозу Минэкономразвития, размещаемым на официальном сайте в доле отнесения расходов на передачу ЭЭ.

В соответствии с позицией ФАС России указанные затраты в размере - 34 951,34 (6 678,68+6863,51+6590,09+7875,46+7078,80) тыс. руб. исключены из неподконтрольных расходов 2020-2024 годов. Экономически обоснованные расходы на приобретение электроэнергии в сумме 6 678,68 тыс. руб. на 2020 год учитываются в составе базового уровня неподконтрольных расходов с последующей индексацией в течении долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

7.2. Плата за аренду имущества и лизинг

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) отмечено, что на основании пункта 2 статьи 609 Гражданского кодекса Российской Федерации договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом.

Согласно Экспертному заключению на 2023 год, расходы на аренду объектов электросетевого имущества учтены в сумме 51 476,53 тыс. руб., в том числе:

- электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная», электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции ПС 110/6/6,3 кВ «Набережная», земельный участок - 11 343,18 тыс. руб., согласно договору № А-05/2019-П с ООО «ЭССК»;
- ТП 630-10/0,4 кВ, трансформатор ТП 10/04 кВ – 40,96 тыс. руб., согласно договору № А-06/2018-П с ИП Кутлахметов Т.Р.;
- аренда недвижимого имущества (отпайка, ЛР-10 кВт, А-35, дл=0,2 км (разъединитель)) – 16,96 тыс. руб., согласно договору с № А-01/2021-П с ООО «Охотхозяйство Шестаковское»;
- подстанция 110/35/6 кВ «Вольная», ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная» - 19 376 тыс. руб., согласно договору аренды № А-03/2018-П с ООО «Шахтоуправление Майское»;
- аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок – 2 701,60 тыс. руб., согласно договору № А-19/2017 с КАО «АЗОТ»;
- аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование,

входящее в состав электрических сетей) – 17 978,16 тыс. руб., согласно договору № А-20/2017 с КАО «АЗОТ»;

- ВЛ-0,4 Прокопьевский муниципальный район – 19,28 тыс. руб., согласно договору № 02/2022 с КУМС Прокопьевского муниципального района.

В отношении договора аренды № А-03/2018-П с ООО «Шахтоуправление Майское» отмечаем, что АО ХК «СДС-Уголь» является 100% учредителем ООО «Шахтоуправление Майское». В свою очередь АО ХК «СДС-Уголь» является 100% дочерним обществом АО ХК «СДС».

Учитывая специфику деятельности добычи угля, ООО «Шахтоуправление Майское» может быть единственным потребителем электрической энергии через подстанцию 110/35/6 кВ «Вольная», ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ «Соколовская» до ПС 110/35/6 кВ «Вольная».

Кроме того, в Экспертном заключении на 2023 год отсутствует информация о наличии государственной регистрации договоров аренды недвижимого имущества.

ФАС России отмечает, что в договорах аренды не допускается аренда трансформаторов, а также иных неотделимых частей подстанции без указаний на аренду подстанции.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как 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 заявляет на 2023 год расходы по данной статье в сумме 67 358,31 тыс. руб.

В обоснование расходов на 2023 год предприятием предоставлено (т.9 стр.338):

- расчет расходов на арендную плату;
- пояснительные записки по аренде транспорта,
- расчеты арендной платы к договорам;
- копии договоров аренды с приложением счет-фактур;
- информационная справка №7/70-1 о величине средней рыночной стоимости арендной платы (т.9 стр.373).

В обоснование фактических расходов за 2021 год предприятием представлены следующие документы: расшифровки по статье затрат «Расходы на аренду» за 2021 год (т.5 стр.166); Пояснительная записка по статье затрат «Аренда помещений, стояночных мест» за 2021 год с обосновывающими материалами (т.5 стр.167), Расшифровка по статье затрат "Аренда транспорта" за 2021 год с обосновывающими документами (т.5 стр.330), Пояснительная записка по статье затрат "Аренда электросетевого оборудования" за 2021 год с обосновывающими материалами (т.6 стр.3), Расшифровка по статье затрат "Аренда земли" за 2021 год с обосновывающими документами (т.6 стр.366), Обороты счета 20.01 по статье затрат "Земельный налог" за 2021 год с обосновывающими документами (т.7 стр.3). Договоры заключены по результатам проведения закупки, приложена закупочная документация. Для обоснования размера арендной платы по аренде транспортных средств дополнительно предоставлена справка Союза кузбасской торгово-промышленной палаты №7/70-1 о величине средней рыночной стоимости арендной платы на 3 кв.2019 года (т.9 стр.373).

Кроме того, письмом №1396 от 04.10.2022 (вх.№6060 от 06.10.2022) представлены дополнительные материалы (т.1 стр.41):

- расчет расходов по статье «Арендная плата» на плановый период;
- копии заключенных договоров с приложением счет-фактур и актов.

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает на плановый период (с учетом заявки, направленной в доп. материалах):

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 51 477 тыс. руб.;
- расходы на аренду офисных помещений 8 257,21 тыс. руб., в т.ч. управленческие расходы на аренду офисных помещений в сумме 6 784 тыс. руб., на аренду стояночных мест 280 тыс. руб.;
- управленческие расходы на аренду транспорта в сумме 158 тыс. руб.;
- аренда земли в сумме 6 687 тыс. руб.

Доля управленческих расходов, относимая на деятельность по передаче электрической энергии по филиалу ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» составляет 73,4% в соответствии с учетной политикой предприятия.

Пункт 2 статьи 651 ГК РФ определяет, что договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

В то же время договор аренды, заключенный либо возобновленный на неопределенный срок, не подлежит государственной регистрации. Данная позиция отражена в пункте 11 информационного письма Президиума Высшего

Арбитражного Суда Российской Федерации от 16.02.2001 № 59 «Обзор практики разрешения споров, связанных с применением Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним».

Долгосрочные договоры аренды, имеющие госрегистрацию:

- Договор аренды № А-05/2019-П от 01.10.2019 г., заключенный между ООО ХК «СДС-Энерго» и ООО «ЭСКК» сроком на 5 лет зарегистрирован в Росреестре 19.10.2019 г. за № 42:00:0000000 432-42/002/2019-4 (том 6 стр. 257, стр. 263).

- Договор аренды недвижимого имущества № А-19/2017 от 08.12.2017 г., заключенный между ООО ХК «СДС-Энерго» и КАО «АЗОТ» сроком на 5 лет зарегистрирован в Росреестре 25.12.2017 г. за № 42:24:0101026:1602-42/00/2017 (том 6 стр.11).

Договоры, заключенные на неопределенный срок, на срок менее года и возобновленные на тот же срок, не требующие государственной регистрации:

- Договор аренды недвижимого имущества № А-03/2018-П от 30.03.2021 г., заключенный между ООО ХК «СДС-Энерго» и ООО «Охотхозяйство Шестаковское» на срок с 01.11.2021 г. по 30.09.2022 г., допсоглашение № 1 от 30.09.2022 г. срок возобновлен с 01.10.2022 г. по 31.08.2023 г., дополнительное соглашение №2 от 31.08.2023 г. срок аренды возобновлен с 01.09.2023 г. по 31.07.2024 г.

- Договор аренды муниципального имущества № 02/2022 от 26.05.2022 г., заключенный между ООО ХК «СДС-Энерго» и КУМС администрации Прокопьевского муниципального района сроком на 11 мес., дополнительное соглашение от 27.04.2023 срок возобновлен до 27.03.2024.

- Договор аренды недвижимого имущества А-03/2018-П от 01.06.2018, заключенный между ООО ХК «СДС-Энерго» и ООО «Шахтоуправление «Майское» на неопределенный срок.

При проведении проверки в отношении договора аренды имущества № А-20/2017 от 08.12.2017, заключенного между ООО ХК «СДС-Энерго» и КАО «АЗОТ» экспертами определено, что предметом данного договора является аренда оборудования, которое было передано ООО ХК «СДС-Энерго» по договору аренды недвижимого имущества № А-19/2017 от 08.12.2017. В соответствии с учетными (регистрационными) документами Арендатора, недвижимое имущество – здания подстанций зарегистрированы без оборудования, что и стало причиной заключения двух договоров. Отмечается, что договоры заключены в один день и имущество (движимое и недвижимое) одновременно передано арендатору ООО ХК «СДС-Энерго».

В отношении проведенного анализа относительно договора № А-03/2018-П от 01.06.2018, заключенного между ООО ХК «СДС-Энерго» и ООО «Шахтоуправление «Майское» предприятием представлена в качестве дополнительных материалов схема электроснабжения ПС 110/35/6кВ Вольная с указанием собственников объектов электросетевого хозяйства, подтверждающая присоединение от арендованного у ООО «Шахтоуправление «Майское» электросетевого хозяйства (ВЛ-110кВ Вольная-1 и ПС 110кВ Вольная) технологически присоединены электроустановки ООО «Шахтоуправление «Майское», ЛЭП 35кВ, ПС 35кВ Весенняя и ПС 35кВ ОГР (Собственник ООО ХК

«СДС – Энерго») и электроустановки ООО «ТЗК –Уголь», ООО «ГРИН ЭНЕРДЖИ», ООО «СДС-Строй».

В обосновании наличия сторонних потребителей арендованного имущества ООО «Шахтоуправление «Майское» предприятием также представлены акты технологического присоединения ООО «ТЗК –Уголь», ООО «ГРИН ЭНЕРДЖИ», ООО «СДС-Строй».

Следовательно, собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства и арендные платежи подлежат учету на основании представленной документации.

Анализ расходов предприятия на аренду электросетевого имущества

№ п/п	№ договора	Арендодатель	Объект аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2021 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2023 год (версия регулятора, тыс. руб. (без НДС))				примечания
				2021 год, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	2021 год, факт регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			Всего		в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
						амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*			амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.1	A-05/2019-П	ООО "ЭСКК"	1. Электроподстанция ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1, назначение: нежилое, площадь застройки 4673,5 кв.м. кадастровый номер 42:01:0114004:1103. имущество расположено на земельном участке с кадастровым номером 42:01:0114004:1186. 2. Электрические сети ВЛ-110 кВ к подстанции ПС 110/6/6,3 кВ "Набережная", Литер Г1, протяженность 7000 м. назначение: нежилое. кадастровый номер 42:00:0000000:432. имущество расположено на земельных участках с кадастровыми номерами 42:00:0000000:3710 и 42:01:0114004:1186.	11 675,48	11 675,48	8 868,81	2 438,92	367,75	11 285,25	11 343,18	8 868,81	2 048,70	425,67	т.9 стр.355 расчет АП с 01.10.2019 на сумму 8 868,812 т.р. В год. Предприятием заявлен налог на имущество, зем.налог, в связи с этим приложен расчет переменной части АП с 01.10.2021 т.6 стр.242 расчет АП, договор, закупочная документация, акты и сч/ф за 2021 год, выписки из ЕГРН, инв.карточки, договор аренды земли №01- 12109-ю/п от 01.07.2019г.(действ до 2068г), ведомость амортизации т.6 стр.131 пообъектный расчет АП, договор, расчет АП (свод), закупочная документация, инв.карточка, акты за 2021г. т.9 стр.353 расчет АП с 01.10.2018 на сумму 3,413 т.р. в мес.	
1.2	A-06/2018-П	ИП Кутляхметов Т.Р.	ТП 630-10/0,4 кВ, Трансформатор ТП 10/04 кВ (ГОСТ 12022-76)	40,96	40,96	40,96			40,96	0,00	40,96	0,00	0,00	т.6 стр.160 расчет АП на 2021г.	
1.3	A-01/2020-П	ООО Охотхозяйство Шестаковское	Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл.=02 км (разъединитель))	13,89	13,89	13,80	2,87		0,00	0,00		0,00	0,00	т.9 стр.349 расчет АП с 30.03.2021г. на сумму 1,38939 т.р.в мес.	
1.4	A-01/2021-П	ООО Охотхозяйство Шестаковское	Аренда недвижимого имущества (отпайка ЛР-10 кВт, А-35, дл.=02 км (разъединитель))	2,78	2,78	13,80	2,87		16,67	16,67	13,80	2,87	0,00	т.9 стр.348 расчет АП с 28.01.2021г. На сумму 19 570,46 т.р. В расчете учтена рентабельность 1%, эта сумма исключ.из расходов по арендной плате	
1.5	№ А-03/2018-П	ООО "Шахтоуправление Майское"	Подстанция 110/35/6 кВ "Вольная", ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35 кВ "Соколовская" до ПС 110/35/6 кВ "Вольная"	19 570,46	19 376,69	15 934,90	3 441,78		19 431,06	19 376,69	15 934,90	3 441,78	0,00	т.9 стр.349 расчет АП с 30.03.2021г. На сумму 19 570,46 т.р. В расчете учтена рентабельность 1%, эта сумма исключ.из расходов по арендной плате	

№ п/п	№ договора	Арендодатель	Объект аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2021 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2023 год (версии регулятора, тыс. руб. (без НДС))						примечания
				2021 год, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	2021 год, факт регулятора (версия)	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178	Всего	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						
						в том числе					в том числе						
						амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*			амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1.6	A-19/2017	КАО "АЗОТ"	Аренда недвижимого имущества корпуса ПС АЗОТ, земельный участок	2 701,60	2 701,60	2 481,00	181,09	153,47	2 788,26	2 701,60	2 277,85	270,28	153,47		т.6 стр.6 договор, закупочная документация т.6 стр.66 расчет земельного налога, сч/ф, акт за 2021 по факту в ОСВ стоит 2701г.р. т.9 стр.345 расчет с 01.01.2019 на 2701г.р., на 2023 не обновлен		
1.7	A-20/2017	КАО "АЗОТ"	Аренда имущества (передаточные устройства, измерительные и регулирующие приборы и устройства, технические средства и иное оборудование, входящее в состав эл.сетей)	17 978,16	17 978,16	17 365,43	1 196,18		18 561,61	17 978,16	17 120,41	857,75	0,00		т.6 стр.21, пообъектный расчет АП, договор, расчет АП (свод), закупочная документация, св-ва о праве собственности, ведомость износа ОС, расчет налога на им-во (т6. стр.75) т.9 стр.342 расчет АП к ДС от 01.01.2019, расчет не обновлен на 2023г.		
1.8	02/2022	КУМС Прокопьевского муниципального округа	ВЛ-0,4 Прокопьевский муниципальный район						19,28	19,28			19,28		доп.мат. - договор, расчет АП, выписки из ЕГРН, св-ва о гос.регистрации права		
			ИТОГО	51 983,33	51 789,56	44 718,71	7 263,72	521,22	52 143,09	51 476,54	44 256,73	6 621,38	598,42				

На основании представленных предприятием документов проведен анализ плановых расходов на аренду, заявленных предприятием на 2023 год. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определены 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.

С учетом проведенного анализа составлен сводный расчет расходов на аренду на 2023 год.

Таблица 38

Сводный расчет стоимости арендной платы на 2023 год

Вид аренды	Заявка предприятия, тыс. руб.	принято экспертами, тыс. руб.
аренда - электросетевое оборудование	51 477	51 476,54
аренда - помещения	8 826	8 257,21
аренда - транспортные средства	158	151,64
Аренда земельных участков	6 898	6 443,34
ИТОГО	67 359	66 328,73

Сумма арендной платы, подлежащая включению в НВВ на 2023 год, составила 66 328,73 тыс. руб.

7.3. Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) отмечено, что планируемые выпадающие доходы необходимо учитывать в составе неподконтрольных расходов на 2023 год. Вместе с тем корректировку выпадающих доходов за 2021 год необходимо учитывать по статье затрат «Корректировка неподконтрольных расходов».

Кроме того, при расчете корректировки выпадающих расходов за 2021 год Органу регулирования необходимо использовать ИПЦ на 2022 год (оценка) в размере 113,9 % и ИПЦ на 2023 год (план) в размере 1,06 %.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

В связи с замечаниями ФАС России производится перерасчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств с использованием в расчетах оценочного значения ИПЦ на 2022 года в размере 113,9%. Расчеты представлены в таблицах ниже:

Расчет размера расходов ООО ХК "СДС-Энерго", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью 15 кВт включительно, не превышаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2023 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год				Расчетные (фактические) данные за 2021 год				Плановые показатели на 2023 год			
		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 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 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 энергии (тыс. руб.)			
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	57,00	703,22	X	57,00	671,46	X	30,00	399,00			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 320,00	57,00	246,24			297,20	6 420,00	30,00	192,60			
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	2 160,00	57,00	123,12			374,26	6 880,00	30,00	206,40			
1.2.2	проверка выполнения технических условий	5 857,19	57,00	333,86									
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	0,00	X	X	0,00	X	X	4 728,67			
3.	Строительство воздушных линий		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000			
4.	Строительство кабельных линий		0,000	0,000		0,000	0,000		1,487	4 128,489			
4.1.2.1.1.1	Строительство однокабельной КЛ-0,4 кВ многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией сечением до 50 мм	0,00	0,000	0,00		0,000	0,00	0,00	2 206 629,67	898,10			
4.1.2.1.2.1	Строительство однокабельной КЛ-0,4 кВ многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией сечением от 50 до 100 мм	0,00	0,000	0,00		0,000	0,00	0,00	2 847 553,23	1 732,26			
4.1.2.1.3.1	Строительство однокабельной КЛ-0,4 кВ многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией сечением от 100 до 200 мм	0,00	0,000	0,00		0,000	0,00	0,00	3 176 245,31	1 498,13			
5.	Строительство пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,000		0,000	0,00			600,183			
6.1.5.2	Комплектные (кносы) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ с мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	150,40	600,18			
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			
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	26,12	X	X	26,12	X	150,00	690,00			
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	677,10	X	X	645,34	X	X	4 437,67			

Расходы, принимаемые в расчет	645,34
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	6 164,47
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-5 519,13
ИПЦ 2021/2022	1,139
ИПЦ 2022/2023	1,060
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-6 663,47
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	-2 225,80

Таблица 40

Расчет размера расходов ООО ХК "СДС-Энерго", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2023 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год				Расчетные (фактические) данные за 2021 год				Плановые показатели на 2023 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	х	х	0,00	х	х	0,00			0,00	х	х	0,00
2.	Строительство воздушных линий			-			-			-		-	-
2.3.1.4.2	Строительство одноцепной ВЛ 0,4 кВ на ж/б изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00
3.	Строительство кабельных линий			-			-			-		-	-
3.1.2.1.2	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), многожилные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2) КЛ 10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00
3.1.2.1.6	Строительство однокабельной КЛ 0,4 кВ многожилные с резиновой и пластмассовой изоляцией от 100 до 200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования			-			-			-		-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			-			-			-		-	-
5.1.3.2	Комплектные (кноск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ с мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00			0,00			0,00		0,00	0,00

Расходы, принимаемые в расчет		0,00
Установленные выпадающие доходы на 2021 год		1 608,91
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)		-1 608,91
ИПП 2021/2022		1,139
ИПП 2022/2023		1,060
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПП		-1 942,50
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года		-1 942,50

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования на 2023 год в общей сумме - 4 168,30 руб., из них в сумме 4 437,67 это план на 2023 год, в сумме -7 128,04 без учета ИПП это корректировка Выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования за 2021 год. Корректировка Выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования в сумме -7 128,04 переносится в статью «Корректировка неподконтрольных расходов».

7.4. Экономия расходов на оплату потерь электроэнергии

В соответствии с п.4.4 «Экономия потерь» предписания ФАС России от 12.12.2023 №СП/105283/23 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии.

Расходы по статье затрат «экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» заявлены ООО ХК «СДС-Энерго» на 2023 год в сумме 30 600,59 тыс.руб. (доп.материалы (ноябрь 2022 г.), том 1, стр.17-22, письмо о направлении доп.материалов № 1665 от 16.11.2022 г., входящий номер РЭК Кузбасса № 7050 от 16.11.2022 г.)

Пункт 33 Основ ценообразования № 1178 относится к методу доходности инвестированного капитала. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для компании ООО ХК «СДС-Энерго» устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе пункта 38 Основ Ценообразования № 1178. Пункт 33 Основ ценообразования № 1178 не применяется к ООО ХК «СДС-Энерго».

Уровень норматива потерь рассчитывается в соответствии с п.38 Основ ценообразования № 1178. В редакции п.38 Основ ценообразования №1178, действовавшей на момент утверждения тарифа на долгосрочный период 2015-2019 годов, уровень потерь электрической энергии рассчитывался в соответствии с приложением № 9 Приказа ФСТ России № 313-э от 28.03.2013 года с учетом дифференциации уровня потерь по уровням напряжения и в различном размере по годам долгосрочного периода регулирования (изменения в п.38 Основ ценообразования № 1178 внесены Постановлением Правительства РФ № 1074 от 20.10.2016 года, добавлен абзац: «Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования».

Данный абзац добавлен после утверждения уровня норматива потерь электрической энергии для ООО ХК «СДС-Энерго».

Данные о нормативных уровнях потерь электрической энергии, указанные в разделе раскрытия информации, размещенном на официальном сайте ООО ХК «СДС – Энерго» в размере 2015 год – 4,07%, 2016 год – 3,7%, 2017 год – 3,246%, 2018 год – 2,52 %, 2019 год – 2,62% соответствуют среднему уровню потерь, определённого в соответствии нормативными уровнями потерь электроэнергии по уровням напряжения, утвержденными Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 №753.

Наименование сетевой организации	Год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)			
		ВН	СН I	СН II	НН
ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	2015	0,89	5,79	0,30	0,00
	2016	0,88	5,76	0,30	0,00
	2017	0,88	5,73	0,30	0,00
	2018	0,87	5,70	0,30	0,00
	2019	0,87	5,67	0,29	0,00

Информация о среднем уровне нормативным потерь, подтверждается приведенными ниже Балансами электрической энергии на 2015 – 2019 года, утверждёнными РЭК Кузбасса для ООО ХК «СДС – Энерго», где нормативные уровни потерь электроэнергии по уровням напряжения, соответствуют утвержденным Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 №753.

2015 год.

			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	тыс.кВтч	446 762,03	281 168,26	1 271,03	-	729 201,32
1.1	Не сетевых организаций	тыс.кВтч	107 017,00	-	-	-	107 017,00
1.2	Сетевых организаций	тыс.кВтч	339 745,03	281 168,26	1 271,03	-	622 184,32
1.3	Из сети предыд. напряжения	тыс.кВтч	-	156 459,01	129 379,16	-	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	тыс.кВтч	446 762,03	437 627,27	130 650,19	-	
2	Потери	%	0,89	5,79	0,30	-	4,07
		тыс.кВтч	3 954,99	25 332,00	393,00	-	29 680,00
3	Отпущено эл.энерг.	тыс.кВтч	442 807,04	255 836,26	878,03	-	699 521,32

2016 год.

			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	тыс.кВтч	536 379,66	308 218,24	1 270,03	0	845 867,93
1.1	Не сетевых организаций	тыс.кВтч	86 399,00	0	0	0	86 399,00
1.2	Сетевых организаций	тыс.кВтч	449 980,66	308 218,24	1 270,03	0	759 468,93
1.3	Из сети предыд. напряжения	тыс.кВтч	0	147 459,54	97 382,41	0	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	тыс.кВтч	536 379,66	455 677,78	98 652,44	0	
2	Потери	%	0,88	5,76	0,30	0,00	3,70
		тыс.кВтч	4 720,14	26 247,04	295,96	0	31 263,14

3	Отпущено эл.энерг.	тыс.кВтч	531 659,52	281 971,20	974,07	0	814 604,79
---	--------------------	----------	------------	------------	--------	---	------------

2017 год.

			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	тыс.кВтч	602 915,33	241 994,09	2 768,89	0	847 678,31
1.1	Не сетевых организаций	тыс.кВтч	78 105	0	0	0	78 105,00
1.2	Сетевых организаций	тыс.кВтч	524 810,33	241 994,09	2 768,89	0	769 573,31
1.3	Из сети предыд. напряжения	тыс.кВтч	0	140 508,07	95 435,57	0	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	тыс.кВтч	602 915,33	382 502,16	98 204,46	0	
2	Потери	%	0,88	5,73	0,3	0	3,246
		тыс.кВтч	5 305,65	21 917,37	294,61	0	27 517,64
3	Отпущено эл.энерг.	тыс.кВтч	597 609,68	220 076,72	2 474,28	0	820 160,67

2018 год.

			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	тыс.кВтч	1065103,39	174028,57	2803,39	0,00	1241935,35
1.1	Не сетевых организаций	тыс.кВтч	182384,24	0,00	0,00	0,00	182384,24
1.2	Сетевых организаций	тыс.кВтч	882719,15	174028,57	2803,39	0,00	1059551,12
1.3	Из сети предыд. напряжения	тыс.кВтч	0,00	207812,77	93933,86	0,00	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	тыс.кВтч	1065103,39	381841,35	96737,25	0,00	
2	Потери	%	0,87	5,70	0,30	0,00	2,52
		тыс.кВтч	9267,01	21767,89	291,14	0,00	31326,04
3	Отпущено эл.энерг.	тыс.кВтч	1055836,99	152263,61	2513,18	0,00	1210613,78

2019 год.

			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	тыс.кВтч	1105499,54	174008,602	2903,393	0	1282411,54
1.1	Не сетевых организаций	тыс.кВтч	211446,217	0	0	0	211446,217
1.2	Сетевых организаций	тыс.кВтч	894053,319	174008,602	2903,393	0	1070965,31

1.3	Из сети предыд. напряжения	тыс.кВтч	0	244897,117	84091,754	0	
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	тыс.кВтч	1105499,54	418905,719	86995,147	0	
2	Потери	%	0,87	5,67	0,29	0	2,62
		тыс.кВтч	9618	23752,315	253,14	0	33623,456
3	Отпущено эл.энерг.	тыс.кВтч	1095881,54	150256,29	2650,25	0	1248788,08

Таким образом получившиеся средние уровни нормативных потерь на 2015 – 2019 года соответствуют указанным в разделе раскрытие информации на сайте ООО ХК «СДС – Энерго».

Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) (ЦП_j) в размере 3,01316 руб./кВт*ч определена на основании фактических цен на покупку потерь электрической энергии, сложившихся в 2021 – 2022 годах, с корректировкой на индекс потребительских цен, согласно основным параметрам сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, разработанным Минэкономразвития России.

В соответствии с вышесказанным размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии $\Delta \text{ЭП}'_j$ за 2023 год составляет:

Таблица 41

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2023 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	2,62%
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2 \text{ уст}}$	%	1,55%
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j \text{ уст}}$	%	1,55%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	$W_{\text{ос}j-2}$	тыс. кВтч	1 098 942,16
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	$W_{\text{ос}j}$	тыс. кВтч	949 127,39
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$\Pi_{\text{ф}j-2}$	тыс. кВтч	20 296,45
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦП_{j-2}	руб./кВтч.	2,55445
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее	ЦП_j	руб./кВт.ч.	3,01316

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2023 г.
передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 ПП РФ № 1178			
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	тыс. руб.	0,00000
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом в котором указанная экономия была достигнута	$\Delta \text{ЭП}_j'$	тыс. руб.	30 600,59
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)-34(3) Основ ценообразования	$\Delta \text{ЭП}_j$	тыс. руб.	30 600,59

Таким образом, величина экономии расходов ООО ХК «СДС-Энерго» на оплату потерь электроэнергии на 2023 год в размере 30 600,59 тыс. руб. является обоснованной.

Корректировки НВВ

Корректировки НВВ определены Органом регулирования в общей сумме (- 98 691,01) тыс. руб. с учетом ИПЦ на 2022 и 2023 гг., в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов в размере 14 633,09 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов в размере 83 794,32 тыс. руб.;
- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 2 082,94 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-189 776,62) тыс. руб.
- корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период в размере 0 тыс. руб.;

Также Органом регулирования рассчитана корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества в размере 9 700,29 тыс. руб.

В смете расходов (приложение к Экспертному заключению на 2023 год) Органом регулирования учтена общая сумма исключения по корректировкам НВВ (без учета корректировки НВВ с учетом надежности и качества) в размере (- 89 691,01) тыс. руб. При этом обоснование расхождения рассчитанной Органом регулирования суммы корректировок НВВ в Экспертном заключении на 2023 год в размере (- 98 691,01) тыс. руб. и учтенной в смете расходов (приложение к Экспертному заключению на 2023 год) в размере (- 89 691,01) тыс. руб. не представлено.

Также отмечаем, что при расчете показателя V_i по формуле 3 пункта 11 Методических указаний № 98-э Органу регулирования необходимо использовать ИПЦ на 2022 год (оценка) в размере 113,9 % и ИПЦ на 2023 год (план) в размере 1,06 %.

Органом регулирования не отражен анализ исходных данных для расчета фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год, использованного при определении корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, с указанием ссылок на принятые в обоснование документы ООО ХК «СДС-Энерго».

В Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования произведен расчет корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период в размере (- 5 265,00) тыс. руб.

При этом Органом регулирования сохранена данная экономия средств в связи с проведением Регулируемой организацией закупочных процедур в размере 5 265,00 тыс. руб. и полного выполнения данных работ в физических объемах. Таким образом, корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период учтена в размере 0 тыс. руб.

Отмечаем, что данный подход не предусмотрен положениями пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, расходы по статье затрат «Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период» на 2023 год в размере **5 265,00 тыс. руб.** подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

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

Согласно абзацу 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

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

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2021 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2023 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по

итогах 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 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

С учетом полученных замечаний по предписанию ФАС России от 14.04.2020 №СП/31688/20, экспертами проанализированы фактические расходы предприятия и проведен перерасчет суммы корректировок в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2021 году ООО ХК «СДС-Энерго» согласно данным о фактических объемах оказанных услуг и установленным на 2021 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 084 468,44 тыс. руб., в том числе:

- по единым котловым тарифам 1 076 386,91 тыс. руб.
- по индивидуальным тарифам 8 081,53 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- расчет доходов по фактическим балансам электрической энергии и мощности за 2021 год;
- бухгалтерская отчетность за 2021 год;
- показатели раздельного учета за 2021 год (Таблица 42).

По результатам расчета фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей, определяемый исходя из установленных на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг составил 1 012 955,21 тыс. руб.

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках»

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС-Энерго»

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4250003450

Местонахождение (адрес): 650066, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д.53/2, офис 401

Субъект РФ: Кемеровская область – Кузбасс

Отчетный период: 2021

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передана по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передана по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 679 882	1 679 882	1 084 468	176 594	418 820	1 523 779	1 523 779	1 203 068	42	320 669	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 188 200	1 188 200	829 164	1 988	357 048	1 294 920	1 294 920	1 027 785	2 345	264 790	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	491 682	491 682	255 304	174 606	61 772	228 859	228 859	175 283	-2 303	55 878	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040		0					0				
Управленческие расходы	тыс. руб.	050		0					0				
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	491 682	491 682	255 304	174 606	61 772	228 859	228 859	175 283	-2 303	55 878	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	68 900	68 900			68 900	6 116	6 116			6 116	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	43 009	43 009			43 009	6 355	6 355			6 355	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	55 539	55 539				25 870	25 870			25 870	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	19 426	19 426				12 372	12 372			12 372	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	553 686	553 686	255 304	174 606	123 776	242 118	242 118	175 283	-2 303	69 138	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	113 752	113 752			113 752	50 487	50 487			50 487	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	439 934	439 934	255 304	174 606	10 024	191 631	191 631	175 283	-2 303	18 650	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	30,48	30,48		0,55	29,93	5,22	5,22			5,22	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	-1 552,30	-1 552,30	-6,40		-1 545,90	773,43	773,43	-29,39	5,50	797,32	

Структура полезного отпуска и тарифной выручки за 2021 год

Уровень напряжения Период		Единый котловый тариф														ВН	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН
------------------------------	--	-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	----

Уровень напряжения	Единый котловый тариф														
	1 полугодие					2 полугодие					Год				
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Одноставочные															
ООО "КэНК"	67 785,09				67 785,09	64 064,75				64 064,75	131849,8360	0,0000	0,0000	0,0000	131 849,84
ООО "РСК"	209 060,00				209 060,00	347,52				347,52	209407,5266	0,0000	0,0000	0,0000	209 407,53
ООО "Электросетьсервис"	7 727 070,84				7 727 070,84	10 426,70				10 426,70	7737497,5370	0,0000	0,0000	0,0000	7 737 497,54
ООО "СЭТ-42"	612,29				612,29	572,03				572,03	1184,3260	0,0000	0,0000	0,0000	1 184,33
Итого одноставочные	8 004 528,22	0,00	0,00	0,00	8 004 528,22	75 411,00	0,00	0,00	0,00	75 411,00	8 079 939,23	0,00	0,00	0,00	8 079 939,23
Итого по всем	8 005 320,53	0,00	0,00	0,00	8 005 320,53	76 211,42	0,00	0,00	0,00	76 211,42	8 081 531,95	0,00	0,00	0,00	8 081 531,95
без ставок по потерям одностав.	8 004 528,22	0,00	0,00	0,00	8 004 528,22	75 411,00	0,00	0,00	0,00	75 411,00	8 079 939,23	0,00	0,00	0,00	8 079 939,23
без ставок по потерям двуставочные	641,52	0,00	0,00	0,00	641,52	661,88	0,00	0,00	0,00	661,88	1 303,40	0,00	0,00	0,00	1 303,40
Итого доходы на содержание сетей	8 005 169,74	0,00	0,00	0,00	8 005 169,74	76 072,88	0,00	0,00	0,00	76 072,88	8 081 242,62	0,00	0,00	0,00	8 081 242,62
ВСЕГО доходы на содержание сетей	299 171 032,61	198 107 139,91	33 293 622,37	1 911 900,26	532 483 695,15	248 293 680,65	192 097 008,79	37 756 545,51	2 324 282,77	480 471 517,70	547 464 713,26	390 204 148,70	71 050 167,87	4 236 183,03	1 012 955 212,86
Потери	17 640 429,90	13 591 735,29	4 500 101,14	101 716,48	35 833 982,81	16 622 986,81	13 925 807,53	4 969 820,11	160 634,59	35 679 249,04	34 263 416,71	27 517 542,82	9 469 921,25	262 351,07	71 513 231,85
ВСЕГО доходов	316 811 462,51	211 698 875,20	37 793 723,50	2 013 616,74	568 317 677,96	264 916 667,46	206 022 816,31	42 726 365,62	2 484 917,35	516 150 766,75	581 728 129,97	417 721 691,51	80 520 089,12	4 498 534,10	1 084 468 444,70

На 2021 год объём необходимой валовой выручки на содержание предприятия запланирован в размере 823 178,59 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год составит:

$$823\,178,59 - 1\,012\,955,21 = (-189\,776,62) \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка подконтрольных расходов за 2021 год

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 определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, (4),$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. При этом указано, что данная величина не определяется для случаев, если год $(i-2)$ является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Корректировка подконтрольных расходов, в свою очередь, определяется по формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{\text{уст}},$$

$$\text{где: } ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

На 2021 год планируемая величина подконтрольных расходов составила 351 519,92 тыс. руб., на 2020 год запланированы подконтрольные расходы в размере 362 426,28 тыс. руб.

Расчет корректировки произведен следующим образом:

$$362\,426,28 \cdot (1 - 7\%) \cdot (1 + 6,7\%) \cdot \left(1 + 0,75 \cdot \frac{7\,418,31 - 7\,240,49}{7\,240,49}\right) - 351\,519,92 = 14\,743,62 \text{ (тыс.руб.)},$$

Таким образом, сумма корректировки составит 14 743,62 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов за 2021 год

Неподконтрольные расходы на 2021 год (без учета расходов на оплату потерь и без учёта расходов на реализацию инвестиционной программы, с учетом расходов на оплату услуг ТСО) для ООО ХК «СДС-Энерго» утверждены в размере

441 088,05 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2021 году, согласно проведенному анализу, составили 494 615,3 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2021 год на предмет обоснованности представлен в таблице ниже.

Таблица 45

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2021 год (без учета расходов на финансирование инвестиционной программы)

Статьи затрат	ед. изм.	утверждено на 2021г.	фактические расходы за 2021г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	93 747,43	96 133,54	2 386,11
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	67 878,75	65 597,48	-2 281,27
Плата за землю	тыс. руб.	15,22	33,51	18,29
Налог на имущество	тыс. руб.	27 871,39	30 932,26	3 060,87
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	256,91	258,71	1,80
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 151,42	38 643,47	-1 507,95
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	209,41	292,99	83,58
Налог на прибыль	тыс. руб.	88 016,37	105 418,87	17 402,50
Выпадающие по п. 87 оОснов ценообразования	тыс. руб.	0,00	-7 128,04	-7 128,04
Амортизация (не является источником кап.вложений)	тыс. руб.	0,00	27 775,62	27 775,62
Услуги ТСО	тыс. руб.	14 821,08	51 898,22	37 077,14
Итого по неподконтрольным расходам	тыс. руб.	332 967,98	409 856,63	76 888,65

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже в таблице:

Таблица 46

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Показатели		ед. изм.	
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\Phi}$	млн. кВт*ч	20,30
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	1,55%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	млн. кВт*ч	1 098,942
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	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. кВт*ч.	2 432,19
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\Phi}$	руб./тыс. кВт*ч.	2 554,47
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	2 082,94

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$$ПО_i = \min\{20,30; 1\,098,942 \times 1,55\%\} \times 2554,47 - 1098,942 \times 2432,19 \times 1,55\% = 2\,082,94 \text{ (тыс.руб.)}$$

Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период.

Анализ реализации инвестиционной программы за 2021 год

На 2021 год постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 № 379 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 301, от 14.01.2021 № 4, от 29.10.2021 № 488) утверждена инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» на 2020 - 2024 годы стоимостью 318 315,00 тыс. руб. без учета НДС. Источниками финансирования программы являются амортизационные отчисления в размере 117 275,00 тыс. руб., прибыль – 7 893,00 тыс. руб., прибыль от технологического присоединения в размере – 193 146,00 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), компания согласно подпункту «н» пункта 19 Стандартов опубликовала отчет о выполнении инвестиционной программы за 2021 год, разместив его на официальном портале invest.gosuslugi.ru.

В соответствии с представленным компанией отчетом, капитальные вложения за 2021 год составляют 275 908,45 тыс. руб. без НДС по 17 инвестиционным мероприятиям.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО ХК «СДС-Энерго» за 2021 год, представлены следующие документы:

1. 1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2021 год.
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2021 год.
3. Акты о приемке выполненных работ КС-2.
4. Акты о приемке-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств ОС-3.
5. Паспорта инвестиционных проектов.
6. Протоколы закупочных процедур.
7. Договор на выполнение проектно-изыскательских работ.
8. Договор генерального подряда.
9. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

Эксперты отмечают, что перечень реализованных инвестиционных проектов не полностью соответствует перечню инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2021 год инвестиционной программы, т.к. в отчет включены два дополнительных мероприятия: «Проектирование и монтаж

системы охранной сигнализации на ПС 6кВ №11 (ПИР, СМР, ввод-2021г.)» и «Проектирование и монтаж системы охранной сигнализации на ПС 6кВ №26 (ПИР, СМР, ввод-2021г.)» на сумму 103 тыс. руб. Эксперты считают, что в соответствии с формулой 9 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, стоимость двух вышеуказанных мероприятий не следует учитывать.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень выполнения, утвержденного РЭК на 2021 год объема реализации инвестиционной программы, в части финансирования из тарифных источников составляет 95,51%. Фактические расходы на капитальные вложения за 2021 год подтверждаются актами приемки выполненных работ КС-2, актами ОС-3, актами ОС-1 и актами сдачи-приемки проектно-изыскательских работ.

На основании вышеизложенного, стоимость фактически профинансированных реализованных мероприятий инвестиционной программы за 2021 год составляет 112 010 тыс. руб. Размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле 9 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:

$$B^{коррИП} = 117\,275 * (112\,010 / 117\,275 - 1) - 0 = - 5\,265 \text{ тыс. руб.}$$

Эксперты, в соответствии с пунктом 32 Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предлагают исключить сэкономленные средства инвестиционной программы за 2021 год в размере 5 265,00 тыс. руб., принимая во внимание предписание ФАС России, согласно которому вышеуказанная экономия средств, полученных в результате торгов, должна быть исключена из НВВ предприятия на 2024 год. Таким образом, эксперты предлагают $B^{коррИП} = -5\,265,00$ тыс. руб. учесть при корректировке НВВ на 2024 год.

**Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением
выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ
ценообразования**

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2021 года долгосрочного периода регулирования 2020-2024, связанных 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.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

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

$B_i^{\text{инд}}$ - 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 (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 13.2. настоящего экспертного заключения;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 13.3. настоящего экспертного заключения;

$\Delta У_i$ - 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. N 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. N 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 (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 13.1. настоящего экспертного заключения;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен

на электрическую энергию, определена в разделе 13.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - 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, определена в разделе 13.5 настоящего экспертного заключения;

$B_i^{\text{распред}}$ - 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.

Расчет представлен в таблице ниже:

Таблица 47

Показатели		тыс. руб.
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	14 743,62
Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta НР_i$	76 888,65
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	2 082,94
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{\text{сод}}$	-189 776,62
Величина перераспределения необходимой валовой выручки	$B_i^{\text{распред}}$	0,00
Выпадающие по инвестпрограмме	$B_i^{\text{коррИП}}$	- 5 265,00
ИПЦ 2022 г		13,9%
ИПЦ 2023 г		6,0%
ИТОГО		-122 335,43

Показатель $B_i^{\text{распред}}$ на 2023 год составляет 0,00 тыс. руб.

Выводы

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету дополнительно к ранее учтенным суммам за периоды 2020-2024 годы, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (исх. письмо № СП/105283/23 от 12.12.2023) составит 48 347,88 тыс. руб. со знаком минус, в том числе:

По базовому уровню подконтрольных расходов за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. с учетом индексации 13 428,70 тыс. руб. со знаком плюс.

По неподконтрольным расходам на 2020-2024 годы регулирования -26 781,76 тыс. руб. со знаком минус.

По корректировкам НВВ за 2021 год -122 335,43 ранее рассчитанные в сумме -98 691,01 и учтенные в меньшем размере в НВВ предприятия в сумме -89 691,01 тыс. руб. Разница, необходимая в учете НВВ на 2024 год, составляет 32 644,42 тыс. руб. со знаком минус.

Согласно пункта 4 резолютивной части «По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, 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.

Для исключения из НВВ 2024 года определена сумма в размере 48 347,88 тыс. руб. со знаком минус как показатель $B_i^{\text{распред}}$ Методических указаний 98-э:
 $13\,428,70 + ((-26\,781,76) + (-32\,644,42)) * 1,072 = -48\,347,88$ тыс. руб.

Данные расходы перенесены на 2025 год в связи с тем, что изменение НВВ может привести к превышению (снижению) предельных уровней котловых тарифов. НВВ на 2024 год составит **807 570,06** тыс. руб.

Отклонения по итогам проверки по предписанию ФАС России, расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в

размере 38 900,21 (87 248,09 + (- 48 347,88) тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как показатель $B_i^{распред}$.

НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на долгосрочный период регулирования 2021-2024 годов с учетом проведенных корректировок по проверке ФАС России представлена в Приложении 1.

Председатель



Д.В. Малюта

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК "СДС-Энерго" методом долгосрочной индексации на долгосрочный период регулирования 2020-2024 года

Мат/п		Показатель	Ед. изм.	Дополнительный период регулирования 2020-2024 годы														2024		Коррек-тиро-вка
				2020			2021			2022				2023						
				Утвержден о РЭК	Пересмотре но декабрь 2020	Коррек-тировка а	Утвержден о РЭК	Пересмотре но	Коррек-тировка а	Утвержден о РЭК	Пересмотре но	Коррек-тировка а	Утвержден о РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утвержде- но РЭК				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
Расчёт коэффициента индексации																				
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00			
3	Количество активов	у.е.	7 151,49	7 151,49	0,00	7 215,10	7 215,10	0,00	7 246,71	7 246,71	0,00	7 547,02	7 547,02	0,00	7 432,56	7 432,56	0,00			
4	Индекс изменения количества активов	%	-27,74%	-27,74%	0,00	0,89%	0,89%	0,00	0,44%	0,44%	0,00	4,14%	4,14%	0,00	-1,52%	-1,52%	0,00			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00			
6	Итого коэффициент индексации		0,7586	0,7586	0,00	0,9699	0,9699	0,00	0,9732	0,9732	0,00	1,0164	1,0164	0,00	0,9856	0,9856	0,00			
1. Расчёт подконтрольных расходов																				
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	139 922,84	137 551,93	-2 370,91	135 712,20	133 412,63	-2 299,57	132 072,01	129 834,13	-2 237,88	134 243,19	131 968,51	-2 274,67	149 582,64	147 048,05	-2 534,59			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	15 238,31	15 145,40	-92,91	14 779,75	14 689,63	-90,12	14 383,31	14 295,62	-87,70	14 619,76	14 530,63	-89,14	16 290,31	16 190,99	-99,32			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	124 684,53	122 406,53	-2 278,00	120 932,45	118 722,99	-2 209,46	117 688,70	115 538,51	-2 150,19	119 623,42	117 437,89	-2 185,54	133 292,33	130 857,06	-435,27			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	136 244,89	136 174,91	-69,98	132 144,92	132 077,05	-67,87	128 600,43	128 534,37	-66,06	130 714,53	130 647,39	-67,14	145 650,78	145 575,96	-74,81			
	Среднестатистическая численность	чел.	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00			
	Средняя заработная плата	руб.чел. в мес.	40 988,23	40 967,18	-21,05	39 754,79	39 734,37	-20,42	38 688,46	38 668,58	-19,87	39 324,47	39 304,27	-20,20	43 817,92	43 795,42	-22,51			
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	80 352,63	85 509,30	5 156,67	77 934,62	82 936,10	5 001,48	75 844,19	80 711,52	4 867,33	77 091,01	82 038,36	4 947,35	85 899,91	91 412,58	512,65			
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	52 201,01	52 201,01	0,00	50 630,14	50 630,14	0,00	49 272,10	49 272,10	0,00	50 082,10	50 082,10	0,00	55 804,79	55 804,79	0,00			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	20 439,81	20 235,58	-204,23	19 834,73	19 626,64	-198,10	19 292,98	19 100,20	-192,78	19 610,14	19 414,19	-195,95	21 850,92	21 632,59	-218,33			
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 094,20	1 094,20	0,00	1 061,28	1 061,27	0,00	1 032,81	1 032,81	0,00	1 049,79	1 049,78	0,00	1 169,74	1 169,74	0,00			
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	16 017,34	16 017,34	0,00	15 535,34	15 535,34	0,00	15 118,64	15 118,63	0,00	15 367,18	15 367,17	0,00	17 123,13	17 123,13	0,00			
1.3.2.2.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	488,28	488,28	0,00	473,59	473,59	0,00	460,89	460,88	0,00	468,46	468,46	0,00	521,99	521,99	0,00			
1.3.2.3.																				

№п/п		Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период ретулирования 2020-2024 годы												2024			
				2020				2021				2022						2023	
				Утвержден о РЭК	Пересмотре но декабрь 2020	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотре но	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотре но	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотрено	Корректир овка			Утвержде но РЭК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	456,90	456,90	0,00	443,15	443,15	0,00	431,26	431,26	0,00	438,35		0,00	488,44	488,44	0,00		
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 383,09	2 178,86	-204,23	2 311,38	2 113,29	-198,08	2 249,38	2 056,61	-192,77	286,36	2	-195,94	547,61	2 329,28	218,3		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	546,23	546,23	0,00	529,79	529,79	0,00	515,58	515,58	0,00	524,05		0,00	583,93	583,93	0,00		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 261,75	1 944,29	-317,46	2 193,69	1 885,78	-307,90	2 134,85	1 835,20	-299,65	169,94	2	-304,57	417,89	2 078,52	339,3		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормативных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 879,86	1 879,86	0,00	1 823,29	1 823,29	0,00	1 774,38	1 774,38	0,00	803,55	1	1 803,55	009,64	2 009,64	0,00		
1.3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	6 678,68	678,68	0,00	6 477,70	477,70	0,00	6 303,95	303,95	0,00	6 407,58		0,00	7 139,75	139,7		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	877,51	0,00	-877,51	851,10	0,00	-851,10	828,27	0,00	-828,27	841,89	0,00	-841,89	938,09	0,00	938,0		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2 146,46	2 023,65	-122,81	2 081,87	1 962,75	-119,12	2 026,03	1 910,11	-115,92	059,33	2	-117,83	294,65	2 163,36	131,2		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 188,79	3 190,14	1,35	3 092,83	3 094,14	1,31	3 009,87	3 011,15	1,28	059,35	3	3 060,65	408,93	3 410,38	1,45		
ИТОГО подконтрольные расходы	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	359 709,15	362 426,28	2 717,13	348 884,56	351 519,92	635,35	339 526,50	342 091,17	564,67	108,08	345 347 714,91	2 606,83	384 542,25	387 446,96			
			89 749,58	89 749,58	0,00	93 747,43	93 747,43	0,00	767,97	100 767,97	0,00	546,21	114 546,21	0,00	385,23	385,23	0,00	-6	
2.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 678,68	0,00	678,68	6 863,51	0,00	863,51	6 590,09	0,00	590,09	7 875,46	0,00	-7 875,46	943,60	0,00	0		
2.2.	Теплоэнергия и коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	71,50	71,50	0,00	74,07	74,07	0,00	77,26	77,26	0,00	82,67	0,00	0,00	88,62	88,62		
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	55 705,51	55 705,51	0,00	67 878,75	67 878,75	0,00	66 082,64	66 082,64	0,00	66 328,73	66 328,73	0,00	970,76	970,76	0,00		
2.4.	Налоги - всего, в том числе.	тыс. руб.	28 482,27	28 482,27	0,00	28 143,52	28 143,52	0,00	36 012,62	36 012,62	0,00	34 440,93	34 440,93	0,00	617,59	617,59	0,00		
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	15,22	15,22	0,00	15,22	15,22	0,00	16,60	16,60	0,00	33,51	33,51	0,00	253,37	253,37	0,00		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	28 258,20	28 258,20	0,00	27 871,39	27 871,39	0,00	35 836,19	35 836,19	0,00	34 148,67	34 148,67	0,00	350,78	350,78	0,00		
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	208,86	208,86	0,00	256,91	256,91	0,00	159,83	159,83	0,00	258,75	258,75	0,00	13,44	13,44	0,00		
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	41 418,45	41 397,17	-21,27	40 172,06	40 151,42	-20,63	39 094,53	39 074,45	-20,08	39 737,22	39 716,81	-20,41	277,84	255,09	22,74		
																		-	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс. руб.	217,68		0,00														
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	44 454,51	44 454,51	0,00	88 016,37	88 016,37	0,00	40 337,73	40 337,73	0,00	418,87	105 418,87	0,00	114,57	114,57	0,00		

Жел/г		Показатель	Ед. изм.	Итоговый период регулирования 2020-2024 годы												2024		
				2020				2021				2022				2023		
				Утвержден о РЭК	Пересмотр но декабрь 2020	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотр но	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотр но	Коррек- тировк а	Утвержден о РЭК	Пересмотрено	Корректир онка	Утвержде но РЭК	Пересмотр ено	Коррек тиро вка
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Выплатящие доходы по п.87		тыс.руб.	7 504,09	7 504,09	0,00	5 592,14	5 592,14	0,00	170,13	170,13	0,00	-4 016,01	4 437,67	8 453,68	184,71	5 611,65	-
2.9.	Основ ценообразования															6		573,0
2.10.	Амортизация ОС		тыс.руб.	103	103 384,56	0,00	117	117 274,94	0,00	650,11	121 650,11	0,00	375,33	147 375,33	0,00	734,60	734,60	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов				377	370 966,87	-6	447	441 088,05	-6	410	404 377,60	532,91	932,88	512 573,35	640,47	484,19	435	-7
	Приборы учета		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	898,12	441 088,05	810,07	910,52	404 377,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8
	Экономия потерь по п. 34.		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выплатящие доходы (экономи я средств) за исключением выплатящих доходов, учтенных в соответствии с п.87		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	25 989,00	25 989,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 600,59	0,00	025,68	78	0,00
3.1.	Основ ценообразования		тыс.руб.	28 342,50	28 342,50	0,00	759,11	-23 759,11	0,00	901,20	-12 901,20	0,00	691,01	-89 691,01	0,00	935,09	-101	4
	Коэффициент надежности и качества			0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	8
4.1.	НВВ -2 года		тыс.руб.	512	512 693,20	0,00	840,87	718 840,87	0,00	311,99	772 311,99	0,00	357,51	808 357,51	0,00	169,68	742	0,00
4.2.	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества		тыс.руб.	6 665,01	6 665,01	0,00	9 344,93	9 344,93	0,00	4 633,87	4 633,87	0,00	9 700,29	9 700,29	0,00	453,02	4 453,02	0,00
5.	Итого НВВ на содержание		тыс.руб.	772	768 400,66	-3	808	804 182,79	-4	742	738 201,44	968,24	650,83	810 898,13	3 247,31	570,06	807	0,01
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФОС		тыс.руб.	682	678 651,08	-3	714	710 435,36	-4	641	637 433,48	968,24	693	696 351,92	3 247,31	184,83	685	0,01
7.1.	Объем потерь		млн. кВт.ч.	16,16	16,16	0,00	14,49	14,49	0,00	13,98	13,98	0,00	14,76	14,76	0,00	14,40	14,40	0,00
7.2.	Тариф потерь		руб./тыс.к Вт.ч.	2 236,90	2 236,90	0,00	2 432,19	2 432,19	0,00	2 668,42	2 668,42	0,00	3 176,44	3 176,44	0,00	594,48	3 594,48	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь		тыс.руб.	36 140,20	36 140,20	0,00	35 236,16	35 236,16	0,00	37 306,14	37 306,14	0,00	46 897,61	46 897,61	0,00	771,02	771,02	0,00
8.1.	Услуги ТСО		тыс.руб.	241	241 352,43	0,00	87 332,45	87 332,45	0,00	319,85	109 319,85	0,00	390,00	201 390,00	0,00	883,17	883,17	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций		тыс.руб.	241	241 352,43	0,00	87 332,45	87 332,45	0,00	319,85	109 319,85	0,00	390,00	201 390,00	0,00	883,17	883,17	0,00
9.	Итого НВВ		тыс.руб.	804,61	893,29	-3	930	926,12	-4	888	884 827,44	-3	1 055	1 059 185,75	3 247,31	224,24	889	0,01
10.	Итого НВВ без платы ФОС		тыс.руб.	960	956 143,71	-3	837	833 003,98	-4	788	784 059,47	-3	941	944 639,53	3 247,31	766	766	0,01