

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

**по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения
требований ФАС РОССИИ согласно предписанию от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023)**

**(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 АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) в дополнение к
экспертному заключению по материалам, представленным
АО «Электросеть» 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	3
1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЁННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ.....	5
2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	6
3. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ)	6
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА ДВА ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ	7
ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ.....	8
4. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2021 ГОД.....	8
4.1. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА	8
4.2. РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	15
4.3. РАСХОДЫ НА АУДИТОРСКИЕ И КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ	71
5. НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ НА 2023 ГОД	76
5.1 РАСХОДЫ НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (В СОСТАВЕ РАСХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С КОМПЕНСАЦИЕЙ НЕЗАПЛАНИРОВАННЫХ РАСХОДОВ ИЛИ ПОЛУЧЕННОГО ИЗБЫТКА ЗА 2021 ГОД).....	76
6. РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ.....	78
Выводы.....	88
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	89

Общая часть

Во исполнении предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023) Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2021 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2021 год;
- «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» на 2021 год;
- «Расходы на социальные нужды» на 2021 год;
- «Расходы на обслуживание заемных средств (в составе расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного убытка за 2021 год» на 2023 год;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 годы.

С учетом этого также предписано при выявленной необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» на 2021 год, а также величину необходимой валовой выручки АО «Электросеть» в соответствии с положениями Основ ценообразования, 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 АО «Электросеть», установленной на 2024 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.06.2024.

С целью исполнения предписания ФАС России экспертами проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку АО «Электросеть» на 2021, 2022, 2023 годы на основании материалов тарифных дел.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «Электросеть», ИНН 7714734225 (далее – предприятие) в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2023 гг. (долгосрочный период 2021-2025 гг.).

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 N 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»

- 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. Проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной АО «Электросеть» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Определение необходимой валовой выручки АО «Электросеть» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2021-2025 годы.

Размер подконтрольных расходов АО «Электросеть» на 2021 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 методом сравнения аналогов в соответствии с положениями Приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

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 АО «Электросеть» 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)

На второй странице предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023) указано, что экспертное заключение в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 должно содержать в том числе оценку финансового состояния регулируемой организации.

Эксперты отмечают, что оценка финансового состояния по итогам финансово-экономической деятельности за 2021 год проводилась при составлении экспертного заключения по материалам, представленным АО «Электросеть» (ИНН 42020022174) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на

услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год (стр. 9-11).

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово неустойчиво, нестабильная платежеспособность, активное привлечение кредитных средств для поддержания оптимального финансового состояния.

По результатам основной регулируемой деятельности АО «Электросеть» устойчиво убыточно. Кредитные средства предприятием привлекаются в целях покрытия основных производственных и общехозяйственных расходов.

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 5, стр. 53-60) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2021 гг.) и утвержденные показатели на 2023 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	План на 2020	План на 2021	План на 2022	План на 2023
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 711 995,7	1 548 605,9	1 618 483	1 602 531,0
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 596 874,3	1 496 108,5	1 563 593	1 548 205,2
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	115 121,41	52 497,394	54 890	54 325,8
У.Е.	24 368,15	12 630,57	12 752,15	12 860,81
Мощность, МВт	233,03	207,823	243,933	213,428
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	762 320,66	777 573,09	1151926,75	1 071 782,91

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Факт 2020 г.	План на 2021	Факт 2021г.	План на 2022	План на 2023
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 711 995,7	1 593 332,19	1 548 605,9	1 625 236,77	1 618 483	1 602 531,0
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 596 874,3	1 537 135,28	1 496 108,5	1 564 604,21	1 563 593	1 548 205,2
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	115 121,41	54 621,02	52 497,39	59 067,98	54 890	54 325,8
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	24 368,15	12 468,72	12 630,57	12 813,29	12 752,15	12 860,81
Мощность, МВт	233,03	217,03	207,823	218,22	243,933	213,428
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	967 668,56	963 795,26	777 573,09	950 765,76	1151926,75	1071782,91

Общая характеристика предприятия

АО «Электросеть» ИНН 7714734225 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Структура предприятия представляет собой 10 структурных подразделений на территориях разных субъектов РФ, местонахождение головной организации в г. Междуреченск.

Предприятие в полной мере осуществляет ведение раздельного учета как в отношении субъектов РФ, так и по видам деятельности в части доходов и расходов, что закреплено учетной политикой предприятия (тарифное дело на 2021 год, том 19, п. 4.8 стр. 61-62). Распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально выручки по видам деятельности в соответствии с Учетной политикой предприятия (тарифное дело на 2021 год, том 19, п. 4.9.5 стр. 67-69).

Предприятие предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 по итогам хозяйственно-экономической деятельности за каждый последний расчетный период при представлении тарифной заявке на очередной период регулирования, а также выписки из системы бухгалтерского учета в разрезе статей затрат по видам деятельности в границах Кемеровской области-Кузбасса.

4. Подконтрольные расходы на 2021 год

4.1. Расходы на оплату труда

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.

В соответствии с п. 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 материалам тарифного дела АО «Электросеть» предлагает принять затраты на оплату труда работников в 2021 году на уровне 222 829,02 тыс. руб., исходя из нормативной среднесписочной численности 424 человек и средней заработной платы 43 795,00 рублей на человека в месяц.

Предприятием представлены:

- таблица П 1.16 в формате Приложения к Методическим указаниям № 20-э/2 (том 2, стр. 77)
- статистическая отчетность П-4 (том 21, стр. 767-874);
- копия штатного расписания, копия положения об оплате труда и премирования сотрудников АО «Электросеть» (том 3, стр. 205-286).

Фактическая численность персонала определена на основании статистической отчетности П-4 за 2019 год в количестве 395 чел.

В соответствии с п. 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.

АО «Электросеть» не является членом Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации.

Однако, в соответствии с положениями статьи 48 Трудового Кодекса Российской Федерации если работодатели, осуществляющие деятельность в соответствующей отрасли, в течение 30 календарных дней со дня официального опубликования предложения о присоединении к соглашению не представили в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере труда, мотивированный письменный отказ присоединиться к нему, то соглашение считается распространенным на этих работодателей со дня

официального опубликования этого предложения. К указанному отказу должен быть приложен протокол консультаций работодателя с выборным органом первичной профсоюзной организации, объединяющей работников данного работодателя.

АО «Электросеть» не направляло отказ от присоединения к отраслевому тарифному соглашению. Следовательно, расходы по оплате труда на 2021 год рассматриваются на принципах и условиях оплаты труда, регламентированных Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы.

Фактические расходы на оплату труда за 2019 год по регулируемому виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» АО «Электросеть» на территории Кемеровской области-Кузбасса составили 194 843,13 тыс. руб. с учетом тарифного коэффициента 2,34 и фактической численности 395 чел. по данным бухгалтерского учета.

Расчет средней заработной платы произведен в соответствии с минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению электроэнергетике Российской Федерации в формате таблицы П 1.16:

Таблица 1

Расчет расходов на оплату труда на 2021 год (таблица П1.16).

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	АО "Электросеть" факт за 2019 год	Принято РЭК Кузбасса факт 2019 г.	Принято РЭК Кузбасса на 2021 год
1	2	3	4	5	6
1	Численность ППП	чел.	396	395	395
2	Средняя оплата труда		6	6	6
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 030	8 030	8 920
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,08	1,08	1,036
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8 643	8 643	9 241
2.4.	Средняя ступень оплаты		6	6	6
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,34	2,3045	2,3044
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	20 234,65	19 917,81	21 295,17
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	процент выплаты	%	16,69%	16,69%	16,69%
2.7.2.	сумма выплат	руб.	3 377,67	3 324,78	3 554,69
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	процент выплаты	%	34,27%	34,27%	34,27%
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 090,90	7 964,21	8 514,95
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	процент выплаты	%			
2.9.2.	сумма выплат	руб.			
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	процент выплаты	%			
2.10.2.	сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00%	30,00%	30,00%
2.11.2.	сумма выплат	руб.	9 299,12	9 362,04	10 009,44
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	41 002,34	40 568,84	43 374,26
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)				
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	тыс. руб.			
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	194 843,13	192 296,30	205 593,99
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)				

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	АО "Электросеть" факт за 2019 год	Принято РЭК Кузбасса факт 2019 г.	Принято РЭК Кузбасса на 2021 год
1	2	3	4	5	6
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	396	395	395
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	41 002,34	40 568,84	43 374,26

Размеры доплат и порядок их выплат устанавливаются АО «Электросеть с учетом требований действующего законодательства РФ в Положении об оплате труда и премировании сотрудников Том № 3 стр.213.

Процент выплат, связанных с режимом работы за 2019 год, составил 16,69 % и включает в себя:

- оплату за работу в ночное время;
- оплату за работу в выходные или нерабочие праздничные дни;
- оплату за сверхурочную работу
- и другие, которые представлены в таблице 2 «Анализ составляющих заработной платы за 2019 год по АО "Электросеть" в границах Кемеровской области – Кузбасса»

Начисление ежемесячной премии производится на основании п.6.1 Положения об оплате труда и премирования сотрудников АО «Электросеть» в соответствии с Положением об оценке персонала. Процент текущего премирования составляет 40 %.

Базой для начисления премии являются начисления по должностному окладу (тарифной ставке) за фактически отработанное время в течение отчетного месяца. Ежемесячная премия начисляется также на суммы следующих начисленных сотруднику доплат:

- за работу с вредными и (или) опасными условиями труда;
- персональная доплата за работу с вредными и (или) опасными условиями труда;
- доплата за руководство бригадой;
- доплата за увеличение объема работы;
- доплата за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника;
- доплата за профессиональное мастерство;
- индивидуальная доплата.

Среднемесячная заработная плата на одну штатную единицу (работника) за 2019 год составила 41 002 руб.

РЭК Кузбасса за 2019 год приняты экономически обоснованные расходы на оплату труда в размере 192 296,30 тыс. руб. с учетом тарифного коэффициента 2,30 и численности 395 чел.

Нормативная численность в соответствии с "Нормативом численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей (утв. РАО "ЕЭС России" 3 декабря 2004 г.)" АО «Электросеть» в границах Кемеровской области-Кузбасса составляет в количестве 562 человек, (том № 43).

По итогам оптимизации штатная численность АО «Электросеть» составляет 424 чел. (штатное расписание, том 3 стр. 205).

На 2021 год РЭК Кузбасса приняты расходы на оплату труда исходя из фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников за 2019 год, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен и отраслевого тарифного соглашения в размере 205 593,99 тыс. руб.

По значению тарифного коэффициента 2,3045 определен размер среднемесячной тарифной ставки на 2021 год в размере 21 295,17 руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки по отраслевому тарифному соглашению на 01.07.2019 года 8 643 руб. с учетом ИПЦ 2020/2019-1,032 и 2021/2020-1,036 в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» по состоянию на 26.09.2020 г., опубликованным на официальном сайте в сети «Интернет» Министерства экономического развития <http://www.economy.gov.ru>.

$$8\,643 \text{ руб.} * 1,032 * 1,036 * 2,3045 = 21\,295,17 \text{ руб.}$$

Анализ составляющих заработной платы по регулируемому виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» с указанием нормативных правовых актов АО «Электросеть» на территории Кемеровской области за 2019 год

Начисление	Сумма, руб.	статья НК РФ	Пункт Положения по оплате труда	Том № 3 стр.	пункт Таблицы № III.16	Тарифная ставка ППП за 2019 год, руб.
Оплата труда по окладу	56 497 674,34	пп.1, ст.255 НК РФ	п.5 Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.217	п. 2.6.	56 497 674,34
Оплата труда по часовой тарифной ставке	29 351 399,74	пп.1, ст.255 НК РФ	п.5 Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.217	п. 2.6.	29 351 399,74
Оплата труда в выходные и нерабочие праздничные дни при оплате в повышенном размере	282 228,91	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Оплата труда в выходные и нерабочие праздничные дни при предоставлении дня отдыха	61 707,21	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Оплата сверхурочной работы за пределами смены при оплате в повышенном размере	134 781,16	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.4. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.260	п. 2.7.	
Доплата за работу в выходные и нерабочие праздничные дни	282 228,91	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Перерасчет за прошлый период (доплата за работу в выходные и нерабочие праздничные дни)	23 428,62	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Доплата за сверхурочную работу за пределами смены	101 954,79	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.4. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.260	п. 2.7.	
Доплата за сверхурочную работу за учетный период	4 302 722,17	пп.1, ст.255 НК РФ	п.7.3.4. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.260	п. 2.7.	
Доплата за сверхурочную работу при суммированном учете рабочего времени	24 072,19	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.4. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.260	п. 2.7.	
Перерасчет за прошлый период (доплата за сверхурочную работу за учетный период)	14 492,18	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.4. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.260	п. 2.7.	
Индивидуальная доплата	204 841,15	пп.1, ст.255 НК РФ	п.7.3.10. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.264	п. 2.7.	
Доплата за работу в ночное время	3 747 502,85	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.2. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Доплата за профессиональное мастерство	36 296,45	пп.2, ст.255 НК РФ	п.7.3.8. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.262	п. 2.7.	
Доплата за совмещение профессий (должностей)	896 825,19	пп.1, ст.255 НК РФ	п.7.3.5. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.261	п. 2.7.	
Доплата за увеличение объема работы	689 434,27	пп.1, ст.255 НК РФ	п.7.3.6. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.262	п. 2.7.	
Доплата за работу с вредными и (или) опасными условиями труда	561 596,35	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.1. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Доплата до минимальной заработной платы	34 094,76	пп.1, ст.255 НК РФ	ч. 3 ст. 133 ТК РФ		п. 2.7.	
Доплата за руководство бригадой	98 344,14	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.7. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.262	п. 2.7.	
Доплата за работу в нерабочие праздничные дни по графику работы	1 638 660,50	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п. 2.7.	
Доплата до фактической заработной платы за период командировки	94 410,33	пп.25, ст.255 НК РФ	п.6.2. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.219	п.2.6+п.2.8+п.2.11	51 873,81
Сохранение среднего заработка на период профессионального обучения с отрывом от работы внутрием	3 947,60	пп.19, ст.255 НК РФ	ст.187 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	2 169,01
Сохранение среднего заработка на период профессионального обучения с отрывом от работы	407 828,16	пп.19, ст.255 НК РФ	ст.187 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	224 081,41
Сохранение среднего заработка на время периодического и внеочередного медицинского осмотра	38 301,72	пп.7, ст.255 НК РФ	ст.185 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	21 044,90
Сохранение среднего заработка за дни сдачи крови и дополнительные дни отдыха	41 162,68	пп.6, ст.255 НК РФ	ст.186 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	22 616,86
Сохранение среднего заработка за дни диспансеризации	4 942,40	пп.6, ст.255 НК РФ	ст.185.1. ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	2 715,60

Наименование	Сумма, руб.	статья НК РФ	Пункт Положения по оплате труда	Том № 3 стр.	пункт Таблицы № П1.16	Тарифная ставка ППП за 2019 год, руб.
Сохранение среднего заработка за дни диспансеризации работникам предпенсион. возраста и пенсионерам	9 961,28	пп.6, ст.255 НК РФ	ст.185.1. ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	5 473,23
Сохранение среднего заработка на период служебной командировки	2 313 898,62	пп.6, ст.255 НК РФ	п.6.2. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.219	п.2.6+п.2.8+п.2.11	1 271 372,87
Оплата времени простоя по причинам, не зависящим от работодателя и работника	141 463,83	пп.6, ст.255 НК РФ	ст.157 ТК РФ в ред. ФЗ от 30.06.2006 N 90-ФЗ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	77 727,38
Ежегодный основной отпуск	13 779 113,57	пп.7, ст.255 НК РФ	ст.114 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	7 570 941,52
Ежегодный дополнительный отпуск за работу с вредными и (или) опасными условиями труда	13 162,17	пп.7, ст.255 НК РФ	ст.117 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	7 231,96
Дополнительный учебный отпуск	873 322,65	пп.13, ст.255 НК РФ	ст.173 от 02.07.2013 N 185-ФЗ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	479 847,61
Компенсация за неиспользованный основной отпуск	396 110,64	пп.8, ст.255 НК РФ	ст.126 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	217 643,21
Компенсация дней основного отпуска	639 301,41	пп.8, ст.255 НК РФ	ст.126 ТК РФ		п.2.6+п.2.8+п.2.11	351 264,51
Ежемесячная премия (процентом)	31 383 285,82	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.1. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.255	п.2.8.	
Ежемесячная премия процентом (по оценке в СЭД)	1 413 445,92	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.1. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.255	п.2.8.	
Ежемесячная премия (суммой)	1 258 371,52	пп.2, ст.255 НК РФ	Приложение №4 Положения о наградах от 18.12.2017		п.2.8.	
Премия к профессиональному празднику	89 000,00	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.258	п.2.7.	
Единовременная премия из фонда директора за выполнение особо важного задания	146 212,07	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.258	п.2.7.	
Единовременная премия из фонда руководителя подразделения	367 812,19	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.258	п.2.7.	
Единовременная премия	270 456,57	пп.2, ст.255 НК РФ	п.6.3. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"		п.2.8.	
Компенсационная выплата в размере, эквивалентном стоимости молока	19 929,29	пп.25, ст.255 НК РФ	Положение о порядке планирования и проведения индексации заработной платы работников АО "Электросеть" в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги		п.2.7.	
Индексация заработной платы (месяц)	165 742,35	пп.1, ст.255 НК РФ	Положение о порядке планирования и проведения индексации заработной платы работников АО "Электросеть" в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги		п.2.7.	
Индексация заработной платы	949 944,16	пп.1, ст.255 НК РФ	п.7.2. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.259	п.2.7.	
Районный коэффициент к заработной плате	39 860 896,85	пп.11, ст.255 НК РФ	Постановлением СМ СССР и ВЦСПС от 01.08.1989 года № 601		п.2.11.	
(ПН)Доплата за увеличение объема работы, расширение зон обслуживания	432 342,77	пп.3, ст.255 НК РФ	п.7.3.5. Положения об оплате труда и премировании сотрудников АО "Электросеть"	стр.261	п.2.7.	
(ПН)Доплата за совмещение профессий (должностей)	744 475,91	пп.3, ст.255 НК РФ			п.2.7.	
Всего начислений за 2019 год по регулируемому виду деятельности "Услуги по передаче электрической энергии"	194843128,36					96 155 077,96

В связи с тем, что в Таблице № П1.16 отсутствуют начисления по среднему заработку (к примеру, отпускные, компенсация за неиспользованный отпуск при увольнении, сохранение среднего заработка за донорство и др.) данные начисления распределены по показателям Таблицы № П1.16.

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.

$43\,374,26 * 395 * 12 = 205\,593,99$ 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.

4.2. Расходы на ремонт основных фондов

В соответствии с п.1.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105495/23 от 13.12.2023):

Органом регулирования учтены расходы на ремонт основных средств на 2021 год в размере 39 961,27 тыс. руб. (заявка регулируемой организации – 49 253,71 тыс. руб., в т.ч. подрядным способом – 23 471,1 тыс. руб., хозяйственным способом – 25 779,60 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ФАС России отмечает, что анализ представленных регулируемой организацией документов на предмет соответствия пункту 29 Основ ценообразования № 1178 в Экспертном заключении на 2021 год не отражен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Экспертная группа в соответствии с п. 1.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023) провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Ремонт основных фондов».

Согласно материалам тарифной заявки АО «Электросеть» на 2021 год, представленной Регулируемой организацией в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, расходы по статье «Ремонт основных средств» на 2021 год составляют, по предложению АО «Электросеть», 49 253,71 тыс. руб., в т.ч. затраты на ремонты, выполняемые подрядным способом – 23 474,11 тыс. руб., хозспособом – 25 779,60 тыс. руб.

В тарифном деле АО «Электросеть» на 2021 год приобщена торгово-закупочная документация за 2019 год, см. Тома №6 - №16, стр. 1-4014. По всем ремонтным мероприятиям прилагается Реестр договоров, заключенных АО «Электросеть» по результатам проведенных торгово-закупочных процедур за 2019 год, см. Том №6.

Следует отметить, что АО «Электросеть» в 2019 году руководствовалось Положениями о закупках товаров, работ в редакции 5.4, утвержденного Решением Единственного Акционера, на основании Приказа №285 от 26.12.2018 (том № 16 стр. 3882 Положения о закупках товаров, работ и услуг) определяют условия выбора вида, типа и способа проведения Закупочных процедур, порядок выбора победителя, порядок оформления принимаемых решений с целью обеспечения эффективной Закупочной деятельности. Основными способами проведения Закупок Положения в редакции 5.4 принимаются открытый Запрос котировок (при Закупке простых ТМЦ) и открытый Запрос Предложений на электронной торговой площадке (ЭТП), если иное не предусмотрено законодательством РФ. На основании Положений о закупках товаров, работ и услуг АО «Электросеть» вправе не размещать в Единой Информационной системе (ЕИС) сведения о Закупках продукции, планируемая стоимость каждой из которых не превышает 100 000,00 рублей без НДС (при условии, что годовая выручка Заказчика по данным бухгалтерской отчетности АО «Электросеть» за отчетный финансовый год составляет менее пяти миллиардов рублей). В 2019 году НВВ на содержание составляла 875 376,77 тыс. руб., при общей НВВ (с учетом расходов на покупку потерь электроэнергии) – 1 119 316,46 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы АО «Электросеть» на территории Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год по каждому мероприятию представлен в таблице № 1.

Для обоснования планируемых расходов на ремонты в 2021 году АО «Электросеть» представило:

- ☐ программы ремонтного обслуживания на 2021-2025 гг.;
- ☐ перспективный график проведения ремонтных работ АО «Электросеть» на 2021-2025 гг.;
- ☐ нормальные схемы электрических соединений;
- ☐ эксплуатационные сведения оборудования;
- ☐ ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонтам;

- ☐ акты технического освидетельствования электрооборудования;
- ☐ листки обхода линий электропередачи с указанием дефектов ВЛ;
- ☐ локальные сметные расчеты;
- ☐ протоколы торгово-закупочных процедур;
- ☐ копии договоров поставки оборудования и ТМЦ;
- ☐ отчет проверки АО «Техническая инспекция ЕЭС».

В составе материалов АО «Электросеть» предоставило сметные расчеты стоимости планируемых расходов на ремонт объектов электросетевого хозяйства, выполненных с применением программно-расчетного комплекса «Грант-Смета», с применением цен по результатам проведения торгов. Приложены копии протоколов проведения торгово-закупочных процедур в соответствии с Положением по закупкам товаров, работ, услуг, разработанным на основе требований Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Локальные сметы составлены в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации (далее Методика), утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее по тексту Минстрой) от 04.08.2020 года №421пр, требованиями п. 29 Основ ценообразования.

Основными документами для определения стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ (далее СМР) является федеральная сметно-нормативная база 2001 года в редакции, 2020 года с изменениями и дополнениями, актуальными на дату составления сметной документации (сборники расценок, внесенные в Федеральный реестр сметных нормативов), утверждаемых Минстроем, с пересчетом в текущие цены по индексам, публикуемым Минстроем, что соответствует пункту 11 Методики.

В случае, если оборудование (часть оборудования) приобретено (осуществлена закупка оборудования) или заключены договоры (контракты) купли-продажи (поставки) оборудования, то стоимость такого оборудования учитывается в сметной документации по цене его приобретения.

Фактические цены определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178: на основании заключенных в 2019 году договоров, заключенных в результате проведенных торгов, а также, в случае стоимости товарно-материальных ценностей ниже 100 тыс. руб., на основании данных о стоимости, публикуемых ГАУ КО

«Научно-практический центр по ценообразованию в строительстве» (г. Кемерово), данных из сборников сметных цен, содержащихся в программно-расчетном комплексе для автоматизации сметных расчетов Гранд-Смета, сформированные на основании предоставляемых данных организаций, осуществляющих сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Эксперты РЭК Кузбасса проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, посчитали документально обоснованным объем финансирования ремонтной программы на 2021 год в сумме 39 688,71 тыс. руб. без НДС. в т.ч. стоимость работ, выполняемых хозспособом – 20 078,43 тыс. руб., стоимость работ, выполняемых подрядным способом - 19 610,28 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения на 9 565,00 тыс. руб. обусловлена снижением затрат по мероприятиям выполняемых хозспособом, а именно исключен фонд оплаты труда (СМР), при выполнении работ хозспособом учитывается только стоимость материалов. Расходы по заработной плате учтены в статье «Расходы на оплату труда». Также исключена стоимость ряда ремонтных работ, выполняемых подрядным способом, ввиду отсутствия договоров подряда (см. табл. 3).

Реестр документов, подтверждающих соответствие расходов на выполнение ремонтной программы 2021 года требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178:

№ п/п	Наименование документа	Страница
Материалы по техническим вопросам на плановый период период (2021-2025гг.)		
1	Программа ремонтного обслуживания ЮКПО АО "Электросеть" на 2021г.	1
2	Пояснительная записка к программе ремонтного обслуживания ЮКПО АО "Электросеть" на 2021г.	15
3	Отчет № 56/18 о результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов от 30.10.2018г.	28
ПС 110кВ Томусинская		
4	Ведомость объема работ и материалов ПС 110/35/6 кВ Томусинская	233
5	Локальный сметный расчет № 1-КР-ПС Томусинская	235
6	Протокол запроса предложений № 31907960570 от 17.07.2019г.	242
7	Договор поставки № 1603-45р от 22.03.2016г.	247
8	Спецификация № 16 от 09.08.2019г.	252
9	Счет-фактура № 34 от 30.08.2019г.	257
10	Протокол запроса предложений № 1244176 от 03.07.2019г.	259
11	Договор поставки № 1603-45р от 22.03.2016г.	265
12	Спецификация № 15 от 12.07.2019г.	270
13	Счет-фактура № 36 от 30.08.2019г.	274
14	Ведомость объема строительных работ здания ПС Томусинская	275
15	Локальный сметный расчет № 1-КР-здания ПС Томусинская	276
ПС 110кВ Распадская-1		
16	Ведомость объема работ и материалов № 2-М-ТР-2021	283
17	Локальный сметный расчет № 2-ТР-ПС Распадская-1	285
18	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	294
19	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	295
20	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	299
21	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	300
22	Ведомость объема ремонтно-строительных работ здания ПС Распадская-1	302
23	Локальный сметный расчет №2-КР-здания ПС Распадская-1	304
24	Ведомость объема ремонтно-строительных работ ОРУ-110 ПС Распадская-1	321
25	Локальный сметный расчет №2-КР-сооружения ПС Распадская-1(маслоприемные чаши)	324
ПС 110кВ Распадская-2		
26	Ведомость объема работ и материалов ПС 110/35/6 кВ Распадская-2 № 3-М-ТР-2021	336
27	Локальный сметный расчет № 3-ТР-ПС Распадская-2	337
28	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	342
29	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	343
30	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	347
31	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	348
32	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 8 маслоприемные чаши Т-1, Т-2 ПС Распадская-2	350
33	Локальный сметный расчет №3-КР-сооружения ПС Распадская-2	354
Том № 106		
ПС 110кВ Распадская-3		
34	Ведомость объема работ и материалов ПС 110/35/6 кВ Распадская-3 № 4-М-ТР-2021	371
35	Локальный сметный расчет № 4-ТР-ПС Распадская-3	373
36	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	379
37	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	380
38	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	384
39	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	385
40	Ведомость объема работ и материалов ПС 110/35/6 кВ Распадская-3 № 1-М-КР-2021	387
41	Локальный сметный расчет № 4-КР-ПС Распадская-3	390

ПС 35кВ Клетьевая		
42	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Клетьевая № 7-М-ТР-2021	395
43	Локальный сметный расчет № 8-ТР-ПС Клетьевая	397
44	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	402
45	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	403
46	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	407
47	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	408
48	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № б/н здания ПС Клетьевая 35/6	410
49	Локальный сметный расчет №5-КР-здания ПС Клетьевая	412
ПС 35кВ Угольная		
50	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Угольная № 5-М-ТР-2021	425
51	Локальный сметный расчет № 6-ТР-ПС Угольная	431
52	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Угольная № 2-М-КР-2021	436
53	Локальный сметный расчет № 6-КР-ПС Угольная	437
54	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	444
55	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	452
56	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	456
57	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	458
ПС 35кВ Ольжерасская-1		
58	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Ольжерасская № 8-М-ТР-2021	460
59	Локальный сметный расчет № 7-ТР-ПС Ольжерасская	462
ПС 35кВ Болотная		
60	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Болотная № 6-М-ТР-2021	466
61	Локальный сметный расчет № 8-ТР-ПС Ольжерасская	467
ПС 6кВ ЦРП-3		
62	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП-3 № 10-М-ТР-2021	471
63	Локальный сметный расчет № 9-ТР-ПС ЦРП-3	472
64	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП-3 № 3-М-КР-2021	476
65	Локальный сметный расчет № 9-КР-ПС ЦРП-3	477
66	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	485
67	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	493
68	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	497
69	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	499
ПС 35кВ Сортировочная		
70	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Сортировочная № 33-М-ТР-2021	501
71	Локальный сметный расчет № 10-ТР-ПС Сортировочная	502
ПС 110кВ Районная Котельная		
72	Ведомость объема работ и материалов ПС 110/6 кВ Районная Котельная № 11-М-ТР-2021	507
73	Локальный сметный расчет № 13-ТР-ПС Районная котельная	508
ПС 35кВ Восточная-городская		
74	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Восточная-городская № 18-М-ТР-2021	512
75	Локальный сметный расчет № 15-ТР-ПС Восточная-городская	513
ПС 35кВ Центральная-городская		
76	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/6 кВ Центральная-городская № 19-М-ТР-2021	519
77	Локальный сметный расчет № 16-ТР-ПС Центральная-городская	520
ПС 35кВ Западская-городская		
78	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/10 кВ Западская-городская № 17-М-ТР-2021	527
79	Локальный сметный расчет № 17-ТР-ПС Западная-городская	528
80	Ведомость объема работ и материалов ПС 35/10 кВ Западская-городская № 4-М-КР-2021	533
81	Локальный сметный расчет № 17-КР-ПС Западная-городская	535
82	Протокол запроса предложений № 1451536 от 24.03.2020г.	540
83	Договор поставки № 1603-28р от 09.03.2016г.	547
84	Спецификация № 7 от 08.04.2020г.	552

ПС 6кВ ЦРП Котельной		
85	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП Котельной № 21-М-ТР-2021	554
86	Локальный сметный расчет № 18-ТР-ПС ЦРП Котельной	555
ПС 6кВ ЦРП Томусинского		
87	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП Томусинского № 22-М-ТР-2021	561
88	Локальный сметный расчет № 19-ТР-ПС ЦРП Томусинского	562
89	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП Томусинского № 5-М-КР-2021	568
90	Локальный сметный расчет № 19-КР-ПС ЦРП Томусинского	570
ПС 6кВ ЦРП ЦЭММ		
91	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП ЦЭММ № 9-М-ТР-2021	573
92	Локальный сметный расчет № 20-ТР-ПС ЦРП ЦЭММ	574
ПС 35кВ Сибиргинская-1		
93	Ведомость объема работ и материалов ПС 35 кВ Сибиргинская-1 №14-М-ТР-2021	578
94	Локальный сметный расчет № 21-ТР-ПС Сибиргинская-1	581
95	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	587
96	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	588
97	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	592
98	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	593
ПС 35кВ Породная		
99	Ведомость объема работ и материалов ПС 35 кВ Породная №13-М-ТР-2021	595
100	Локальный сметный расчет № 22-ТР-ПС Породная	597
ПС 35кВ Высотная		
101	Ведомость объема работ и материалов ПС 35 кВ Высотная №12-М-ТР-2021	602
102	Локальный сметный расчет № 23-ТР-ПС Высотная	605
ПС 35кВ Тяговая		
103	Ведомость объема работ и материалов ПС 35 кВ Тяговая №15-М-ТР-2021	610
104	Локальный сметный расчет № 24-ТР-ПС Тяговая	611
ПС 35кВ Узунгольская		
105	Ведомость объема работ и материалов ПС 35 кВ Узунгольская №16-М-ТР-2021	617
106	Локальный сметный расчет № 25-ТР-ПС Узунгольская	618
ПС 6кВ ЦРП Междуреченского		
107	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП Междуреченского № 20-М-ТР-2021	624
108	Локальный сметный расчет № 26-ТР-ПС ЦРП Междуреченского	625
ПС 6кВ ЦРП Томской		
109	Ведомость объема работ и материалов ПС 6 кВ ЦРП Томской № 23-М-ТР-2021	631
110	Локальный сметный расчет № 27-ТР-ПС ЦРП Томской	632
ПС 110кВ Курейнская		
111	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курейнская № 24-М-ТР-2021	637
112	Локальный сметный расчет № 28-ТР-ПС Курейнская	638
113	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	649
114	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	658
115	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	662
116	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	663
117	Конкурентный лист № 43 от 07.05.2019г.	665
118	Счет № НС00-009006 от 06.05.2019г.	666
119	Счет-фактура № АА-0000136 от 22.02.2017г.	667
120	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курейнская № 7-М-КР-2021	669
121	Локальный сметный расчет № 28-КР-ПС Курейнская	670
122	Протокол запроса предложений № 31907805058-2 от 03.06.2019г.	675
123	Договор поставки № 1602-21р от 19.02.2016г.	678
124	Спецификация № 6 от 18.06.2019г.	682
125	Счет-фактура № 2306 от 11.07.2019г.	686
126	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	688
127	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	696
128	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	700
129	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	702

ПС 110кВ Чувашинская		
130	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Чувашинская № 26-М-ТР-2021	704
131	Локальный сметный расчет № 29-КР-ПС Чувашинская	705
132	Ведомость объема ремонтно-строительных работ модульного здания ПС 110кВ Чувашинская (кровля).	709
133	Локальный сметный расчет № 29-КР-здание ПС Чувашинская (кровля).	711
134	Ведомость объема ремонтно-строительных работ модульного здания ПС 110кВ Чувашинская (пол, оконный блок).	715
135	Локальный сметный расчет № 29-КР-здание ПС Чувашинская (пол, оконный блок).	717
ПС 35кВ Пойменная		
136	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Пойменная № 27-М-ТР-2021	726
137	Локальный сметный расчет № 30-ТР-ПС Пойменная	729
Том № 107		
ПС 35кВ Табаласская		
138	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Табаласская № 30-М-ТР-2021	740
139	Локальный сметный расчет № 31-ТР-ПС Табаласская	742
140	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Табаласская № 8-М-КР-2021	750
141	Локальный сметный расчет № 31-КР-ПС Табаласская	755
142	Протокол запроса предложений № 32008945656-3 от 07.04.2020г.	768
143	Договор поставки № 2004-52р от 30.04.2020г.	772
144	Счет-фактура № 263 от 22.10.2020г.	779
145	Протокол запроса предложений № 31907802671-3 от 23.05.2019г.	781
146	Договор поставки № 1603-33р от 10.03.2016г.	785
147	Спецификация №2 от 04.06.2019г.	789
148	Протокол запроса предложений № 31907805058-2 от 03.06.2019г.	790
149	Договор поставки № 1602-21р от 19.02.2016г.	793
150	Спецификация № 6 от 18.06.2019г.	797
151	Счет-фактура № 2306 от 11.07.2019г.	801
152	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	803
153	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	811
154	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	815
155	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	817
ПС 35кВ Копшагольская		
156	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Копшагольская № 28-М-ТР-2021	819
157	Локальный сметный расчет № 32-ТР-ПС Копшагольская	820
158	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № б/н здания ПС Копшагольская	827
159	Локальный сметный расчет №32-КР-здания ПС Копшагольская	828
ПС 35кВ Коксовая		
160	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Коксовая № 29-М-ТР-2021	834
161	Локальный сметный расчет № 33-ТР-ПС Копшагольская	835
ПС 220кВ Ускальская		
162	Ведомость объема работ и материалов ПС 220кВ Ускальская № 34-М-КР-2021	840
163	Локальный сметный расчет № 34-ТР-ПС Ускальская	843
164	Ведомость объема работ и материалов ПС 220кВ Ускальская № 5/5-М-КР-2021	856
165	Локальный сметный расчет № 34-КР-ПС Ускальская	862
166	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 СВ-220кВ ПС Ускальская	869
167	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения СВ-220кВ ПС Ускальская	871
168	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-220кВ К-У-1 ПС Ускальская	882
169	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-220кВ К-У-1 ПС Ускальская	884
170	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-220кВ К-У-2 ПС Ускальская	895
171	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-220кВ К-У-2 ПС Ускальская	897
172	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-110кВ Стройбаза-1 ПС Ускальская	908
173	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-110кВ Стройбаза-1 ПС Ускальская	910
174	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-110кВ Стройбаза-2 ПС Ускальская	921

175	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-110кВ Стройбаза-2 ПС Ускацкая	923
176	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-110кВ Луговая-1 ПС Ускацкая	934
177	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-110кВ Луговая-1 ПС Ускацкая	936
178	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 5 В-110кВ Луговая-2 ПС Ускацкая	949
179	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-110кВ Луговая-2 ПС Ускацкая	951
180	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 В-110кВ Талдинская-2 ПС Ускацкая	964
181	Локальный сметный расчет № 34-КР-сооружения В-110кВ Талдинская-2 ПС Ускацкая	966
182	Предписание РТН № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020г.	979
ПС 110кВ Курегешская		
183	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курегешская (в части ремонта наружной стены, помещений дежурного персонала)	1017
184	Локальный сметный расчет № 35-КР-здания-ПС Курегешская	1021
185	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курегешская (в части ремонта фасада, кровли)	1040
186	Локальный сметный расчет № 35-КР-здания-ПС Курегешская(кровля,фасад)	1044
187	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курегешская № 35-М-ТР-2021	1061
188	Локальный сметный расчет № 35-ТР-ПС Курегешская	1064
189	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Курегешская № 5/7-М-КР-2021	1079
190	Локальный сметный расчет № 35-КР-ПС Курегешская	1080
ПС 110кВ Стройбаза		
191	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Стройбаза № 36-М-ТР-2021	1086
192	Локальный сметный расчет № 35-ТР-ПС Стройбаза	1087
193	Ведомость объема ремонтно-строительных работ №1 ПС 110кВ Стройбаза	1096
194	Локальный сметный расчет № 36-КР-сооружения ПС Стройбаза	1098
195	Предписание РТН № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020г.	1107
Том № 108		
ПС 110кВ Талдинская		
196	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Талдинская № 37-М-ТР-2021	1145
197	Локальный сметный расчет № 37-ТР-ПС Талдинская	1148
198	Конкурентный лист № 9 от 28.02.2020г.	1163
199	Договор поставки № 1703-27р от 30.03.2017г.	1164
200	Спецификация № 4 от 11.03.2020г.	1167
201	Счет-фактура № 87 от 14.05.2020г.	1169
202	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Талдинская № 5/6-М-КР-2021	1171
203	Локальный сметный расчет № 37-КР-ПС Талдинская	1174
204	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 3 СВ-110кВ ПС Талдинская	1183
205	Локальный сметный расчет № 37-КР-сооружения ПС Талдинская	1185
206	Предписание РТН № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020г.	1198
ПС 110кВ Северный Борт		
207	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Северный Борт № 38-М-ТР-2021	1236
208	Локальный сметный расчет № 38-ТР-ПС Северный Борт	1242
209	Конкурентный лист № 18 от 12.02.2019г.	1272
210	Счет-фактура № 266 от 18.03.2019г.	1273
211	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № 4 ПС Северный Борт	1274
212	Локальный сметный расчет № 38-КР-сооружения ПС Северный Борт	1276
213	Предписание РТН № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020г.	1287
ПС 110кВ Казанковская		
214	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Казанковская № 39-М-ТР-2021	1325
215	Локальный сметный расчет № 39-ТР-ПС Казанковская	1326
216	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Казанковская № 5/8-М-КР-2021	1332
217	Локальный сметный расчет № 39-КР-ПС Казанковская	1333
218	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	1340
219	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	1348
220	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	1352
221	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	1354

ПС 110кВ Ерунаковская-1		
222	Ведомость объема работ и материалов ПС 110кВ Ерунаковская-1 № 40-М-ТР-2021	1356
223	Локальный сметный расчет № 40-ТР-ПС Ерунаковская-1	1357
ПС 35кВ Восточная		
224	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Восточная № 41-М-ТР-2021	1366
225	Локальный сметный расчет № 41-ТР-ПС Восточная	1368
ПС 35кВ Центральная		
226	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Восточная № 42-М-ТР-2021	1377
227	Локальный сметный расчет № 42-ТР-ПС Восточная	1379
ПС 35кВ Листвянская		
228	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Листвянская № 43-М-ТР-2021	1392
229	Локальный сметный расчет № 43-ТР-ПС Листвянская	1395
230	Ведомость объема работ и материалов ПС 35кВ Листвянская № 14-М-КР-2021	1406
231	Локальный сметный расчет № 43-КР-ПС Листвянская	1409
232	Протокол запроса предложений № 32008945656-3 от 07.04.2020г.	1418
233	Договор поставки № 2004-52р от 30.04.2020г.	1422
234	Счет-фактура № 263 от 22.10.2020г.	1425
235	Протокол запроса предложений № 1077077 от 17.09.2018г.	1431
236	Договор поставки № 1809-156р от 26.09.2018г.	1439
237	Спецификация № 1 от 26.09.2018г.	1443
238	Счет-фактура № 348 от 31.10.2018г.	1445
239	Ведомость объема ремонтно-строительных работ № б/н ОРУ-35 кВ ПС Листвянская	1447
240	Локальный сметный расчет № 43-КР-сооружения ПС Листвянская	1451
ПС 10, 6кВ ЦРП Талдинского		
241	Ведомость объема работ и материалов ПС ЦРП Талдинского № 44-М-ТР-2021	1471
242	Локальный сметный расчет № 44-ТР-ПС ЦРП Талдинского	1472
Оборудование ТП-5		
243	Ведомость объема работ и материалов № 45-М-КР-2021	1477
244	Локальный сметный расчет № 45-КР- ТП 5 ТМ 630	1479
245	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	1484
246	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	1488
247	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	1491
248	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	1494
Оборудование ТП-6		
249	Ведомость объема работ и материалов № 15-М-КР-2021	1497
250	Локальный сметный расчет № 46-КР-ТП 6	1498
251	Ведомость объема работ и материалов № 15-М-КР-2021	1501
252	Локальный сметный расчет № 46-КР-ТП-6 (Т-1 ТМ-400 кВА)	1503
253	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	1484
254	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	1488
255	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	1491
256	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	1494
257	Ведомость объема работ и материалов № 47-М-КР-2021	1509
258	Локальный сметный расчет № 46-КР-ТП-6 (Т-2 ТМ-320 кВА)	1511
259	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
260	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
261	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
262	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-7		
263	Ведомость объема работ и материалов № 45-М-ТР-2021	1517
264	Локальный сметный расчет № 47-ТР- ТП-7	1518
Оборудование ТП-8		
265	Ведомость объема работ и материалов № 46-М-ТР-2021	1521
266	Локальный сметный расчет № 48-ТР- ТП-7	1523

Том № 109		
Оборудование ТП-9		
267	Ведомость объема работ и материалов № 16-М-КР-2021	1527
268	Локальный сметный расчет № 49-КР- ТП-9	1528
269	Ведомость объема работ и материалов № 48-М-КР-2021	1531
270	Локальный сметный расчет № 49-КР-ТП 9 (Т-1 ТМ-400 кВА)	1533
271	Ведомость объема работ и материалов № 49-М-КР-2021	1538
272	Локальный сметный расчет № 46-КР-ТП-9 (Т-2 ТМ-400 кВА)	1540
273	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
274	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
275	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
276	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-10		
277	Ведомость объема работ и материалов № 17-М-КР-2021	1546
278	Локальный сметный расчет № 50-КР- ТП-10	1547
279	Ведомость объема работ и материалов № 50-М-КР-2021	1550
280	Локальный сметный расчет № 50-КР-ТП 10 ТМ-400 кВА	1552
281	Ведомость объема работ и материалов № 51-М-КР-2021	1557
282	Локальный сметный расчет № 50-КР-ТП-10 (Т-2 ТМ-400 кВА)	1559
283	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
284	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
285	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
286	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-12		
287	Ведомость объема работ и материалов № 47-М-ТР-2021	1564
288	Локальный сметный расчет № 51-ТР- ТП-12	1565
Оборудование ТП-13		
289	Ведомость объема работ и материалов № 48-М-ТР-2021	1569
290	Локальный сметный расчет № 52-ТР- ТП-13	1570
Оборудование ТП-14		
291	Ведомость объема работ и материалов № 49-М-ТР-2021	1574
292	Локальный сметный расчет № 53-ТР- ТП-14	1575
Оборудование ТП-15		
293	Ведомость объема работ и материалов № 50-М-ТР-2021	1579
294	Локальный сметный расчет № 54-ТР- ТП-15	1580
295	Ведомость объема работ и материалов № 52-М-КР-2021	1584
296	Локальный сметный расчет № 54-КР-ТП 15 (Т-1 ТМ-400 кВА)	1586
Оборудование ТП-16		
297	Ведомость объема работ и материалов № 51-М-ТР-2021	1591
298	Локальный сметный расчет № 55-ТР- ТП-16	1592
299	Ведомость объема работ и материалов № 53-М-КР-2021	1596
300	Локальный сметный расчет № 55-КР-ТП 16 (Т-1 ТМ-630 кВА)	1598
301	Ведомость объема работ и материалов № 54-М-КР-2021	1603
302	Локальный сметный расчет № 55-КР-ТП 16 (Т-2 ТМ-630 кВА)	1605
303	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
304	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
305	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
306	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование БКТП-17		
307	Ведомость объема работ и материалов № 55-М-КР-2021	1610
308	Локальный сметный расчет № 56-КР-ТП 17 (Т-1 ТМ-630 кВА)	1612
309	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
310	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
311	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
312	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-20		
313	Ведомость объема работ и материалов № 56-М-КР-2021	1617
314	Локальный сметный расчет № 57-КР-ТП 20 (Т-1 ТМ-400 кВА)	1619
315	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
316	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
317	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
318	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494

Оборудование ТП-21		
319	Ведомость объема работ и материалов № 57-М-КР-2021	1625
320	Локальный сметный расчет № 58-КР-ТП 21 (Т-1 ТМ-400 кВА)	1627
321	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
322	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
323	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
324	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-22		
325	Ведомость объема работ и материалов № 52-М-ТР-2021	1633
326	Локальный сметный расчет № 59-ТР- ТП-22	1634
Оборудование ТП № 24		
327	Ведомость объема работ и материалов № 18-М-КР-2021	1638
328	Локальный сметный расчет № 60-КР- ТП-24	1639
329	Протокол запроса предложений № 1451536 от 24.03.2020г.	1643
330	Договор поставки 1603-28р от 03.03.2016г.	1647
331	Приложение № 1 к договору поставки 1603-28р от 03.03.2016г.	1650
Оборудование ТП-25		
332	Ведомость объема работ и материалов № 58-М-КР-2021	1653
333	Локальный сметный расчет № 61-КР-ТП 25 (ТМ-400 кВА)	1655
334	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
335	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
336	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
337	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-28		
338	Ведомость объема работ и материалов № 59-М-КР-2021	1660
339	Локальный сметный расчет № 62-КР-ТП 28 (Т-1 ТМ-630 кВА)	1662
340	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
341	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
342	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
343	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП № 30		
344	Ведомость объема работ и материалов № 19-М-КР-2021	1667
345	Локальный сметный расчет № 63-КР- ТП-30	1668
346	Ведомость объема работ и материалов № 60-М-КР-2021	1673
347	Локальный сметный расчет № 63-КР-ТП 30 (ТМ-400 кВА)	1675
348	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
349	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
350	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
351	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-32		
352	Ведомость объема работ и материалов № 20-М-КР-2021	1681
353	Локальный сметный расчет № 64-КР- ТП-30	1682
Оборудование ТП-33		
354	Ведомость объема работ и материалов № 21-М-КР-2021	1687
355	Локальный сметный расчет № 65-КР- ТП-24	1688
Оборудование ТП-34		
356	Ведомость объема работ и материалов № 53-М-ТР-2021	1692
357	Локальный сметный расчет № 66-ТР- ТП-34	1693
358	Ведомость объема работ и материалов № 61-М-КР-2021	1697
359	Локальный сметный расчет № 66-КР-ТП 34 (ТМ-250 кВА)	1699
360	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
361	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
362	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
363	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-36		
364	Ведомость объема работ и материалов № 62-М-КР-2021	1705
365	Локальный сметный расчет № 67-КР-ТП 36 (ТМ-400 кВА)	1707
366	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
367	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
368	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
369	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494

Оборудование БКТП-37		
370	Ведомость объема работ и материалов № 63-М-КР-2021	1713
371	Локальный сметный расчет № 68-КР-ТП 37 (ТМ-250 кВА)	1715
372	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
373	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
374	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
375	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-38		
376	Ведомость объема работ и материалов № 64-М-КР-2021	1721
377	Локальный сметный расчет № 69-КР-ТП 38 (ТМ-400 кВА)	1723
378	Протокол запроса предложений № 32008769852, 3/ЭС/МР от 29.01.2020г.	том № 4 стр.1484
379	Договор поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1488
380	Приложение № 1 к договору поставки 1802-30р от 26.02.2018г.	том № 4 стр.1491
381	Счет-фактура № 82 от 20.02.2020г.	том № 4 стр.1494
Оборудование ТП-39		
382	Ведомость объема работ и материалов № 22-М-КР-2021	1729
383	Локальный сметный расчет № 70-КР- ТП-39	1731
Оборудование ТП-46		
384	Ведомость объема работ и материалов № 23-М-КР-2021	1730
385	Локальный сметный расчет № 71-КР- ТП-46	1746
Оборудование ТП-47		
386	Ведомость объема работ и материалов № 54-М-ТР-2021	1734
387	Локальный сметный расчет № 72-ТР- ТП-47	1735
Оборудование ТП-49		
388	Ведомость объема работ и материалов № 24-М-КР-2021	1739
389	Локальный сметный расчет № 73-КР-ТП 49	1741
390	Протокол запроса предложений № 606980 от 26.02.2016г.	1749
391	Договор поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1753
392	Приложение № 1 к договору поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1756
393	Протокол запроса предложений № 824897/2 от 27.06.2017г.	1758
394	Договор поставки №1707-100р от 05.07.2017г.	1762
395	Приложение № 1 к договору поставки 1602-22р от 02.07.2019г.	1765
Оборудование ТП-53		
396	Ведомость объема работ и материалов № 53-М-КР-2021	1768
397	Локальный сметный расчет № 74-КР- ТП-53	1769
Оборудование БКТП 56		
398	Ведомость объема работ и материалов № 55-М-ТР-2021	1775
399	Локальный сметный расчет № 75-ТР- ТП-56	1776
Оборудование БКТП 57		
400	Ведомость объема работ и материалов № 56-М-ТР-2021	1780
401	Локальный сметный расчет № 76-ТР- ТП-57	1781
КТПН-60 Ив.база за рекой		
402	Ведомость объема работ и материалов № 57-М-ТР-2021	1785
403	Локальный сметный расчет № 77-ТР- КТПН-60	1786
КТПН-63 п.Сыркаши		
404	Ведомость объема работ и материалов № 58-М-ТР-2021	1790
405	Локальный сметный расчет № 78-ТР- КТПН-63	1791
КТПН -66 Карай		
406	Ведомость объема работ и материалов № 59-М-ТР-2021	1795
407	Локальный сметный расчет № 79-ТР- МТП-66	1796
КТПН-69 п.Пригомск		
408	Ведомость объема работ и материалов № 60-М-ТР-2021	1800
409	Локальный сметный расчет № 80-ТР- КТПН-69	1801
КТПН-79 (ул.Кулюкова)		
410	Ведомость объема работ и материалов № 62-М-ТР-2021	1805
411	Локальный сметный расчет № 81-ТР- КТПН-79	1806
Оборудование ТП-74		
412	Ведомость объема работ и материалов № 26-М-КР-2021	1810
413	Локальный сметный расчет № 82-КР-ТП 74	1811
414	Протокол запроса предложений № 31907863121-3 от 11.06.2019г.	1817
415	Договор поставки 1707-100р от 05.07.2017г.	1822
416	Приложение № 1 к договору поставки 1707-100р от 15.07.2019г.	1825

Оборудование ТП-74 А		
417	Ведомость объема работ и материалов № 27-М-КР-2021	1827
418	Локальный сметный расчет № 83-КР-ТП 74 А	1829
419	Протокол запроса предложений № 606980 от 26.02.2016г.	1835
420	Договор поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1839
421	Приложение № 1 к договору поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1842
422	Протокол запроса предложений № 966164/1 от 27.03.2018г.	1843
423	Договор поставки №1802-28р от 26.02.2018г.	1846
Оборудование ТП-75		
424	Ведомость объема работ и материалов № 61-М-ТР-2021	1849
425	Локальный сметный расчет № 84-ТР- ТП-75	1850
Оборудование ТП-81		
426	Ведомость объема работ и материалов № 28-М-КР-2021	1854
427	Локальный сметный расчет № 85-КР- ТП-82	1855
Оборудование ТП-82		
428	Ведомость объема работ и материалов № 29-М-КР-2021	1859
429	Локальный сметный расчет № 86-КР- ТП-81	1860
КТПН-89 ул.Пушкина		
430	Ведомость объема работ и материалов № 62-М-ТР-2021	1864
431	Локальный сметный расчет № 87-ТР- ТП-89	1865
Оборудование ТП-90		
432	Ведомость объема работ и материалов № 63-М-ТР-2021	1869
433	Локальный сметный расчет № 88-ТР- ТП-90	1870
Оборудование ТП-91		
434	Ведомость объема работ и материалов № 30-М-КР-2021	1874
435	Локальный сметный расчет № 89-КР-ТП 91	1875
436	Протокол запроса предложений № 606980 от 26.02.2016г.	1879
437	Договор поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1884
438	Приложение № 1 к договору поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1887
439	Протокол запроса предложений № 31907863121-3 от 11.06.2019г.	1879
440	Договор поставки №1707-100р от 05.07.2017г	1884
441	Приложение № 1 к договору поставки № 1707-100р от 05.07.2017г	1887
Оборудование ТП-92		
442	Ведомость объема работ и материалов № 31-М-КР-2021	1899
443	Локальный сметный расчет № 90-КР- ТП-92	1900
Том № 110		
Оборудование ТП-93		
444	Ведомость объема работ и материалов № 32-М-КР-2021	1904
445	Локальный сметный расчет № 91-КР-ТП 93	1905
446	Протокол запроса предложений № 606980 от 26.02.2016г.	1910
447	Договор поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1914
448	Приложение № 1 к договору поставки 1602-22р от 25.02.2016г.	1917
Оборудование ТП-94		
449	Ведомость объема работ и материалов № 33-М-КР-2021	1920
450	Локальный сметный расчет № 92-КР-ТП 94	1921
Оборудование ТП-95		
451	Ведомость объема работ и материалов № 34-М-КР-2021	1925
452	Локальный сметный расчет № 93-КР-ТП 95	1926
Оборудование ТП-96		
453	Ведомость объема работ и материалов № 35-М-КР-2021	1931
454	Локальный сметный расчет № 94-КР-ТП 96	1932
Оборудование ТП-97		
455	Ведомость объема работ и материалов № 36-М-КР-2021	1937
456	Локальный сметный расчет № 95-КР-ТП 96	1938
Оборудование ТП-98		
457	Ведомость объема работ и материалов № 37-М-КР-2021	1943
458	Локальный сметный расчет № 96-КР-ТП 98	1944
Оборудование ТП-110		
459	Ведомость объема работ и материалов № 38-М-КР-2021	1949
460	Локальный сметный расчет № 97-КР- ТП-110	1950
МТП-102 Горелый лог		
461	Ведомость объема работ и материалов № 64-М-ТР-2021	1954
462	Локальный сметный расчет № 98-ТР- ТП-102	1955

МТП-104 Мостовой лог		
463	Ведомость объема работ и материалов № 65-М-ТР-2021	1959
464	Локальный сметный расчет № 99-ТР- ТП-104	1960
КТПН-112 Косой порог		
465	Ведомость объема работ и материалов № 66-М-ТР-2021	1964
466	Локальный сметный расчет № 100-ТР- ТП-112	1965
КТПН-116 ул.Школьная		
467	Ведомость объема работ и материалов № 39-М-КР-2021	1969
468	Локальный сметный расчет № 101-КР- ТП-116	1970
МТП-118 ул.Еловая		
469	Ведомость объема работ и материалов № 40-М-КР-2021	1976
470	Локальный сметный расчет № 102-КР- ТП-118	1977
471	Протокол запроса предложений № 1451536 от 24.03.2020г.	1983
472	Договор поставки 1603-28р от 09.03.2016г.	1988
473	Приложение № 1 к договору поставки 1603-28р от 09.03.2016г.	1991
МТП-120 ул.Еловая		
474	Ведомость объема работ и материалов № 67-М-ТР-2021	1993
475	Локальный сметный расчет № 103-ТР- ТП-120	1994
Оборудование ТП-139		
476	Ведомость объема работ и материалов № 68-М-ТР-2021	1998
477	Локальный сметный расчет № 104-ТР- ТП-139	1999
Оборудование ТП-140		
478	Ведомость объема работ и материалов № 69-М-ТР-2021	2003
479	Локальный сметный расчет № 105-ТР- ТП-140	2004
Оборудование ТП-141		
480	Ведомость объема работ и материалов № 70-М-ТР-2021	2008
481	Локальный сметный расчет № 106-ТР- ТП-141	2009
Оборудование ТП-142		
482	Ведомость объема работ и материалов № 71-М-ТР-2021	2013
483	Локальный сметный расчет № 107-ТР- ТП-142	2014
Оборудование ТП-143		
484	Ведомость объема работ и материалов № 72-М-ТР-2021	2018
485	Локальный сметный расчет № 108-ТР- ТП-143	2019
Оборудование ТП-145		
486	Ведомость объема работ и материалов № 73-М-ТР-2021	2023
487	Локальный сметный расчет № 109-ТР- ТП-145	2024
Оборудование ТП-146		
488	Ведомость объема работ и материалов № 74-М-ТР-2021	2028
489	Локальный сметный расчет № 110-ТР- ТП-146	2029
Оборудование ТП-166		
490	Ведомость объема работ и материалов № 75-М-ТР-2021	2033
491	Локальный сметный расчет № 111-ТР- ТП-166	2034
КТПН-171 Зеленый лог		
492	Ведомость объема работ и материалов № 41-М-КР-2021	2038
493	Локальный сметный расчет № 112-КР- ТП-171	2039
Оборудование ТП-175		
494	Ведомость объема работ и материалов № 42-М-КР-2021	2044
495	Локальный сметный расчет № 113-КР- ТП-175	2045
КТПН-183 п.Усинский		
496	Ведомость объема работ и материалов № 43-М-КР-2021	2050
497	Локальный сметный расчет № 114-КР- ТП-183	2051
КТПН-187 ул.Сыркашнинская		
498	Ведомость объема работ и материалов № 76-М-ТР-2021	2056
499	Локальный сметный расчет № 115-ТР- ТП-187	2057
МТП-200 Н.Улус		
500	Ведомость объема работ и материалов № 77-М-ТР-2021	2061
501	Локальный сметный расчет № 116-ТР- ТП-200	2062
МТП-215 п.Чульжан		
502	Ведомость объема работ и материалов № 44-М-КР-2021	2066
503	Локальный сметный расчет № 117-КР- ТП-215	2067
Оборудование ТП-ГНС (насосная)		
504	Ведомость объема работ и материалов № 78-М-ТР-2021	2071
505	Локальный сметный расчет № 118-ТР- ТП-ГНС	2072

ВЛ-6 кВ. ф.224 от ТП-45 до ТП-46		
506	Лист осмотра	2077
507	Акт обследования	2078
508	Ведомость объема работ и материалов	2079
509	Локальный сметный расчет № 119-КР-ВЛ 6 кВ ф.224 от ТП45 до ТП46	2081
ВЛ-35 кВ Н-Р-3-0		
510	Акт обследования ВЛ-35 кВ Н-Р-3-0	2094
511	Ведомость объема работ и материалов	2095
512	Локальный сметный расчет №120-КР-ВЛ-35 кВ Н-Р-3-0	2096
ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2		
513	Отчет проверки ТИ стр.41.docx	том №1, стр.28
514	Акт обследования ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2	2104
515	Ведомость объема работ и материалов ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2	2105
516	Локальный сметный расчет №121-КР-ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2	2106
ВЛ 35 кВ Р-3-О		
517	Акт обследования ВЛ-35 кВ Р-3-0	2115
518	Ведомость объема работ и материалов	2116
519	Локальный сметный расчет №122-КР-ВЛ-35 кВ Р-3-0	2117
ВЛ 6 кВ ф.326,329		
520	Лист осмотра ВЛ 6 кВ ф.326,329	2125
521	Акт обследования ВЛ 6 кВ ф.326,329	2126
522	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 6 кВ ф.326,329	2127
523	Локальный сметный расчет №123-КР-ВЛ 6 кВ ф.326,329	2128
ВЛ 6 кВ ф.6-18-г, 6-5-г,		
524	Акт обследования ВЛ 6 кВ ф.6-18-г, 6-5-г	2134
525	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 6 кВ ф.6-18-г, 6-5-г	2135
526	Локальный сметный расчет №124-КР-ВЛ 6 кВ ф.6-18-г, 6-5-г	2136
ВЛ 6 кВ ф.6-12-г		
527	Акт обследования ВЛ 6 кВ ф.6-12-г	2142
528	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 6 кВ ф.6-12-г	2143
529	Локальный сметный расчет №125-КР-ВЛ 6 кВ ф.6-12-г	2144
ВЛ -0,4 кВ от ТП-11		
530	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 11	2148
531	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 11	2149
532	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 11	2150
533	Локальный сметный расчет №126-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 11	2152
ВЛ -0,4 кВ от ТП-33		
534	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 33	2160
535	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 33	2161
536	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 33	2162
537	Локальный сметный расчет №127-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 33	2164
ВЛ -0,4 кВ от ТП-47		
538	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 47	2171
539	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 47	2172
540	Локальный сметный расчет №128-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 47	2174
ВЛ -0,4 кВ от ТП-53		
541	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 53	2181
542	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 53	2182
543	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 53	2183
544	Локальный сметный расчет №128-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 53	2185
ВЛ 0,4 кВ от ТП 78		
545	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 78	2195
546	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 78	2196
547	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 78	2197
548	Локальный сметный расчет №130-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 78	2199
ВЛ -0,4 кВ от ТП-79		
549	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 79	2211
550	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 79	2212
551	Локальный сметный расчет №131-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 79	2214

ВЛ -0,4 кВ от ТП-81		
552	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 81	2241
553	Локальный сметный расчет №132-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 81	2243
ВЛ -0,4 кВ от ТП- 96		
554	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 96	2251
555	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 96	2252
556	Локальный сметный расчет №133-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 96	2254
ВЛ 0,4кВ от ТП 109		
557	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 109	2265
558	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 109	2266
559	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 109	2267
560	Локальный сметный расчет №134-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 109	2269
ВЛ 0,4 кВ от ТП 120		
561	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 120	2281
562	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 120	2282
563	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 120	2283
564	Локальный сметный расчет №135-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 120	2285
ВЛ 0,4 кВ от ТП 121		
565	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 121	2296
566	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 121	2297
567	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 121	2298
568	Локальный сметный расчет №136-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 121	2300
ВЛ 0,4 кВ от ТП 166		
569	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 166	2226
570	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 166	2227
571	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 166	2228
572	Локальный сметный расчет №137-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 166	2230
Том № 111		
ВЛ -0,4 кВ от ТП-171		
573	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 171	2310
574	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 171	2311
575	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 171	2312
576	Локальный сметный расчет №138-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 171	2314
ВЛ -0,4 кВ от ТП-182		
577	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 182	2323
578	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 182	2324
579	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 182	2325
580	Локальный сметный расчет №139-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 182	2327
ВЛ 0,4кВ от ТП 216		
581	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 216	2338
582	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 216	2339
583	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 216	2340
584	Локальный сметный расчет №140-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 216	2342
ВЛ 0,4кВ от ТП 217		
585	Лист осмотра ВЛ 0,4кВ от ТП 217	2353
586	Акт обследования ВЛ 0,4кВ от ТП 217	2354
587	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 0,4кВ от ТП 217	2355
588	Локальный сметный расчет №141-КР-ВЛ 0,4кВ от ТП 217	2357
КР КЛ 0,4кВ ТП6-ДС№33		
589	Ведомость объемов работ и материалов	2368
590	Локальный сметный расчет №142-КР-КЛ0,4кВ	2371
КР КЛ 0,4кВ ТП23-ДС№27		
591	Ведомость объемов работ и материалов	2380
592	Локальный сметный расчет №143-КР-КЛ0,4кВ	2382
КР КЛ 0,4кВ ТП23-ДС№27		
593	Ведомость объемов работ и материалов	2390
594	Локальный сметный расчет №144-КР-КЛ0,4кВ	2392
КР КЛ 0,4кВ ТП92-насосная№5		
595	Ведомость объемов работ и материалов	2400
596	Локальный сметный расчет №145-КР-КЛ0,4кВ	2402

ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2 (ремонт фундаментов опор)		
597	Ведомость ремонтно-строительных работ №94-КР-2021	2415
598	Локальный сметный расчет № 146-КР- фундаментов опор	2416
599	Отчет № 56/18 о результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов от 30.10.2018г. стр.41	том №1, стр.28
Здание ТП 5, ТП 9, ТП 10, ТП 11, ТП 12, ТП 16, ТП 18, ТП 21, ТП 23, ТП 24, ТП 25, ТП 32, ТП 36, ТП 45, ТП 46, ТП 47, ТП 50, ТП 54, ТП 74, ТП 77, ТП 90, ТП 97, ТП 98, ТП 99, ТП 109, ТП 125, ТП 126, ТП 128, ТП 136, ТП 144, ТП 152		
600	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 5	2424
601	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 5	2426
602	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 9	2434
603	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 9	2435
604	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 10	2441
605	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 10	2442
606	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 11	2449
607	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 11	2450
608	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 12	2454
609	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 12	2455
610	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 16	2462
611	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 16	2463
612	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 18	2468
613	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 18	2470
614	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 21	2478
615	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 21	2480
616	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 23	2487
617	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 23	2489
618	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 24	2497
619	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 24	2500
620	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 25	2509
621	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 25	2510
622	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 32	2514
623	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 32	2515
624	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 36	2522
625	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 36	2523
626	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 45	2529
627	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 45	2531
628	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 46	2540
629	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 46	2542
630	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 47	2551
631	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 47	2553
632	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 50	2561
633	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 50	2562

634	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 54	2567
635	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 54	2569
636	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 74	2576
637	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 74	2578
638	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 77	2587
639	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 77	2589
640	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 90	2596
641	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 90	2597
642	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 97	2606
643	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 97	2607
644	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 98	2612
645	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 98	2613
646	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 99	2617
647	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 99	2618
648	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 109	2622
649	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 109	2624
650	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 125	2630
651	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 125	2631
652	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 126	2637
653	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 126	2639
654	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 128	2648
655	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 128	2649
656	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 136	2656
657	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 136	2658
658	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 144	2662
659	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 144	2663
660	Ведомость строительно-монтажных работ на выполнение капитального ремонта ТП 152	2668
661	Локальный сметный расчет № 147-КР- Здание ТП 152	2670
Здание гаража №1, №2, пр. Строителей, 52		
662	Ведомость строительно-монтажных работ № 8 на выполнение капитального ремонта зданий гаража №1, №2, пр. Строителей, 52	2675
663	Локальный сметный расчет № 148-КР- Здание гаража №1, №2, пр. Строителей, 52	2680
664	Отчет проверки ТИ о результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания ремонтов (п. 9.1.6, стр.95)	том №1, стр.28
Здание столярки, проезд Горького 25		
665	Ведомость объема строительно работ на выполнение капитального ремонта здания столярки, проезд Горького 25	2695
666	Локальный сметный расчет № 149-КР- здания столярки, проезд Горького 25	2696
ВЛ 110 кВ М-Р-1,2		
667	Лист осмотра ВЛ 110 кВ М-Р-1,2	2700
668	Акт обследования ВЛ 110 кВ М-Р-1,2	2701
669	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 110 кВ М-Р-1,2	2702
670	Локальный сметный расчет №141-КР-ВЛ 110 кВ М-Р-1,2	2704
ВЛ 110 кВ М-Т-1,2		
671	Лист осмотра ВЛ 110 кВ М-Т-1,2	2712
672	Акт обследования ВЛ 110 кВ М-Т-1,2	2713
673	Ведомость объема работ и материалов ВЛ 110 кВ М-Т-1,2	2714
674	Локальный сметный расчет №141-КР-ВЛ 110 кВ М-Т-1,2	2716

Таблица 3

Анализ документальной обоснованности планируемых АО «Электросеть» на 2021 год расходов на выполнение программы ремонтного обслуживания основных средств, включая соответствие требованиям пункта 29 Основ ценообразования № 1178

Примечание: при выполнении работ хозяйственным способом учитывается стоимость ТМЦ, заработная плата работников предприятия не учитывается, т.к. она учтена в статье «Фонд оплаты труда».

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ПС 110/35/6 кВ Томусинская г. Междуреченск	T-1-40000, T-2-40000 (ТДТН-40 000 кВА)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2 - 2 шт.	51,85	32,00	19,85	0	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования, Ведомость объема работ по капитальному ремонту здания, отчет тех.инспекции ЕЭС от 30.10.2018 №56/18 о результатах выездной расширенной проверки технического состояния оборудования, локальная смета на капремонт трансформаторов Т-1 и Т-2, договоры поставки вводов и изоляторов, протоколы закупки вводов и изоляторов	Стоимость оборудования по договору, подтверждена договорами поставками, заключенными в результате торгов (том 105 страницы 242-274 тарифного дела на 2021 год)	2 709,80
		T-1-40000, T-2-40000 (ТДТН-40 000 кВА).	КР	х/способ	Замена вводов Т1, Т2	2 765,69	75,74	2 689,95	0			
		КР здания ПС Томусинская	КР	подряд	КР здания ПС Томусинская	409,59	248,11	161,48	0	Отчет проверки АО "Техническая инспекция ЕЭС" - Том 105 стр. 28; Сметы Том № 105 стр. 276	Представлен Договор №1705-68р от 30.05.17 и протокол закупки №799881 от 20.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704941780) (Тарифное дело на 2019 Том 41 Протокол стр. 2816, Договор стр. 2836)	409,59
2	ПС 110/6 кВ Распадская-1 г. Междуреченск	ТДТН-25 000 (Т-1-25000, Т-2-25000)	ТР	х/способ	ТР Т1, Т2 -2 шт.	109,14	23,00	86,14		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, локальная смета на капитальный ремонт здания ПС, локальная смета на капитальный ремонт	Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	86,14
		Здание Подстанция "Распадская №1"	КР	подряд	КР в части ремонта пола (бетонирование), кровли, фасада	414,45	414,45				Представлен Договор №1906-83р от 21.06.19 и Протокол закупки 1256437 от 04.06.19	414,45

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, ТР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)		
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы
5	ПС 35/6 кВ Клетевая г. Междуреченск	ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ (ВМП-10- 10 шт)	14,80	6,20	8,60
		ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР освещение ОРУ- 110 кВ, ОРУ-35 кВ	40,75	3,00	37,75
		T-1-10000, T-2- 10000 (ТДНС-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	67,17	23,00	44,17
		Здание п/с Клетевая 35/6 кВ	КР	подряд	КР в части ремонта пола, кабельных каналов, кирпичных стен.	284,00	284,00	
6	ПС 35/6,3/6кВ Угольная г. Междуреченск	T-1-10000, T-2- 10000 (ТДНС-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 2 шт.	40,65	16,00	24,65
		РТ-3-6300, РТ-4- 6300 (ТМЩ 6300 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 2 шт.	28,62	13,00	15,62
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ЛР-35, МСР-35, ШР-35, РТП-35/1000- 6 шт ТН-35 (НАМИ-35), ТТ-35 (ТФЭМ-35))	40,27	28,34	11,93
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР В-35 Т-1, В-35 Т- 2, тип ВГБЭ-35	9,93	8,96	0,97
		ЗРУ 6кВ	ТР	х/способ	ТР в объеме ТК (В- 6, 1, 2 СШ - 18 шт., ТСН-1, ТСН-2)	15,00	12,40	2,60

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	далекие материалы			
7	ПС 35/6 кВ Ольжарасская-1 г.Междуреченск	ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ.	КР	х/способ	КР освещение ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ, ОПУ	70,88	9,30	61,58		работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, Ведомость объема работ по капитальному ремонту оборудования, локальная смета на капитальный ремонт оборудования, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	70,95
		ЗРУ-6 кВ.	КР	х/способ	КР обогрев помещений ЗРУ-6 кВ, ОПУ	48,56	7,30	41,26				
		Т-10 000 (ТДНС-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-1 шт.	36,26	25,48	10,78		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования.	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	10,78
8	ПС 35/6 кВ Болотная г.Междуреченск	ТДП 10 000	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-1 шт.	28,67	19,00	9,67		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования.	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	9,67
		ЗРУ-6	ТР	х/способ	ТР ТСН-1-25 ТМ-25/6	3,00	2,10	0,91				
		ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ (ВМГ-10-9 шт.)	11,80	3,80	8,00		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования, Ведомость объема работ по капитальному ремонту оборудования, локальная смета на капитальный ремонт оборудования, договоры поставки, протоколы закупки	Стоимость оборудования подтверждена договорами поставки, заключенными в результате торгов (том 106 страницы 485-498)	79,26
9	ЦРП -3 г. Междуреченск	ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР освещение ЗРУ-6 кВ, ОПУ	54,79	6,60	48,19				
		ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР обогрев помещений ЗРУ-6 кВ, ОПУ	28,56	6,40	22,16				
		Т-1-10000, Т-2-10000 (ТДНС-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	25,76	11,46	14,30		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования.	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	14,30
10	ПС 35/6 кВ Сортировочная г.Междуреченск	Т-1-10000, Т-2-10000 (ТДНС-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	25,76	11,46	14,30		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	14,30
11	ПС 35/6 кВ Кийзакская г.Междуреченск	Т-1-10000, Т-2-10000 (ТД-10 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	25,76	11,46	14,30		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	14,30

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
12	ПС 35/6 кВ Таёжная г. Междуреченск	Трансформатор ТМ-6300/35	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	35,01	16,00	19,01	текущего ремонта, расшивки трудозатрат по текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, акт обследования, Ведомость объема работ по капитальному ремонту оборудования, локальная смета на капитальное оборудование, договоры поставки, протоколы закупки	смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	19,01
		Распредел. устройство ОРУ 35кВ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ЛР-35, МСР-35, ШР-35, РВС-35)	17,69	16,69	1,01			1,01
		Распредел. устройство ОРУ 35кВ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ВМ-35)	19,69	10,22	9,47			9,47
		Ячейка К-37. (ЗРУ-6 кВ 2СШ)	ТР	х/способ	ТР В-6 1-2 сп, ТСН-1, ТСН-2	6,27	3,60	2,67			2,67
		Распредел. устройство ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР освещение ОРУ-35	69,49	2,30	67,19			67,19
13	ПС 110/6 кВ Районная котельная г. Междуреченск	ТНДЦН-25 000 (Т-1-25000, Т-2-25000)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 2 шт.	45,83	26,00	19,83	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшивки трудозатрат по текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по текущему ремонту, Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования,	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	19,83
		ТДТН-25 000 (Т-1-25000, Т-2-25000)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	94,14	16,00	78,14			78,14
14	ПС 110/35/6 Красногорская г. Междуреченск	Распредел. устройство ОРУ 110кВ	ТР	х/способ	ТР ББ-110 -2 шт.; ТТ-110 -6 шт, ТН-110 -6 шт	30,34	17,40	12,94	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, локальная смета на капитальный ремонт здания ПС. акт технического обследования, акт технического освидетельствования за подписью специализированной организации, Ведомости объема работ по текущему, капитальному ремонту оборудования, локальные сметы на текущий, капитальный ремонт оборудования,	Сумма принята согласно подставленной смете.	12,94
		Распредел. устройство ОРУ 35кВ	ТР	х/способ	ТР ТН-35 6 шт	3,98	1,80	2,18			2,18
		Распредел. устройство ЗРУ 6кВ	ТР	х/способ	ТР ЗРУ-6 кВ 1, 2 СШ (В-6, 6 шт)	12,73	12,00	0,73			0,73
		Распредел. устройство ЗРУ 6кВ	ТР	х/способ	ТР Собственные нужды подстанции ТСН-1, ТСН-2	10,95	3,20	7,75			7,75
		Распредел. устройство ОРУ 110кВ	КР	х/способ	КР ЛР-110, ШР-110 (РНДЗ-8 шт); ЗОН-110, РВС-110	180,11	40,20	139,91			139,91
		Распредел. устройство ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР С-35- 8 шт, РНДЗ 35-630-18 шт; РВ-35-6 шт	999,79	179,00	820,79			820,79

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
		Распределительство ЗРУ 6кВ	КР	х/способ	КР В-6 - 2 шт, шинный мост Т1, Т2	14,24	11,90	2,34				2,34
		Распределительство ОРУ 110кВ, Распределительство ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР освещение наружное ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ,	172,53	9,10	163,43				163,43
		Распределительство ОРУ 110кВ, Распределительство ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР кабельных каналов ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ,	53,33	2,40	50,93				50,93
			КР	подряд	КР в части ремонта замены дверей	33,25	33,25					33,25
15	ПС 35/6 Восточная- городская г. Междуреченск	ТР/ДНС-25000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 2 шт.	29,35	16,00	13,35		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования.	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	13,35
16	ПС 35/6 Центральная- городская г. Междуреченск	ТДНС-16000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 2 шт.	39,30	16,00	23,30		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования.	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	23,30
17	ПС 35/10 Западная- Городская г. Междуреченск	ТДНС-16 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	29,14	16,00	13,14		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и	Сумма принята согласно подставленной смете.	13,14
		Распределительство ОРУ 35кВ 2 СШ	ТР	х/способ	ТР В-35 (ВБЭ-35) - 1 шт., ТН- 35(НАМИ-35)- 1 шт.	3,99	3,65	0,34				0,34

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
								давальческие материалы			
		ОРУ-35 кВ ІСШ	КР	х/способ	КР РНДЗ-35- 4 шт.	257,80	31,90	225,90	текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущей ремонт оборудования, локальная смета капитальному ремонту оборудования, договоры поставки, на капремонт оборудования, договоры поставки, протоколы закупки	договор поставки оборудования	225,90
18	ЦРП Котельной, г. Междуреченск	ТМ-1000 (Т-1, Т-2, Т-3, Т-4)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 4 шт.	22,29	7,59	14,69	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущей ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Представлен договор поставки	12,88
19	ЦРП Томусинского г. Междуреченск	Т-1-1000, Т-2-1000, Т-3-1000, Т-4-1000 (ТМ-1000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы- 4 шт., ТСН	17,77	4,93	12,84	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, конкурентный лист, договор поставки. Ведомость объема работ по капитальному ремонту оборудования, локальная смета на капремонт оборудования	Сумма принята согласно подставленной смете.	12,21
		ЗРУ- 6кВ, ЗРУ- 6кВ,	ТР	х/способ	ТР ТСН (ТМ-25) КР ячейка КСО, В-6 - 17 шт.	3,02	2,86	0,15		Представлен договор поставки	0,15
20	ЦРП ЦЭММ г. Междуреченск	ТМ-560 Т-3, ТМ- 630 Т-2, ТМ-160	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	47,06	28,00	19,06	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущей ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете.	13,21
21	ПС 35/10/6 кВ Сибиргинская-1 г. Междуреченск	ОРУ-35 кВ ІСШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ЛР-35, МСР-35, РВС-35, ШР-35 - 6 шт.	7,94	4,90	3,04	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете.	3,04
		ТДАН-10 000 Т-2, ТМ-6 300 Т-1	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	48,22	20,00	28,22	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость	31,95

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
22	ПС 35/6 кВ Породная г. Междуреченск	ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2 СШ	ТР	х/способ	ТР В-6 - 8 шт.,	14,69	14,12	0,57		материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования	ТМЦ менее 100 тыс. руб.	21,70
		Собственные нужды подстанции (ТСН-1, ТСН-2)	ТР	х/способ	ТР ТСН-1, ТСН-2	4,62	2,86	1,75				
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ЛР-35, МСР-35, РВС-35, ПР-35 (РНДЗ-35), ВМ-35	17,73	12,00	5,73		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
		ТМ-7 500, ТДНП 10 000	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	32,77	19,00	13,77				
		ЗРУ-6 кВ 2 СШ	ТР	х/способ	ТР В-6 - 7 шт.,	12,91	12,36	0,56				
23	ПС 35/10/6 кВ Высотная г. Междуреченск	Собственные нужды подстанции (ТСН-1, ТСН-2)	ТР	х/способ	ТР ТСН-1, ТСН-2	4,51	2,86	1,65				20,43
		ТДНС-16 000, ТД-16000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	32,82	19,00	13,82		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования,	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ЛР-35, МСР-35, ПР-35, ВМ-35	17,63	13,00	4,63				
		ЗРУ-6 кВ.,	ТР	х/способ	ТР В-6 - 5 шт.	6,84	6,50	0,34				
		Собственные нужды подстанции ТСН-1, ТСН-2	ТР	х/способ	ТР ТСН-1, ТСН-2	4,51	2,86	1,65		смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлен договор поставки	
24	ПС 35/10 кВ Тяговая Междуреченск	ТД-16 000, (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	29,74	16,00	13,74		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлен договор поставки	13,74
25	ПС 35/6 кВ Узунгольская г. Междуреченск	ПС Узунгольская Т-1-16000, Т-2-16000 (ТДНС-16 000 кВА)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт	30,03	16,00	14,03		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлен договор поставки	14,03
26	ЦРП Междуреченского г. Междуреченск	ТАМ-750 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт	11,95	4,60	7,35		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости	Сумма принята согласно подставленной	7,35

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
27	ЦРП Томской г. Междуреченск	ТМ-1000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт	10,08	3,26	6,82		текущего ремонта, расшивки трудозатрат по материалам по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	смете. Представлен договор поставки	
										Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшивки трудозатрат по текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлен договор поставки	6,82
28	ПС 110/35/6 кВ Курейнская г. Мыски	Т-1-25000, Т-2-25000 (ТДТН-25 000)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт	68,50	16,00	52,50		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлен договор поставки	35,91
		Распределительное ОРУ 110 кВ(п/ст Курейнская)	КР	х/способ	КР ЗОН-110, РВС-110	142,24	15,90	126,34				242,41
		ЗРУ-6 (п/ст Курейнская)	КР	х/способ	КР РВС-35, РВО-6	134,53	72,20	62,33				
		Распределительное ОРУ 110кВ(п/ст Курейнская), Распределительное ОРУ 35кВ(п/ст Курейнская)	КР	х/способ	КР освещение ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ,	55,65	1,90	53,75				
29	ПС 110/35/6 кВ. Чувашинская г. Мыски	ТДТН-10 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт	20,60	6,30	14,30		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшивки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшивки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, локальная смета на капитальный ремонт здания ПС, акт технического обследования, акт технического освидетельствования за подписью специализированной организации. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования, конкурентный лист, договор поставки. Ведомости объемов работ, сметы	Сумма принята согласно подставленной смете.	14,30
		Здание ПС Чувашинская	КР	подряд	КР в части ремонта пола, окон	224,80	224,80				Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
30	ПС 35/6 кВ Пойменная г. Мыски	ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ (ПР-35, МСР- 35, ШР-35, ВМ-35)	14,50	9,00	5,50		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объема работ по текущему ремонту оборудования, локальная смета на текущий ремонт оборудования,	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	14,77
		ТДНС-10 000 (Т-1-10000, Т-2-10000)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	20,28	9,06	11,22				
		ЗРУ-6 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР В-6, 1-2 сш - 8 шт, РВО-6 - 6 шт	5,97	5,00	0,97				
		ТМН-6300 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	39,86	20,32	19,54				
31	ПС 35/6 кВ Табаласская г. Мыски	ЗРУ-6 кВ 1,2 СШ	ТР	х/способ	ТР РВ-6 (РВО-6 6 шт), ТСС 1,2	10,10	8,73	1,38		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Представлены договоры поставки	5 002,17
		Распределительное ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР В-35- 2 шт	4 792,38	130,00	4 662,38				
		Распределительное ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР ПР-35, ШР-35 (РНДЗ 35- 6 шт), РВС-35- 6 шт	338,69	75,00	263,69				
		Ячейка К-37	КР	х/способ	КР В-6 кВ - 9 шт,	41,09	36,80	4,29				
		Распределительное ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР освещение ОРУ-35 кВ,	89,95	7,14	82,81				
		Распределительное ОРУ 35кВ	КР	х/способ	КР кабельные каналы ОРУ-35 кВ,	6,64	0,27	6,37				
		Ячейка К-37	КР	х/способ	КР освещение КРУН-6, ОПУ	18,26	4,06	14,20				
		Ячейка К-37	КР	х/способ	КР шинный мост 6 кВ Т1, Т2	64,47	5,50	58,97				
32	ПС 35/6 кВ Копшагольская г. Мыски	ТД-10 000 (Т-1-10000, Т-2-10000)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	26,65	13,52	13,13		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, локальная смета на капитальный ремонт здания ПС, акт технического обследования, акт технического освидетельствования за подписью специализированной организации. Ведомость объемов работ, смета. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете	9,35
		Здание п/с Копшагольская - 35/6	КР	подряд	КР в части ремонта пола (бетонирование)	48,35	48,35					48,35

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
33	ПС 35/6 кВ Коксовая г. Мыски	ТДНС-10 000 (Т-1-10000, Т-2-10000)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	26,65	13,52	13,13		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расписовки трудозатрат по текущему ремонту, расписовки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	10,67
		Собственные нужды подстанции (ТСН-1, ТСН-2)	ТР	х/способ	ТР ТСН-1, ТСН-2	6,88	4,86	2,01				
		АТДЦТН-125 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	52,62	17,54	35,09			Сумма принята согласно подставленной смете	34,98
34	ПС 220/110/10 кВ Усвятская г. Новокузнецк	Распределительное ОРУ 110кВ 2СШ	ТР	х/способ	ТР ТН-110, ТТ-110)	26,45	8,81	17,64		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расписовки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расписовки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования, локальные сметы на капитальный ремонт маслоприемных чаш. Ведомость объемов работ, смета. Ведомости объемов работ, сметы, технический отчет по обследованию строительных конструкций. Предписание Ростехнадзора № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020. Том № 107 стр. 979; Сметы Том № 107 стр. 869-978	Сумма принята согласно подставленной смете	114,39
		Распределительное ОРУ 110кВ 2СШ	КР	х/способ	КР ЛР-110, ШР-110 (РНДЗ 110-25 шт)	1 114,20	78,00	1 036,20			Представлен Договор №1705-61р от 24.05.17 и Протокол закупки №807660 от 04.05.17 (zakirki.gov.ru)	
		Распределительное ОРУ 110кВ 2СШ	КР	х/способ	КР В-110 (МКП-110-4 шт; ВМП-110-1 шт)	150,39	36,00	114,39			Извещение №31704984570) (Тарифное дело на 2019г. Том 42 Протокол стр.3089, Договор стр. 3093)	1 290,32
		Распределительное ОРУ 110кВ 2СШ	КР	подряд	КР маслоприемной чаши В-220	1 290,32	400,26	890,06			Договор №2006-103р от 16.06.20 и Протокол закупки №2370933 от 10.06.20 (zakirki.gov.ru)	
		Распределительное ОРУ-220кВ	КР	подряд							Извещение №32009167166)	
35		ТДТН-16 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	42,81	18,00	24,81		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ	Сумма принята согласно	30,85

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономическая обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
	ПС 110/6 кВ Куретешская г. Новокузнецк	ЗРУ-6 (пс Куретешская)	ТР	х/способ	ТР ЗРУ-6 (В-6 - 5шт), ТР ТСН-1, ТСН-2, ЩСН	7,93	6,80	1,13		по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета. Ведомость объемов работ, смета	подставленной смете. Представлены договоры поставки (том 107 страницы 649 – 685)	7,28
		ЗРУ-6 (пс Куретешская)	ТР	х/способ	КР освещения ОРУ- 110 кВ	9,91	5,00	4,91				26,45
		ЗРУ-6 (пс Куретешская)	КР	х/способ	КР обогрев помещения ЗРУ-6 кВ	10,68	3,40	7,28				
		ЗРУ-6 (пс Куретешская)	КР	х/способ		38,45	12,00	26,45				
		КР здания ПС Куретешская	КР	подряд	КР здания ПС Куретешская	1 024,02	302,74	721,28				1 024,02
36	ПС 220/110/10 кВ Стройбаза г. Новокузнецк	ТДН-16 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	46,72	26,29	20,43		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования, локальная смета на капитальный ремонт маслоприемных чаш, Ведомость объемов работ, смета, Ведомость объемов работ, смета, предписание РГН	Представлен Договор №1705- 61р от 24.05.17 и Протокол закупки №807660 от 04.05.17 Извещение (zakupki.gov.ru №31704984570) (Тарифное дело на 2019г. Том 42 Протокол стр.3089, Договор стр. 3093) Договор №2006- 103р от 16.06.20 и Протокол закупки №2370933 от 10.06.20 (zakupki.gov.ru	20,43
		Распределительное ЗРУ 110кВ	КР	подряд	КР маслоприемной чаши В-110, Т1, Т2	855,52	855,52					855,52

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. давальческие материалы			
37	ПС 110/35/10 кВ Талдинская г. Новокузнецк	ТДТН-25 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	ТР Т-1, Т-2	84,07	24,00	60,07	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета. Предписание Ростехнадзора № 14-14-П-ОЗП-034 от 21.08.2020 Том 108 стр. 1198 Сметы Том 108 стр. 1185. Ведомость объемов работ, смета, договоры поставки, протоколы закупки	Извещение №32009167166)	
			ТР	х/способ	ТР ТТ-35, ТН-35 1,2 СШ	22,34	6,40	15,94		Сумма принята согласно подставленной смете.	67,86
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР В-35 (С-35- 8 шт.),	85,53	25,60	59,93		Представлены договоры поставки (zakirki.gov.ru)	59,93
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	КР	х/способ	КР ЛР-35, ШР-35 (РНДЗ 35- 16 шт.)	643,19	67,00	576,19		Извещение № 31704984570)	576,19
		КР маслоприемной чаши СВ-110	КР	подряд	КР маслоприемной чаши СВ-110	156,42	48,34	108,09		Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00
38	ПС 110/35/10 кВ Северный Борт г. Новокузнецк	ТДТН-25 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт. ТР ОРУ-110 (ЛР-110, МСР-110, ШР-110 (РНДЗ-35 8 шт), ТН-110, ТН-110, В-110, РВ-110, ЗОН нейтрал)	37,20	12,00	25,20	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	25,20
		ОРУ-110 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ЛР-35, МСР-35, ШР-35, В-35 21 шт, В-35 - 9 шт, РВС-35)	36,69	16,00	20,69			20,69
		ОРУ-35 кВ 1СШ, 2СШ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ЛР-35, МСР-35, ШР-35 Т (РНДЗ-35 21 шт, В-35 - 9 шт, РВС-35)	46,23	16,00	30,23			30,23
		КР маслоприемной чаши Т-1	КР	подряд	КР маслоприемной чаши Т-1	297,33	76,52	220,82			0,00
39	ПС 110/6 кВ. Казанковская г. Новокузнецк	ТДЦП-16 000 (Т-1, Т-2), Распределительное ОРУ 110кВ	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт, ТСН- 2 шт	31,69	12,00	19,69	Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования. Ведомости объемов работ, сметы	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	15,96
		Распределительное ОРУ 110кВ	КР	х/способ	КР освещение ОРУ-110 кВ	5,76	1,90	3,86			3,86
		Распределительное ОРУ 110кВ	КР	х/способ	КР освещение КРУН-6 кВ	12,05	2,90	9,15			17,41
		Распределительное ОРУ 6кВ	КР	х/способ	КР обогрев помещения КРУН-6 кВ	11,67	3,40	8,27			

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
40	ПС 110/6/6,3кВ Ерунаковская-1 г. Новокузнецк	ТДП-10 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	66,04	12,00	54,04		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	33,31
41	ПС 35/6кВ Восточная г. Новокузнецк	ТДП-10 000 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы - 2 шт.	29,82	12,00	17,82		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	16,44
42	ПС Центральная г. Новокузнецк	ТДП-10 000	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-1 шт.	20,31	11,40	8,92		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	11,22
		КРУН-35 кВ	ТР	х/способ	ТР ЛР-35, РВВ-35, ВМ-35)	6,99	5,10	1,89				
		Собственные нужды подстанции	ТР	х/способ	ТР ТСН, ЦСН, В-6	21,68	20,32	1,37				
43	ПС 35/6 кВ Листвянская г. Новокузнецк	ТМ-6300, ТМ-3150 (Т-1, Т-2)	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-2 шт.	24,63	17,05	7,58		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акт обследования, акт технического освидетельствования, локальная смета на капитальный ремонт маслоприемных чаш. Ведомость объемов работ, смета, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	10,57
		ОРУ-35 кВ 1СЩ, 2СЩ	ТР	х/способ	ТР ОРУ-35 (ЛР-35)	10,64	8,00	2,64				
		ЗРУ-6 (п/ст Листвянская)	ТР	х/способ	ТР В-6 6 шт.	22,63	21,81	0,82				
		Распределительное ОРУ 35кВ(п/ст Листвянская)	КР	х/способ	КР В-35- 2 шт.	4 792,38	130,00	4 662,38				
		Распределительное ОРУ 35кВ(п/ст Листвянская)	КР	х/способ	КР освещение ОРУ- 35 кВ, ЗРУ-6 кВ	14,61	2,50	12,11				
		Распределительное ОРУ 35кВ (п/ст Листвянская)	КР	подряд	КР маслоприемных чаш трансформаторов Т1,Т2	1 686,94	1 686,94					
										Представлен Договор №1705-61р от 24.05.17 и Протокол закупки №807660 от 04.05.17 (zakupki.gov.ru Извещение №31704984570) (Тарифное дело		4 583,50
										Представлен Договор №1705-61р от 24.05.17 и Протокол закупки №807660 от 04.05.17 (zakupki.gov.ru Извещение №31704984570) (Тарифное дело		1 686,94

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										Представленные обоснования	на 2019г. Том 42 Протокол стр.3089, Договор стр. 3093) Договор №2006-103р от 16.06.20 и Протокол закупки №2370933 от 10.06.20 (zakupki.gov.ru Извещение №32009167166)	
44	ЦРП 10/6 кВ Талинского г. Новокузнецк	ТМ-1000	ТР	х/способ	силовые трансформаторы-1 шт	9,91	4,04	5,87		Нормальная схема электрических соединений, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	5,37
45	г. Междуреченск	Оборудование ТП-5	КР	х/способ	КР ТП-5 (Т-2 ТМ-630кВА)	31,32	19,00	12,32		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договоры поставки, протоколы закупки	Представлены договоры поставки, протоколы закупки	10,98
46	г. Междуреченск	Оборудование ТП-6	КР	х/способ	КР Выключатель нагрузки - 6 шт., разъединители, рубильники (РПС, РЕ19)- 19 шт., СШ 6кВ	4,78	4,40	0,38		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Представлены договоры поставки, протоколы закупки	0,26
			КР	х/способ	КР ТП-6 (Т-1 ТМ-400 кВА)	27,50	15,80	11,70				8,75
			КР	х/способ	КР ТП-6 (Т-2 ТМ-320 кВА)	26,59	15,20	11,39				7,82
47	г. Междуреченск	Оборудование ТП-7	ТР	х/способ	ВН-6шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-28шт.	7,52	3,50	4,02		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,41

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ИС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
48	г. Междуреченск	Оборудование ТП-8	ТР	х/способ	ВН-7 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-14 шт.	8,45	4,50	3,95		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,41
49	г. Междуреченск	Оборудование ТП-9	КР	х/способ	КР Выключатель нагрузки - 6 шт., Разъединитель, рубильник - 19 шт. (РПС, РЕ19) 15 шт., СШ 6кВ	18,23	18,00	0,23		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,19
			КР	х/способ	КР ТП-9 (Т-1 ТМ-400 кВА)	34,16	15,80	18,36				16,32
			КР	х/способ	КР ТП-9 (Т-2 ТМ-400 кВА)	27,26	15,80	11,46				10,02
50	г. Междуреченск	Оборудование ТП-10	КР	х/способ	КР Выключатель нагрузки, разъединитель - 8 шт., разъединители, рубильники (РПС, РЕ19) - 15 шт., СШ 6кВ	15,22	15,00	0,22		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,23
			КР	х/способ	КР Т1 ТП 10 (ТМ-250 кВА)	24,41	15,20	9,21				8,09
			КР	х/способ	КР ТП-10 (Т-2 ТМ-400 кВА)	27,72	15,80	11,92				12,02
51	г. Междуреченск	Оборудование ТП-12	ТР	х/способ	ВН, РВ-5 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-13шт.	9,10	5,30	3,80		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,22
52	г. Междуреченск	Оборудование ТП-13	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-15 шт.	7,39	3,50	3,89		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,31
53	г. Междуреченск	Оборудование ТП-14	ТР	х/способ	ВН, РВ-7 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-14 шт.	8,45	4,50	3,95		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,37

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономическая обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
54	г. Междуреченск	Оборудование ТП-15	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-13 шт.	6,17	5,30	0,87		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,00
			КР	х/способ	КР ТП-15 (Т-1 ТМ-400 кВА)	26,03	15,20	10,83				10,02
55	г. Междуреченск	Оборудование ТП-16	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-19 шт.	6,23	3,80	2,43		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,00
			КР	х/способ	КР ТП-16 (Т-1 ТМ-630кВА)	26,03	15,20	10,83				11,00
56	г. Междуреченск	Оборудование БКТП-17	КР	х/способ	КР ТП-16 (Т-2 ТМ-560 кВА)	27,26	15,80	11,46				10,02
			КР	х/способ	КР ТП-17 (Т-1 ТМ-630кВА)	31,86	15,80	16,06		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договоры поставки, протоколы закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	15,63
57	г. Междуреченск	Оборудование ТП-20	КР	х/способ	КР ТП-20 (Т-2 ТМ-400 кВА)	28,45	15,80	12,65		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомости объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	11,99
58	г. Междуреченск	Оборудование ТП-21	КР	х/способ	КР ТП-21 (Т-1 ТМ-400 кВА)	29,22	15,80	13,42		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомости объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	11,71

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (поряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
59	г. Междуреченск	Оборудование ТП-22	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-28 шт.	8,20	4,20	4,00	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,37
60	г. Междуреченск	Оборудование ТП № 24	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН, РЛНД) 6 кВ - 7 шт., рубильника (РПС, АРС, РЕ) - 23 шт., СШ 6кВ	38,04	21,00	17,04	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	15,49
61	г. Междуреченск	Оборудование ТП-25	КР	х/способ	КР ТП-25 (Т-1 ТМ-400 кВА)	27,26	15,80	11,46	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	10,02
62	г. Междуреченск	Оборудование ТП-28	КР	х/способ	КР ТП-28 (Т-2 ТМ-630кВА)	23,23	15,80	7,43	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки, акт обследования.	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	7,43
63	г. Междуреченск	Оборудование ТП № 30	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 4 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 4 шт., СШ 6кВ	54,34	20,00	34,34	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	6,22
			КР	х/способ	КР ТП-30 (Т-1 ТМ-400 кВА)	24,14	15,80	8,34			8,00
64	г. Междуреченск	Оборудование ТП-32	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 4 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 4 шт., СШ 6кВ	54,35	20,00	34,35	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость	Сумма принята согласно представленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	34,35

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (поряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки		
65	г. Междуреченск	Оборудование ТП-33	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 8 шт, рубильника (РПС, РЕ) - 27 шт, СШ 6кВ	55,54	19,50	36,04		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	32,55
66	г. Междуреченск	Оборудование ТП-34	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-16 шт.	9,89	6,00	3,89		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомости объема работ по капитальному и текущему ремонту, калькуляции стоимости капитального и текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по капитальному и текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по капитальному и текущему ремонту, акты обследования. Ведомости объемов работ, сметы, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,26
67	г. Междуреченск	Оборудование ТП-36	КР	х/способ	КР ТП-34 (Т-1 ТМ-250 кВА)	24,92	15,00	9,92		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	8,89
68	г. Междуреченск	Оборудование БКТП-37	КР	х/способ	КР ТП-36 (Т-2 ТМ-400 кВА)	32,38	15,80	16,58		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	16,32
69	г. Междуреченск	Оборудование ТП-38	КР	х/способ	КР ТП-37 (Т-2 ТМ-250 кВА)	25,72	15,80	9,92		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	8,84
69	г. Междуреченск	Оборудование ТП-38	КР	х/способ	КР ТП-38 (Т-1 ТМ-400 кВА)	27,26	15,80	11,46		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	10,02
70	г. Междуреченск	Оборудование ТП-39	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 5 шт.,	21,47	18,00	3,47		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость	2,54

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
					рублика (РПС, РЕ) - 19 шт., СП 6кВ				шифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
71	г. Междуреченск	Оборудование ТП-46	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 6 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 9 шт., СП 6кВ	12,66	11,50	1,16	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,16
72	г. Междуреченск	Оборудование ТП-47	ТР	х/способ	ВН, РВ-5 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-9 шт.	6,73	5,30	1,43	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка затрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,43
73	г. Междуреченск	Оборудование ТП-49	КР	х/способ	КР КСО-386-5шт, ЦО-70 -7 шт., ремонт освещения в ТП	903,63	10,00	893,63	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	579,68
74	г. Междуреченск	Оборудование ТП-53	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 3 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 6 шт., ремонт освещения в ТП	8,45	3,50	4,95	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	4,95
75	г. Междуреченск	Оборудование БКТП 56	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-27 шт.	4,85	3,80	1,05	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка затрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,05
76	г. Междуреченск	Оборудование БКТП 57	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-31шт.	5,28	4,20	1,08	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка затрат по текущему ремонту, расшифровка стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,08
77	г. Междуреченск	КТПН-60 Ив база за рекой	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-3 шт.	5,74	4,70	1,04	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно	1,04

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ИС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
									ремонт, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
78	г. Междуреченск	КТПН-63 п.Сыркаши	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-3 шт.	5,78	4,74	1,04	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,04
79	г. Междуреченск	КТПН -66 Карай	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	5,75	5,30	0,45	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,45
80	г. Междуреченск	КТПН-69 п. Притомск	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	6,61	6,28	0,33	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,33
81	г. Междуреченск	КТПН-79 (ул. Куюкова)	ТР	х/способ	ТО ТМ-2 шт.; ВН-6 шт.	4,35	4,04	0,31	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,31
82	г. Междуреченск	Оборудование ТП-74	КР	х/способ	КР КСО-386-4 шт.; освещения в ТП	317,63	25,60	292,03	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Представлены договор поставки, протокол закупки. Сумма принята согласно подставленной смете.	259,72
83	г. Междуреченск	Оборудование ТП-74 А	КР	х/способ	КР КСО-386- 6 шт., ЩО-70 -7 шт., ремонт освещения в ТП	694,82	38,00	656,82	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Представлены договор поставки, протокол закупки. Сумма принята согласно подставленной смете	595,23

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)			Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы			
84	г. Междуреченск	Оборудование ТП-75	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-6 шт.	7,90	7,57	0,33	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,33
85	г. Междуреченск	Оборудование ТП-81	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ 7 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 19 шт., СШ 10 кВ, ремонт освещения в ТП	9,41	5,90	3,51	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудовых затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,54
86	г. Междуреченск	Оборудование ТП-82	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 7 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 23 шт., СШ 10 кВ	110,78	12,00	98,78	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудовых затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	98,78
87	г. Междуреченск	КТПН-89 ул. Пушкина	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-2 шт.	5,59	4,56	1,03	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,03
88	г. Междуреченск	Оборудование ТП-90	ТР	х/способ	ВН, РВ-5 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 18 шт.	7,05	3,20	3,85	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудовых затрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,26
89	г. Междуреченск	Оборудование ТП-91	КР	х/способ	КР КСО-386- 6 шт., ЦО-70 -7 шт.	791,23	41,00	750,23	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудовых затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета, договор поставки, протокол закупки	Представлены договор поставки, протокол закупки. Сумма принята согласно подставленной смете.	597,62
90	г. Междуреченск	Оборудование ТП-92	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 4 шт.	13,64	7,50	6,14	Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудовых затрат по капитальному	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость	3,83

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
					рублильница (РПС, РЕ) - 19 шт., СШ 6 кВ					ремонт, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	ТМЦ менее 100 тыс. руб.	
91	г. Междуреченск	Оборудование ТП-93	КР	х/способ	КР КСО-386- 6 шт., ЦО-70 -7 шт.	12,17	9,00	3,17		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,17
92	г. Междуреченск	Оборудование ТП-94	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 5 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 19 шт., СШ 6 кВ	12,52	6,40	6,12		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,89
93	г. Междуреченск	Оборудование ТП-95	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 5 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 17 шт., СШ 6 кВ	17,11	11,00	6,11		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,87
94	г. Междуреченск	Оборудование ТП-96	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 5 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 18 шт., СШ 6 кВ	12,31	6,20	6,11		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,88
95	г. Междуреченск	Оборудование ТП-97	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 5 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 15 шт., СШ 6 кВ	12,90	6,80	6,10		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,86
96	г. Междуреченск	Оборудование ТП-98	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 9 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 19 шт., СШ 6 кВ	16,95	12,00	4,95		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка затрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	4,95

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ИС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
					РЕ) - 19 шт., СПШ 6 кВ					капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета		
97	г. Междуреченск	Оборудование ТП-110	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 1 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 5 шт., СПШ 6 кВ	8,19	2,80	5,39		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,32
98	г. Междуреченск	МТП-102 Горелый лог	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-1 шт.	5,21	4,77	0,44		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,44
99	г. Междуреченск	МТП-104 Мостовой лог	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-1 шт.	7,12	6,11	1,01		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,01
100	г. Междуреченск	КТПН-112 Косой порог	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-2 шт.	7,96	6,94	1,03		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,03
101	г. Междуреченск	КТПН-116 ул.Школьная	КР	х/способ	Покраска металлоконструкций и шкафа РУ-0,4 кВ МТП, замена предохранителей, усиление контура заземления	13,70	2,50	11,20		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	9,43
102	г. Междуреченск	МТП-118 ул.Еловая	КР	х/способ	Покраска металлоконструкций и шкафа РУ-0,4 кВ МТП, замена предохранителей, замена разъединителя, ЦО-70, усиление контура заземления	28,97	7,60	21,37		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	21,37

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
103	г. Междуреченск	МТП-120 ул.Еловая	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-2 шт.	6,02	4,96	1,07		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,68
104	г. Междуреченск	Оборудование ТП-139	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 19 шт.	9,37	5,30	4,07		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,49
105	г. Междуреченск	Оборудование ТП-140	ТР	х/способ	ВН, РВ-9 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 19 шт.	6,37	3,80	2,57		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,42
106	г. Междуреченск	Оборудование ТП-141	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-1 шт.; РПС, РЕ - 17шт.	8,25	4,20	4,05		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,47
107	г. Междуреченск	Оборудование ТП-142	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; РПС, РЕ -18 шт.	8,76	4,70	4,06		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,48
108	г. Междуреченск	Оборудование ТП-143	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 19 шт.	9,37	5,30	4,07		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,49
109	г. Междуреченск	Оборудование ТП-145	ТР	х/способ	ВН, РВ-6 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС-18 шт.	7,72	3,80	3,92		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,33
110	г. Междуреченск	Оборудование ТП-146	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 27 шт.	8,42	4,20	4,22		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,63

№ п/п	Расположение объекта РЭС, мастерского участка, ИС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										ремонт, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	подставленной смете.	
111	г. Междуреченск	Оборудование ТП-166	ТР	х/способ	ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; РЕ, РПС- 15 шт.	7,17	4,70	2,47		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,32
112	г. Междуреченск	КТПН-171 Зеленый лог	КР	х/способ	Покраска металлоконструкций и шкафа РУ-0,4 кВ ремонт разъединителя, (РВ) 6 кВ - 1 шт, СШ 6 кВ	8,82	4,80	4,02		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,38
113	г. Междуреченск	Оборудование ТП-175	КР	х/способ	КР разъединитель, выключатель нагрузки (РВ, ВН) 6 кВ - 8 шт, рубильника (РПС, РЕ) - 13 шт, СШ 10 кВ	9,07	3,10	5,97		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,83
114	г. Междуреченск	КТПН-183 п. Усинский	КР	х/способ	Покраска металлоконструкций и шкафа РУ-0,4 кВ ремонт разъединителя, (РВ) 6 кВ - 1 шт., рубильника (РПС, РЕ) - 4 шт, СШ 6 кВ	8,83	4,80	4,03		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляции стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	2,43
115	г. Междуреченск	КТПН-187 ул.Сыркатинская	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; РПС-2 шт.	3,62	2,64	0,97		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,97
116	г. Междуреченск	МТП-200 Н.Улус	ТР	х/способ	РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; РПС-3шт.	4,88	3,80	1,08		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляции стоимости текущего ремонта, расшифровки трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	1,08

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
117	г. Междуреченск	МТП-215 п. Чульжан	КР	х/способ	Покраска металлоконструкций и шкафа РУ-0,4 кВ МТП, ремонт привода, усиление контура заземления	12,90	5,20	7,70		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	7,70
118	г. Междуреченск	Оборудование ТП-ГНС (насосная)	ТР	х/способ	ВН, РВ48 шт.; ТМ-2 шт.; РПС, РЕ -15 шт.	7,95	4,20	3,75		Принципиальная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по текущему ремонту, калькуляция стоимости текущего ремонта, расшифровка трудозатрат по текущему ремонту, расшифровки стоимости материалов по текущему ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	3,75
119	г. Междуреченск	ВЛ-6 кВ ф. 224 от ТП-45 до ТП-46	КР	х/способ	Замена опор ж/б 7 шт., провода СИП - 980 м	248,42	32,00	216,42		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	216,42
120	г. Междуреченск	ВЛ-35 кВ Н-Р-3-О (Нагорная-Распадская 3-Ольжерасская)	КР	подряд	Замена изоляторов и арматуры	380,52	380,52			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, акт обследования ВЛ, локальная смета на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1901-2р от 09.01.19 и Протокол закупки №1103798 от 25.10.18 (zakupki.gov.ru Извещение № 31806990669) (Тарифное дело на 2020г. Том 6 Протокол стр. 687, Договор стр. 691) Договор №1912-250р от 10.12.19 Протокол №1271956 от 07.10.19 (zakupki.gov.ru Извещение № 31907966968) (Тарифное дело на 2021г Том 6	380,52

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
										Протокол стр. 240, Договор стр. 244)	Протокол стр. 240, Договор стр. 244)	
121	г. Междуреченск	ВЛ-110 кВ Междуреченская-Красногорская 1,2	КР	х/способ	Замена грозотроса 2 пролета	71,27	60,00	11,27		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	11,27
122	г. Междуреченск	ВЛ-35 кВ Р-3-О (Распадская 3-Ольжеская)	КР	подряд	Замена изоляторов и арматуры	338,73	338,73			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, акт обследования ВЛ, локальная смета на капитальный ремонт ВЛ-35 кВ. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1901-2р от 09.01.19 и Протокол закупки №1103798 от 25.10.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806990669) (Тарифное дело на 2020г. Том 6 на 2020г. Том 6 Протокол стр. 687, Договор стр. 691) Договор №1912-250р от 10.12.19 Протокол №1271956 от 07.10.19 (zakurki.gov.ru Извещение №31907966968) (Тарифное дело на 2021г. Том 6 на 2021г. Том 6 Протокол стр. 240, Договор стр. 244)	338,73
123	г. Междуреченск	ВЛ-6 кВ ф. 326,329	КР	х/способ	Выправка опор - 3 шт., расчистка просеки	17,08	16,80	0,28		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,28

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
124	г. Междуреченск	ВЛ-6 кВ ф.6-18-Г, 6-5-Г	КР	х/способ	Расчистка просеки	34,54	34,00	0,54		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ, калькуляция стоимости расчистки, расшифровка трудозатрат по расчистки, расшифровка стоимости материалов. Акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,54
125	г. Междуреченск	ВЛ-6 кВ ф.6-12-Г	КР	х/способ	Расчистка просеки	11,34	10,80	0,54		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, калькуляция стоимости расчистки, расшифровка трудозатрат по расчистки, расшифровка стоимости материалов. Акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	0,54
126	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 11	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 3 шт., провода СИП -120 м, замена вводов- 1 шт.	64,48	10,60	53,88		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	53,88
127	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 33	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 7 шт., провода СИП - 320 м, замена вводов- 4 шт.	123,56	11,60	111,96		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	111,96
128	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 47	КР	х/способ	Замена голого провода на СИП - 360 м, замена вводов- 1 шт.	182,24	45,00	137,24		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	137,24
129	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 53	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 3 шт., провода СИП - 120 м, замена вводов- 1 шт.	113,37	38,00	75,37		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете. Стоимость ТМЦ менее 100 тыс. руб.	75,37
130	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 78	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б -27 шт., замена провода на СИП -	1 297,30	1 297,30			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист	Представлен Договор №1705-54р от 17.05.17 и Протокол закупки	1 297,30

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	в т.ч. давальческие материалы			
					1120м, замена вводов - 44 шт.					осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	№791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808-139р от 23.08.18 Протокол №1050944 02.08.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	
131	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 79	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 1 шт., провода СИП - 600 м, замена вводов- 1 шт.	230,23	65,00	165,23		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	165,23
132	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 81	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 2 шт., провода СИП - 320 м, замена вводов- 2 шт.	178,27	44,00	134,27		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	134,27
133	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 96	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 14 шт., провода СИП - 540 м, замена вводов- 21 шт.	439,58	180,00	259,58		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному ремонту. Акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Сумма принята согласно подставленной смете.	259,58
134	г. Новокузнецк	ВЛ-0,4 кВ от ТП 109	КР	подряд	Замена опор на ж/б 28 шт., провода	1 105,71	1 105,71			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, смета	Представлен Договор №1705-	1 105,71

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
					СИП -1100 м, замена вводов- 25 шт.					локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808- 139р от 23.08.18 Протокол №1050944 02.08.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	
135	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 120	КР	подряд	Замена дерев.опор на ж/б -27 шт, замена провода на СИП - 1080 м, замена вводов в жил.дома-49шт	1 256,80	1 256,80			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705- 54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808- 139р от 23.08.18 Протокол №1050944 02.08.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806681580)	1 256,80

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ИС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
											(Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	
136	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 121	КР	подряд	Замена дерев.опор на ж/б - 15 шт, замена провода на СИП - 680 м, замена вводов в жил.дома- 16шт	618,10	618,10			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705- 54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808- 139р от 23.08.18 Протокол №1050944 02.08.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	618,10
137	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 166	КР	подряд	Замена опор на ж/б 21 шт., провода СИП -1140 м, замена вводов- 16 шт.	889,60	889,60			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705- 54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479)	889,60

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										Договор №1808-139р от 23.08.18 Протокол №1050944 от 02.08.18 (zakurki.gov.ru) Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)		
138	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 171	КР	подряд	Замена опор на ж/б 10 шт., провода СИП -380 м, замена вводов- 10 шт.	399,26	399,26			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705-54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru) Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808-139р от 23.08.18 Протокол №1050944 от 02.08.18 (zakurki.gov.ru) Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	399,26
139	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 182	КР	х/способ	Замена опор на ж/б 11 шт., провода СИП -620 м, замена вводов- 10 шт.	345,54	130,00	215,54		Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, калькуляция стоимости капитального ремонта, расшифровка трудозатрат по капитальному ремонту, расшифровка стоимости материалов по капитальному	Сумма принята согласно подставленной смете.	215,54

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, (КР, ТР) СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
										ремонт, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования. ведомость объемов работ, смета		
140	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 216	КР	подряд	Замена опор на ж/б 20 шт., провода СИП -760 м, замена вводов- 25 шт.	856,65	856,65			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705-54р от 17.05.17 и Протокол закупки №791436 13.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704908492) (Тарифное дело на 2019г. Том 40 Протокол стр. 2472, Договор стр. 2479) Договор №1808-139р от 23.08.18 Протокол №1050944 02.08.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806681580) (Тарифное дело на 2020г. Том 11 Протокол стр. 2702, Договор стр. 2706)	856,65
141	г. Междуреченск	ВЛ -0,4 кВ от ТП 217	КР	подряд	Замена опор на ж/б 25 шт., провода СИП-1000 м, замена вводов- 25 шт.	951,12	951,12			Поопорная схема, ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования. Лист осмотра, акт обследования, ведомость объемов работ, смета	Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00
142	г. Междуреченск	КЛ -0,4 кВ от ТП 6 до д/с № 33	КР	подряд	Замена кабеля -173 м, муфты -4 шт.	545,37	444,96		100,41	ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования, протокол испытания.	Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00
143	г. Междуреченск	КЛ -0,4 кВ от ТП 23 до д/с № 27	КР	подряд	Замена кабеля -146 м, муфты -4 шт.	336,97	250,83		86,13	ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования, протокол испытания.	Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00
144	г. Междуреченск	КЛ -0,4 кВ от ТП 23 до д/с № 29	КР	подряд	Замена кабеля -156 м, муфты -4 шт.	528,73	437,19		91,54	ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный	Не представлен договор подряда	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
145	г. Междуреченск	КЛ -0,4 кВ от ТП 92 до насосной станции № 5	КР	подряд	Замена кабеля -265 м, муфты -4 шт	823,08	672,74		150,33	расчет, акт обследования, протокол испытания. Ведомость объемов работ, смета ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет, акт обследования, протокол испытания. Ведомость объемов работ, смета	и протокол закупки Не представлен договор подряда и протокол закупки	0,00
146	г. Междуреченск	ВЛ-110 кВ Между- реченская-1,2 Красногорская 1,2 (фундаментов опор	КР	подряд	КР в части ремонта ж/б фундаментов опор № 8, 9, 11	77,07	77,07			ПЗ, пятилетний график ремонтов, ведомость объема работ по капитальному ремонту, локальный сметный расчет. Ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1508- 123р от 31.08.15 и Протокол закупки №539198 от 21.08.15 (zakurki.gov.ru Извещение №31502638229) (Тарифное дело на 2017г. Том 25 Протокол стр. 212, Договор стр. 231)	77,07
147	г. Междуреченск	Здание ТП №№10, 11, 12, 24, 36, 50, 73, 74, 90, 125, 126, 128	КР	подряд	Ремонт отмостки, кровли, фасада зданий, бетонирование полов	3 672,24	3 672,24			ПЗ, пятилетний график ремонтов, акты технического освидетельствования зданий ТП, сводный сметный расчет стоимости ремонтов ТП, локальные сметы на ремонты зданий ТП. Ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1907- 112р от 19.07.19 и Протокол закупки №1251616 от 16.07.19 (zakurki.gov.ru Извещение №31907862200) (Тарифное дело на 2021г. Том 10 Протокол стр. 1639, Договор стр. 1647) Договор №1806- 105р от 22.06.18 Протокол №1013387 от 29.05.18 (zakurki.gov.ru Извещение №31806427483) (Тарифное дело на 2020г. Том 9	3 672,24

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физического объема (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
											Протокол стр. 1968, Договор стр. 1973) Договор №1705-67р от 31.05.17 Протокол №799875 от 20.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704942864) (Тарифное дело на 2019г. Том 41 Протокол стр. 2592, Договор стр. 2622)	
148	г. Междуреченск	Здание гаража №1, №2, пр. Строителей, 52	КР	подряд	Ремонт фасада здания	1 618,48	1 618,48			ПЗ, пятилетний график ремонтов, акт технического освидетельствования здания гаража, локальный сметный расчет на ремонт фасада здания. Ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1812-203р от 19.12.18 и Протокол закупки №1130009 (zakurki.gov.ru Извещение №31807156720) (Тарифное дело на 2020г. Том 10 Протокол стр. 2221, Договор стр. 2225)	1 618,48
149	г. Междуреченск	Здание столярки, проезд Горького 25	КР	подряд	Ремонт фасада здания	66,62	66,62			ПЗ, пятилетний график ремонтов, локальный сметный расчет на ремонт фасада здания. Ведомость объемов работ, смета	Представлен Договор №1705-69 р от 30.05.17 и Протокол закупки №799879 от 21.04.17 (zakurki.gov.ru Извещение №31704941781) (Тарифное дело на 2019г. Том 42 Протокол стр. 2903, Договор стр. 2918)	66,62
	ИТОГО:					49 253,71	24 651,98	24 173,31	428,42		Договор стр. 2918	39 688,71

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2021 года, тыс. руб. (без НДС)				Представленные обоснования	Анализ соответствия пункту 29 Основ ценообразования №1178	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
						Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	давальческие материалы			
	В т.ч. стоимость работ, выполняемых хозяйством					25 779,61						20 078,43
	В т.ч. стоимость работ, выполняемых подрядным способом					23 474,10						19 610,28

4.3. Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, согласно которому в состав базового уровня подконтрольных расходов включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа).

Согласно подпункту 1) пункта 1 статьи 5 Федерального закона РФ от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», организация подлежат обязательному аудиту, если имеет организационно-правовую форму акционерного общества. Соответственно, АО «Электросеть» соответствуют критериям предприятий, проходящих обязательную аудиторскую проверку.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и экспертные услуги и заявляет на 2021 год расходы по этой статье в сумме 1 193,59 тыс. руб. в размере фактически произведенных затрат в предыдущем периоде с учетом индексации. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расчет затрат на базовый период долгосрочного периода (том 44, стр. 138);
- копии договоров, конкурсная документация, первичные документы (том 44 стр. 139-165);
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год "Аудиторские услуги" (том 44, стр. 139);
- карточка счета 20 за 2019 год "Услуги по экспертизе технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов" тарифное дело на 2021 год Том № 44 стр.161;
- апелляционное определение Верховного суда Российской Федерации от 19.06.2019 г. № 81-АПА19-12 г. Москва

Фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы за 2019 год по статье составили 239,41 тыс. руб.

Результаты анализа представленных документов и определения плановых расходов на 2021 год отражены в таблице:

Таблица 4

Анализ расходов на оплату аудиторских и консультационных услуг на 2021 год

Наименование услуги	Принято экспертами					
	Наименование	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма за 2019 год, тыс. руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
Услуги по проведению аудита	Договор	ЗАО КГ "Баланс"	от 14.08.2018 № /18	65,00	69,49	На уровне факта 2019 с учетом индексации
			от 14.08.2018 № /18	68,25	72,97	
Экспертные услуги по	Договор	ОАО «АЭЭ»	от 26.03.2019	106,16		По условиям заключенного

Наименование услуги	Принято экспертами					
	Наименование	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма за 2019 год, тыс. руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
оценке инвестиционной программы			№ АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2019-5		1 052,04	договора в результате проведения конкурса, охватывает оценку и консультирование всех статей затрат
Экспертные услуги всем статьям затрат НВВ предприятия			от 08.05.2020 № 205-59р/2020-126	0,00		
ИТОГО				239,41	1 194,50	

В состав услуг, связанных с реализацией требований законодательства о государственном регулировании тарифов включаются:

- проведение проверки материалов в части обоснованности уровня необходимой валовой выручки по статьям затрат и величины прибыли;
- экспертиза балансов электроэнергии и мощности, расчетов плановых и фактических показателей надежности и качества электроэнергии, экспертиза расчёта условных единиц и норматива потерь электроэнергии, экспертиза отчета о выполнении инвестиционной программы и отчета о выпадающих доходах при льготном технологическом присоединении энергопринимающих потребителей, экспертиза проекта (проекта изменения) инвестиционной программы на 2021-2025 гг. для обращения в регулирующий орган в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования;
- консультирование в вопросах применения тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования.

Фактические расходы за 2019 год по услугам ОАО «Агентство энергетических экспертиз» по экспертизе технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов составили в размере 106,16 тыс. руб.

С ОАО «Агентство энергетических экспертиз» 08 мая 2020 года заключен договор оказания услуг № 2005-59р (АЭЭ 04-22-2020-126) в результате проведения торгов на период с 2020 года по 2024 год на сумму 1 052,04 тыс. руб. без учета НДС в год, который предусматривает в том числе экспертизу проекта инвестиционной программы, ранее проводимую в рамках договора от 26.03.2019 № АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2019-5. Соответственно, плановые расходы по данному договору в НВВ 2021 года определены в сумме 1 052,04 тыс. руб. без учета НДС.

Расчет аудиторских услуг произведен с применением индексов-дефляторов, определенных Прогнозом Минэкономразвития от 30.09.2020 на 2019/2020 гг. и 2020/2021 гг.

Учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату аудиторских и консультационных услуг подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2021 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 194,50 тыс. руб.

Подконтрольные расходы АО «Электросеть» 2019-2021 год												
№п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год				2020 год		2021			
			Утверждено РЭК		Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение РЭК				
			Утверждено РЭК	Факт				Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Рост	
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14	
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	%	4,60%	4,50%	-0,02	3,00%	4,00%	3,60%	3,60%	0,00	-10,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00	1,0%	1,0%	3,0%	3,0%	0,02	200,00%	
3	Количество активов	у.е.	24 368,15	23 634,49	-733,66	23 634,49	23 634,49	12 630,57	12 630,57	-11 003,92	-46,56%	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,06%	0,00%	0,00	-3,01%	0,00%	-46,56%	-46,56%	-0,47	1446,43%	
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%	
6	Итого коэффициент индексации		1,0360	1,0346	-0,02	0,9967	1,0296	0,6540	0,6540	-0,38	-34,38%	
I. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	50 177,94	35 527,41	-14 650,53	50 011,08	55 662,56	39 026,27	39 026,27	0,00	0,00%	
1.1.1.	Сырьё, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс. руб.	22 494,80	11 518,49	-10 976,30	22 419,99	19 168,97	16 582,17	16 582,17	0,00	0,00%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	27 683,14	24 008,92	-3 674,23	27 591,09	36 493,59	22 444,10	22 444,10	0,00	0,00%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	189 768,04	192 296,30	2 528,26	189 137,00	222 829,02	205 593,99	205 593,99	0,00	0,00%	
	Среднестатисточная численность	чел.	414,00	395,00	-19,00	414,00	424,00	395,00	395,00	0,00	0,00%	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	38 198,08	40 568,84	2 370,76	38 071,05	43 795,01	43 374,26	43 374,26	0,00	0,00%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	62 648,58	64 213,51	1 564,92	62 443,24	79 052,19	62 991,95	62 719,39	-272,56	-0,43%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	38 794,80	43 001,11	4 206,30	38 665,80	40 098,34	39 961,27	39 688,71	-272,56	-0,68%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	17 198,76	13 628,06	-3 570,70	17 141,56	19 170,87	15 327,21	15 327,21	0,00	0,00%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	2 159,48	3 114,06	954,58	2 152,29	3 362,08	3 165,82	3 165,82	0,00	0,00%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 676,66	3 583,76	-92,90	3 664,43	3 827,49	3 827,49	3 827,49	0,00	0,00%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	9 118,33	6 690,83	-2 427,50	9 088,01	10 787,71	7 139,40	7 139,40	0,00	0,00%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 244,29	239,41	-2 004,88	2 236,83	1 193,59	1 194,50	1 194,50	0,00	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%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 872,85	1 574,46	-298,39	1 866,62	1 883,26	1 574,46	1 574,46	0,00	0,00%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	767,57	553,20	-214,37	765,02	651,44	591,45	591,45	0,00	0,00%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	908,15	1 161,87	253,72	905,13	1 470,63	1 242,22	1 242,22	0,00	0,00%	
1.3.6.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	573,93	631,01	57,08	572,02	761,74	631,01	631,01	0,00	0,00%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2 532,52	3 663,80	1 131,28	2 527,09	15 015,91	3 664,33	3 664,33	0,00	0,00%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 102,21	581,56	-2 520,65	3 091,89	910,54	609,46	609,46	0,00	0,00%	
	ИТОГО подконтрольные расходы		305 696,77	292 618,78	-13 078,00	304 683,22	358 454,31	308 221,67	307 949,11	-272,56	0,00	
	Итого 30%							84 917,06	84 917,06			
	Итого 70%							215 755,17	215 755,17			
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	305 696,77	292 618,78	-13 078,00	304 683,22	358 454,31	300 672,23	300 481,44	-190,79	-0,06%	

Экспертами проведен расчет отклонений, полученных в результате пересмотра базового уровня подконтрольных расходов на период 2021 – 2024 года в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023). Расчет отклонений от утвержденного ранее уровня подконтрольных расходов по годам в разбивке по статьям представлен в таблице ниже.

Расчет корректировки по подконтрольным расходам за период 2021-2024 гг.

Лп/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы												Итого корректировка по предписанию
			2021			2022			2023			2024			
			Утверждено РЭК	Пересмотрено декабрь 2020	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Расчёт коэффициента индексации															
1	ИПЦ	%	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	%	3,0%	3,0%	0,00	3,0%	3,0%	0,00	3,0%	3,0%	0,00	3,0%	3,0%	0,00	
3	Количество активов	у.е.	12 630,57	12 630,57	0,00	12 752,15	12 752,15	0,00	12 860,81	12 860,81	0,00	12 915,91	12 915,91	0,00	
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00	0,96%	0,96%	0,00	0,85%	0,85%	0,00	0,43%	0,43%	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	
6	Итого коэффициент индексации		1,0902	1,0902	0,00	1,0190	1,0190	0,00	1,0348	1,0348	0,00	1,0432	1,0432	0,00	
1. Расчёт подконтрольных расходов															
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	34 324,76	34 324,76	0,00	34 977,41	34 977,41	0,00	36 193,60	36 193,60	0,00	41 078,73	41 078,73	0,00	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 584,51	14 584,51	0,00	14 861,82	14 861,82	0,00	15 378,58	15 378,58	0,00	17 454,26	17 454,26	0,00	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	19 740,25	19 740,25	0,00	20 115,59	20 115,59	0,00	20 815,03	20 815,03	0,00	23 624,47	23 624,47	0,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	205 593,99	205 593,99	0,00	209 503,14	209 503,14	0,00	216 787,75	216 787,75	0,00	246 048,04	246 048,04	0,00	
	Среднестатистическая численность	чел.	395,00	395,00	0,00	395,00	395,00	0,00	395,00	395,00	0,00	395,00	395,00	0,00	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	43 374,26	43 374,26	0,00	44 198,97	44 198,97	0,00	45 735,81	45 735,81	0,00	51 908,87	51 908,87	0,00	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	60 217,44	60 026,65	-190,79	61 362,41	61 167,98	-194,43	63 496,04	63 294,85	-201,19	71 737,33	71 737,33	-227,21	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	39 961,27	39 770,48	-190,79	40 721,09	40 526,66	-194,43	42 137,00	41 935,81	-201,19	47 824,32	47 597,10	-227,21	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	13 480,74	13 480,74	0,00	13 737,06	13 737,06	0,00	14 214,71	14 214,71	0,00	16 031,61	16 031,61	0,00	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	2 784,43	2 784,43	0,00	2 837,37	2 837,37	0,00	2 936,03	2 936,03	0,00	3 332,31	3 332,31	0,00	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 366,39	3 366,39	0,00	3 430,40	3 430,40	0,00	3 549,68	3 549,68	0,00	4 028,78	4 028,78	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	6 279,32	6 279,32	0,00	6 398,71	6 398,71	0,00	6 621,20	6 621,20	0,00	7 514,88	7 514,88	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 050,60	1 030,60	0,00	1 070,58	1 070,58	0,00	1 107,80	1 107,80	0,00	1 155,64	1 155,64	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	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	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	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 384,78	1 384,78	0,00	1411,11	1 411,11	0,00	1 460,18	1 460,18	0,00	1 657,26	1 657,26	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	520,20	520,20	0,00	530,09	530,09	0,00	548,52	548,52	0,00	622,56	622,56	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 092,57	1 092,57	0,00	1 113,34	1 113,34	0,00	1 152,06	1 152,06	0,00	1 307,55	1 307,55	0,00	
1.3.7.	Электроснабжение на хозяй. нужды	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	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	554,99	554,99	0,00	565,54	565,54	0,00	585,21	585,21	0,00	664,19	664,19	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	3 222,89	3 222,89	0,00	3 284,17	3 284,17	0,00	3 398,36	3 398,36	0,00	3 857,05	3 857,05	0,00	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	536,04	536,04	0,00	546,23	546,23	0,00	565,23	565,23	0,00	641,51	641,51	0,00	
	Итого подконтрольные расходы	тыс. руб.	300 672,23	300 481,44	-190,79	306 389,19	306 194,76	-194,43	317 042,62	316 841,43	-201,19	359 732,82	359 505,61	-227,21	
Корректировки НВБ															
	Проценты по заемным средствам в составе корректировки по неподконтрольным расходам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 892,67	0,00	-13 892,67	0,00	0,00	-13 892,67	

5. Неподконтрольные расходы на 2023 год

5.1 Расходы на обслуживание заемных средств (в составе расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2021 год)

Для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год предприятием заявлены понесенные фактические расходы на обслуживание заемных средств, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в сумме 13 892,67 тыс. руб.

В целях обоснования расходов на проценты по кредитам представлены договор об открытии кредитной линии с АО «Углеметбанк» от 28.01.2016 № 01-КЛЗ/16 от 28.01.2016г. с приложением дополнительных соглашений, аналитический регистр, банковские выписки, пояснения (том 39/1, стр. 1-66). Заемные средства привлекались в целях пополнения оборотных средств. В целях документального подтверждения понесенных фактических расходов на обслуживание заемных средств предприятие представлены в томе 31 тарифного дела следующие материалы:

- пояснительная записка;
- аналитический регистр раздельного учета в границах Кемеровской области-Кузбасса;
- оборотная сальдовая ведомость по счету 66;
- договор о предоставлении кредита с ПАО «Совкомбанк» от 29.04.2019 № КЛ-2050-КС/00-2050-19 с приложениями и дополнениями;
- заявления по распределению кредитных средств.

В составе тарифной заявке АО «Электросеть» представлена форма «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"» за 2021 год, согласно данным которой результатами финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2021 год сформировался убыток в размере -192 284,00 тыс. руб., в том числе от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в сумме -333 342, 00 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Приложения № 7 Основ ценообразования расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Процентная ставка по представленному кредитному договору от 29.04.2019 № КЛ-2050-КС/00-2050-19 ежемесячно не превышала размер средств, определенный тарифным законодательством (см. таблицу №7)

Расходы на обслуживание операционных заемных средств АО "Электросеть" за 2021 год

[illegible]

Однако, в составе тарифной заявки на 2023 год предприятием не представлен помесичный расчет кассовых разрывов за 2021 год, в том числе в разрезе выполнения инвестиционной деятельности в соответствии с п. 3 и п. 8 Приложения № 7 Основ ценообразования, определяемый необходимый порядок определения величины экономически обоснованных расходов в части обслуживания заемных средств.

Следовательно, фактически понесенные расходы предприятия по уплате процентов за пользование кредитными средствами в сумме 13 892,67 тыс. руб. не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки на 2023 год в виду недостаточности обосновывающих материалов.

Выявленные экономические необоснованные расходы в размере 13 892,67 тыс. руб., ранее учтенные в составе необходимой валовой выручки на 2023 год, подлежат исключению.

6. Расчет количества условных единиц

В соответствии с п.3 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023) Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц АО «Электросеть» на 2023год.

На тарифное регулирование на 2023 год АО «Электросеть» заявило объем условных единиц в размере 12 860,80 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 087,39 у.е., по ПС и ТП – 10 773,41 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 108,65 у.е., относительно утвержденного на 2022 года объема условных единиц, на который было утверждено – 12 752,15 у.е.

Относительно плана 2022 года (12 752,15 у.е.) корректировка объема условных единиц на 2023 год в сторону увеличения на 108,65 у.е. связано с завершением нового строительства или достройки существующих электросетевых объектов, произведенной реконструкцией и вывода из эксплуатации части электросетевых объектов предприятия, а также принятием электросетевых объектов по договорам аренды. В таблице 1 и 2 приведены перечни вновь введенных электросетевых объектов.

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 схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорных схемы ВЛ и схем КЛ, также подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 12 860,81, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 087,40, по ПС и ТП – 10 773,41.

Органом регулирования после получения предписания ФАС России был проведен дополнительный анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-Э/2, Методических указаний № 2390-э, наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1- 20 кВ,

выключателей нагрузки 1-20 кВ. В результате дополнительного анализа было подтверждено соответствие между объемом условных единиц, заявленным Регулируемой организацией и расчетом, выполненным в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

Экспертами был повторно проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, 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. Наличие двойного учета/дублирования или наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии при проведении анализа не обнаружено.

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 12 860,81, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 087,40, по ПС и ТП – 10 773,41.

Ниже в таблицах 2 (П.2.1) и 3 (П.2.2) приведен перечень объектов электросетевого оборудования АО «Электросеть» на 2023 год в условных единицах. В таблице 4 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таблица 8

Форма предоставления сведений о принятом оборудовании ПС и ТП

№ п/п	Наименование объекта диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Силовые трансформаторы		Масляные/вакуумные выключатели		Кол-во выключателей нагрузки	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	У.Е.
		Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подстанция	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	РП	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	МТП (СТП)	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Однотрансформаторная ТП	-	-	-	-	-	-	-	9,20
1	КТТП-240 (100кВА 6/0,4кВ) (нежилое здание, р-он Чебал-СУ, ул. Гагарина)	1	6 кВ	-	-	1	Акт ОТЭС-000139 от 27.06.2022 г.	принят	4,60
2	КТПН 238 (р-он Ольжерасской автобазы)	1	6 кВ	-	-	1	№ОТЭС-000046 от 10.12.2021	принят	4,60
5.	Двухтрансформаторная ТП	-	-	-	-	-	-	-	77,10
1	2БКТП-99А (1000кВА 6/0,4кВ)	2	6 кВ	-	-	6	Акт ОТЭС-000169 от 30.09.2022 г.	принят	16,80
2	ТП 167 (ООО "ТаГо")	2	10 кВ	-	-	4	Договор № 2210-183р аренды недвижимого имущества ООО "ТаГо" от 01.10.2022г.	принят	12,20
3	2КТП- п. Теба, ул. Притомская, стр. 17а	2	6 кВ	-	-	3	№ОТЭС-000029 от 25.10.2021	принят	9,90
4	2КТП -233а (СП Романтика)	2	6 кВ	-	-	6	№ОТЭС-000041 от 10.12.2021	принят	16,80

№ п/п	Наименование объекта диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Силовые трансформаторы		Масляные/вакуумные выключатели		Кол-во выключателей нагрузки	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	У.Е.
		Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения				
5	2КТПН- 239 (правый берег р. Томь, р-он г. Югус (освещение г. Югус)	2	6 кВ	-	-	8	№0ТЭС-000042 от 10.12.2021	принят	21,40
6.	ПСС, реклоузер, ЯКНО	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО объем У.Е. по принятому оборудованию								-	86,300

Таблица 9

Форма предоставления сведений о принятом оборудовании ЛЭП

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	УЕ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Воздушная 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	0,000
2.	Воздушная 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	0,000
3.	Воздушная 6-10 кВ	-	-	-	-	-	-	-	6,3855
3.1.	ВЛ-6 кВ от оп.№229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп. № 323/1 ВЛ 6кВ ф. 28	6	1,71	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-000138 от 30.06.2022 г	принят	1,881
3.2.	Возд.каб. ЛЭП ф. 6-14-0	6	0,21	ж/бетон	1	н/д	Акт № 65 от 30.06.22г.	принят	0,233
3.3.	ВЛ 6 кВ от оп. 229 ВЛ 6кВ ф.216 до оп. 260-41 ВЛ 6кВ ф.28, ул. Матросова,36	6	3,88	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-000154 от 30.09.22г.	принят	4,271
4.	Воздушная 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	1,7961
4.1.	ВЛ 0,4кВ от ТП 45	0,4	0,2	ж/бетон	1	н/д	Акт оприходования материальных ценностей от 30.06.2020	выведена из эксплуатации	-0,300
4.2.	ВЛ 0,4кВ ТП-69 до пав. ул. Кропоткина	0,4	0,063	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-00004 от 28.02.2022 г.	принят	0,095
4.3.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237 до ул. Притомская,37а	0,4	0,03	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-00005 от 28.02.2022 г.	принят	0,045
4.4.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237	0,4	0,057	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-00006 от 28.02.2022 г.	принят	0,086
4.5.	ВЛ 0,4кВ от ТП-199 до оп. №192 ВЛ 6кВ ф. 6-27-г	0,4	0,672	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-00003 от 28.02.2022 г.	принят	1,008
4.6.	ВЛ 0,4кВ от ТП-1,26,23 (клуб п. Теба)	0,4	0,05	ж/бетон	1	н/д	Акт № 56 от 17.03.2022г.	принят	0,075
4.7.	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 239 (правый берег р. Томь)	0,4	0,093	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-000011 от 17.03.2022 г.	принят	0,140
4.8.	ВЛ 0,4кВ от ТП-183 (шк. Усинский)	0,4	0,351	ж/бетон	1	н/д	Акт № 61 от 31.05.2022г.	реконструкция	-0,246
4.9.	ВЛ 0,4кВ от ТП-206 ф.2 от оп. №2-12/1 пер. Медовый,2	0,4	0,03	ж/бетон	1	н/д	Акт № 63 от 31.05.2022г.	принят	0,045
4.10.	ВЛ 0,4кВ от ТП-50	0,4	0,063	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-000069 от 28.04.2022г.	принят	0,095
4.11.	ВЛ 0,4кВ от ТП-203 до г ул. Сосновый бор,37	0,4	0,079	ж/бетон	1	н/д	Акт № 60 от 28.04.2022г.	принят	0,119
4.12.	ВЛ 0,4кВ от ТП-127,139	0,4	0,288	ж/бетон	1	н/д	Акт № 58 от 28.04.2022г.	реконструкция	-0,202
4.13.	ВЛ 0,4кВ от ТП-107 (шк. Чеболсу)	0,4	0,07	ж/бетон	1	н/д	Акт № 59 от 28.04.2022г.	реконструкция	-0,049

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	УЕ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.14.	ВЛ 0,4 от ТП-103,191,192	0,4	0,276	ж/бетон	1	н/д	Акт № 71 от 30.06.22г.	реконструкция	-0,193
4.15.	ВЛ 0,4 от ТП 183	0,4	0,024	ж/бетон	1	н/д	Акт № 66 от 30.06.22г.	принят	0,036
4.16.	ВЛ 0,4 от ТП 184 (ВЛ-0,4кВ от ТП 203)	0,4	0,196	ж/бетон	1	н/д	Акт № 67 от 30.06.22г.	принят	0,294
4.17.	ВЛ-0,4кВ от ТП 151 (ВЛ 0,4 от ТП 144)	0,4	0,111	ж/бетон	1	н/д	Акт № 68 от 30.06.22г.	реконструкция	-0,078
4.18.	ВЛ-0,4кВ от ТП ВЛ 0,4 от ТП - 64,185(ВЛ от ТП 187 Сыркаши)	0,4	0,066	ж/бетон	1	н/д	Акт № 70 от 30.06.21г.	реконструкция	-0,046
4.19.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237 ф.1 от оп.№2 до ул. Притомская, д.46	0,4	0,251	ж/бетон	1	н/д	Акт № 73 от 27.07.22г.	принят	0,377
4.20.	В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	0,4	0,081	ж/бетон	1	н/д	Акт № 81 от 31.08.21г.	принят	0,122
4.21.	В.ЛЭП от ТП 116 (ул. Центральная) (освещение ул. Вахрушева)	0,4	0,14	ж/бетон	1	н/д	Акт № 77 от 31.08.2022г.	реконструкция	-0,098
4.22.	ВЛ 0,4 к от ТП 170 (Мария РА)	0,4	0,144	ж/бетон	1	н/д	Акт ОТЭС-000153 от 30.09.22г.	принят	0,216
4.23.	ВЛ 0,4 кВ от ТП 214 пос. Майзасс	0,4	0,012	ж/б, металл	1	н/д	Акт (ОС-3) №97 от 14.12.2021	принят	0,018
4.24.	ВЛ 0,4кВ ТП-227 (гаражи Притомская а/база)	0,4	0,16	ж/б, металл	1	н/д	№0ТЭС-000045 от 10.12.2021	принят	0,240
5.	Кабельная 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	0,000
6.	Кабельная 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	0,000
7.	Кабельная 6-10 кВ		1,398						6,066
7.1.	2КЛ 6 кВ ТП 56-РП 5 (ул. Ермака, уч.19,17)	6	0,266	-	2	н/д	Акт ОТЭС -000155 от 30.08.2022 г.	принят	0,931
7.2.	2КЛ от ВЛ 6кВ ф 6-5г до БКТП 241	6	0,566	-	2	н/д	Акт ОТЭС -0000167 от 30.09.2022 г.	принят	1,981
7.3.	2КЛ от ВЛ 6кВ ф 6-18г до БКТП 241	6	0,566	-	2	н/д	Акт ОТЭС -0000168 от 30.09.2022 г.	принят	1,981
7.4.	КЛ-6кВ ф. 110 от ТП-24 до ТП-26	6	0,335	-	1	н/д	№0ТЭС-000030 от 31.10.2021	принят	1,173
8.	Кабельная 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-	-	2,751
8.1.	2КЛ 0,4кВ от РП-5 до ул. Луговая,10-2	0,4	0,159	-	2	н/д	Акт ОТЭС -000012 от 17.03.2022 г.	принят	0,429
8.2.	2КЛ 0,4кВ от РП-5 до ул. Луговая,9-2	0,4	0,0785	-	2	н/д	Акт ОТЭС -000013 от 17.03.2022 г.	принят	0,212
8.3.	2КЛ 0,4кВ от ТП-57 до ж/д ул. Березовая,8	0,4	0,1255	-	2	н/д	Акт №137 от 30.06.2022 г.	принят	0,339
8.4.	КЛ 0,4кВ от ТП - 170 от проектируемой опоры до нежилого здания уч. 31а(ООО "Мария-РА)	0,4	0,043	-	2	н/д	Акт ОТЭС -000154 от 30.08.2022 г.	принят	0,116
8.5.	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №10 ул. Луговая	0,4	0,115	-	2	н/д	№0ТЭС-000027 от 24.09.2021	принят	0,621
8.6.	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №19 ул. Ермака	0,4	0,1915	-	2	н/д	№0ТЭС-000028 от 24.09.2021	принят	1,034
ИТОГО объем У.Е. по вновь принятым ЛЭП								-	16,9984

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 12 860,81, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 087,40, по ПС и ТП – 10 773,41.

Ниже в таблицах 3 (П.2.1) и 4 (П.2.2) приведен перечень объектов электросетевого оборудования АО «Электросеть» на 2023 год в условных единицах. В таблице 5 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2023 год, по мнению экспертов, составит 12 860,81 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 6 к настоящему заключению.

Анализ фактического объема условных единиц за 2021 год

Анализ документов (Договоры аренды; Акты приемки-передачи основных средств ОС-1; Инвентарные карточки ОС-6; Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц за 2021 год составляет – 12 813,29 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 073,48 у.е., по ПС и ТП – 10 739,81 у.е.

Таблица 10
(П.2.1)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
АО «Электросеть» на 2023 год

Вид ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
		2	ж/бетон	140	0,00	0,00
			металл	270	23,00	62,10
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00

Вид ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
		2	металл	160	0,98	1,57
			ж/бетон	130	1,09	1,42
			металл	190	159,45	302,95
			ж/бетон	160	9,73	15,56
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	3,41	78,32
ВН, всего						461,91
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	28,13	39,38
			ж/бетон	120	17,20	20,64
		2	металл	180	27,03	48,66
			ж/бетон	150	9,15	13,72
	1 - 20	-	дерево	160	0,05	0,08
			дерево на ж/б пасынках	140	3,11	4,36
			ж/бетон, металл	110	139,60	153,56
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	126,04	441,15
СН, всего						721,55
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,13	13,35
			дерево на ж/б пасынках	220	176,58	388,48
			ж/бетон, металл	150	118,61	177,92
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	120,07	324,20
НН, всего						903,94
ИТОГО					-	2 087,40
ВН					197,65	461,91
СН-1					81,51	122,40
СН-2					268,81	599,15
НН					420,40	903,94

Таблица 11

(П.2.2)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
АО «Электросеть» на 2023 год

№ 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	0,00
			750	600	0	0,00
			400 - 500	500	0	0,00
			330	250	0	0,00
			220	210	1	210,00
			110 - 150	105	15	1 575,00
			35	75	22	1 650,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0,00
			750	43	0	0,00
			400 - 500	28	0	0,00

№ 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
			330	18	0	0,00
			220	14	2	28,00
			110 - 150	7,8	30	234,00
			35	2,1	49	102,90
			1 - 20	1,0	81	81,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0,00
			750	130	0	0,00
			400 - 500	88	0	0,00
			330	66	0	0,00
			220	43	0	0,00
			110 - 150	26	0	0,00
			35	11	0	0,00
			1 - 20	5,5	0	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	3	69,00
			110 - 150	14	41	574,00
			35	6,4	100	640,00
			1 - 20	3,1	1 011	3 134,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0,00
			330	24	0	0,00
			220	19	0	0,00
			110 - 150	9,5	4	38,00
			35	4,7	0	0,00
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	752	1 729,60
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	0	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0,00
			1 - 20	2,4	3,88	9,31
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	31	77,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	95	218,50
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	133	399,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,50
14	Итого		ВН	-	-	2 728,00
			СН-1	-	-	2 396,40
			СН-2	-	-	5 649,01
			НН	-	-	-
			ИТОГО	-	-	10 773,41

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

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	№	Наименование	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
				Тип оборудования								
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.	(2,4 / 100) у.е.			
ВН	2 728,00	1	ПС 110/10 кВ "Стройбаза"	2	22	-	-	-	-	-	70,2	4 244,36
		2	ПС 110/35/10 кВ "Северный борт"	2	11	11	-	-	-	-	106,5	
		3	ПС 110/35/10 кВ "Талдинская"	2	30	7	-	-	-	-	139,8	
		4	ПС 110/35/6 кВ "Куруйская"	2	25	9	-	-	-	-	137,1	
		5	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-2"	2	32	5	-	-	-	-	133,2	
		6	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-3"	2	20	7	-	3	3	108,872		
		7	ПС 110/35/6 кВ "Томусинская"	4	43	5	-	-	-	-	169,3	
		8	ПС 110/35/6 кВ "Чуваши́нская"	2	9	8	-	-	-	-	81,1	
		9	ПС 110/6 кВ "Казанковская"	2	12	-	-	-	-	-	39,2	
		10	ПС 110/6 кВ "Куругешская"	2	19	-	-	-	-	-	60,9	
		11	ПС 110/6 кВ "Районная котельная"	2	33	-	-	-	-	-	104,3	
		12	ПС 110/6 кВ "Распадская-1"	2	29	-	-	-	-	-	91,9	
		13	ПС 110/6,3/6 кВ "Ерунаковская-1"	4	38	-	-	36	36	122,664		
		14	ПС 220/110/10 кВ "Усатская"	4	2	-	-	-	-	10,2		
		15	ПС 110/6 кВ Убинская	2	23	-	-	-	24	73,876		
		16	ПС 110/6 кВ ЦОФ "Сибирь"	2	21	-	-	-	6	67,244		
СН-1	2 396,40	1	ПС 35/10 кВ "Западная-городская"	2	25	-	-	-	-	-	79,5	3 221,34
		2	ПС 35/10 кВ "Тяговая"	3	15	-	-	-	128	52,572		
		3	ПС 35/10/6 кВ "Высотная"	3	22	-	-	-	80	73,12		
		4	ПС 35/10/6 кВ "Сибиргинская-1"	2	14	-	-	-	3	45,472		
		5	ПС 35/6 кВ "Болотная"	-	5	-	-	-	3	15,572		
		6	ПС 35/6 кВ "Восточная"	2	12	-	-	-	-	39,2		
		7	ПС 35/6 кВ "Восточная-городская"	2	21	-	-	-	-	67,1		
		8	ПС 35/6 кВ "ГМЗ"	-	36	-	-	-	12	111,888		
		9	ПС 35/6 кВ "Клевьевая"	2	30	-	-	-	24	95,576		
		10	ПС 35/6 кВ "Коксовая"	2	11	-	-	-	-	36,1		
		11	ПС 35/6 кВ "Копшагольская"	2	16	-	-	-	-	51,6		
		12	ПС 35/6 кВ "Листвянская"	2	7	-	-	-	-	23,7		
		13	ПС 35/6 кВ "Ольжерасская-1"	-	7	-	-	-	3	21,772		
		14	ПС 35/6 кВ "Пойменная"	2	13	-	-	-	-	42,3		
		15	ПС 35/6 кВ "Породная"	2	11	-	-	-	-	36,1		
		16	ПС 35/6 кВ "Сортировочная"	2	14	-	-	-	-	45,4		
		17	ПС 35/6 кВ "Табаласская"	2	9	-	-	-	-	29,9		

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	№	Наименование	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса
				Тип оборудования							
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.	Объем у.е. для переноса		
кол-во у.е. на ед. оборудования		(2,4 / 100) у.е.									
		1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.						
		18	ПС 35/6 кВ "Узунгольская"	2	21	-	-	12	67,388		
		19	ПС 35/6 кВ "Центральная-городская"	2	18	-	-	-	57,8		
		20	ПС 35/6 кВ "Центральная"	1	6	-	-	-	19,6		
		21	ПС 35/6,3/6 кВ "Угольная"	4	28	-	-	24	91,376		
		22	ПС 35/6 кВ "Октябрьская-1"	2	17	-	-	-	54,7		
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию											
ВН	2 728,00		-							4 244,36	
СН-1	2 396,40		-							3 221,34	
СН-2	5 649,01		-							3 307,72	
НН	-		-							-	
ИТОГО	10 773,41		-							10 773,41	

**Итоговые значения условных единиц АО «Электросеть» на 2023 год
с учетом переноса у.е. на уровень высшего напряжения**

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	4 244,36
СН-1	3 221,34
СН-2	3 307,72
НН	-
ИТОГО	10 773,41
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	461,91
СН-1	122,40
СН-2	599,15
НН	903,94
ИТОГО	2 087,40
ИТОГО по компании	
ВН	4 706,26
СН-1	3 343,74
СН-2	3 906,87
НН	903,94
ИТОГО	12 860,81

Выводы

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету за периоды 2021-2024 годы при установлении тарифов на 2024 год соответственно, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105495/23 от 13.12.2023) составит 14 706,29 тыс. руб. со знаком минус, в том числе:

- по базовому уровню подконтрольных расходов за долгосрочный период регулирования 2021-2024 гг. с учетом индексации 813,62 тыс. руб. со знаком минус.

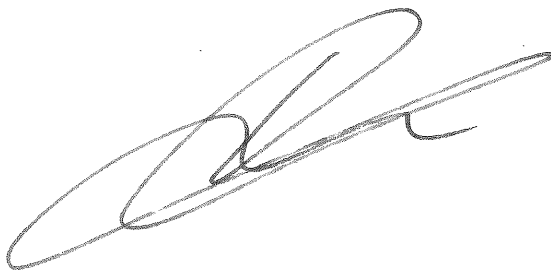
- по корректировке НВВ на 2023 год по фактическим неподконтрольным расходам за 2021 год регулирования 13 892,67 тыс. руб. со знаком минус.

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 1 071 675,73 тыс. руб.

Отклонения по итогам проверки по предписанию ФАС России, расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере 872 274,54 (886 980,83 + (- 14 706,29)) тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как показатель $B_i^{распред}$.

НВВ АО «Электросеть» 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

Расчет НВВ АО "Электросеть" методом долгосрочной индексации (долгосрочный период регулирования 2021-2024 гг.)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021			2022			2023			2024		
			Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклоне я	Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклоне я	Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклоне я	Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклоне я
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Расчёт коэффициента индексации														
1	ИПЦ	%	3,60%	3,60%	0,00%	4,30%	4,30%	0,00%	5,80%	5,80%	0,00%	7,20%	7,20%	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	0,03	3%	0%	3,0%	3,0%	0,0%	3,0%	3,0%	0,0%	3,0%	3,0%	0,0%
3	Количество активов	у.е.	12630,57	12630,57	0%	12 752,15	12 752,15	0,00	12 860,81	12 860,81	0,00	12 915,91	12 915,91	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	0	0,00	0%	0,96%	0,96%	0,00	0,85%	0,85%	0,00%	0,43%	0,43%	0,0%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0%	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00
6	Итого коэффициент индексации		1,090	1,09	0%	1,0190	1,0190	0,00	1,0328	1,0328	0,00	1,0432	1,04	0,0%
1. Расчёт подконтрольных расходов														
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	34 324,76	34 324,76	0,00	34 977,41	34 977,41	0,00	36 193,60	36 193,60	0,00	41 078,73	41 078,73	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14584,51	14584,51	0	14 861,82	14 861,82	0,00	15 378,58	15 378,58	0,00	17 454,26	17 454,26	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	19740,25	19740,25	0	20 115,59	20 115,59	0,00	20 815,02	20 815,02	0,00	23 624,47	23 624,47	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	205593,99	205593,99	0	209 503,14	209 503,14	0,00	216 787,75	216 787,75	0,00	246 048,04	246 048,04	0,00
	Среднестатистическая численность	чел.	395	395	0	395,00	395,00	0,00	395,00	395,00	0,00	395,00	395,00	0,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	43 374,26	43 374,26	0	44 198,97	44 198,97	0,00	43 374,26	43 374,26	0,00	51 908,87	51 908,87	0,00
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	60 217,44	60 026,65	-190,79	61 362,41	61 167,98	-194,43	63 496,04	63 294,85	-201,19	71 964,54	71 737,32	-227,21
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	39961,27	39770,48	-190,79	40 721,09	40 526,66	-194,43	42 137,00	41 935,81	-201,19	47 824,32	47 597,10	-227,21
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	13 480,74	13 480,74	0	13 737,07	13 737,07	0,00	14 214,71	14 214,71	0,00	16 031,61	16 031,61	0,00
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	2784,43	2784,43	0	2 837,38	2 837,38	0,00	2 936,03	2 936,03	0,00	3 332,31	3 332,31	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3366,39	3366,39	0	3 430,40	3 430,40	0,00	3 549,68	3 549,68	0,00	4 028,78	4 028,78	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6279,32	6279,32	0	6 398,71	6 398,71	0,00	6 621,20	6 621,20	0,00	7 514,88	7 514,88	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1050,6	1050,6	0	1 070,58	1 070,58	0,00	1 107,80	1 107,80	0,00	1 155,64	1 155,64	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0	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.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1384,78	1384,78	0	1 411,11	1 411,11	0,00	1 460,18	1 460,18	0,00	1 657,26	1 657,26	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	520,2	520,2	0	530,09	530,09	0,00	548,52	548,52	0,00	622,56	622,56	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1092,57	1092,57	0	1 113,34	1 113,34	0,00	1 152,06	1 152,06	0,00	1 307,55	1 307,55	0,00
1.3.6.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021			2022			2023			2024		
			Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклонени я	Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклонени я	Утвержден о РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклонени я	Предложен ие РЭК	Пересмотрен о по проверке	Отклонени я
1	2	3	4	5	6	7	8	9	8	7	8	9	10	11
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	554,99	554,99	0	565,54	565,54	0,00	585,21	585,21	0,00	664,19	664,19	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3222,89	3222,89	0	3 284,17	3 284,17	0,00	3 398,36	3 398,36	0,00	3 857,05	3 857,05	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	536,04	536,04	0	546,23	546,23	0,00	565,23	565,23	0,00	641,51	641,51	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы			300 672,23	300 481,44	-190,79	306 389,19	306 194,76	-194,43	317 042,62	316 841,43	-201,19	359 732,82	359 505,61	-227,21
2. Расчёт неподконтрольных расходов														
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	412287,84	412287,84	0	443 426,92	443 426,92	0,00	509 969,61	509 969,61	0,00	571 068,00	571 068,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	6108,79	6108,79	0	6 345,60	6 345,60	0,00	7 550,40	7 550,40	0,00	8 237,77	8 237,77	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	3633,98	3633,98	0	3 707,14	3 707,14	0,00	4 742,08	4 742,08	0,00	4 943,93	4 943,93	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	59850,1908	59850,19088	0	59 866,93	59 866,93	0,00	63 609,78	63 609,78	0,00	59 573,32	59 573,32	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	15678,1798	15678,17984	0	13 256,58	13 256,58	0,00	12 795,28	12 795,28	0,00	11 861,39	11 861,39	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	188,89	188,89	0	188,89	188,89	0,00	188,89	188,89	0,00	183,44	183,44	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	11754,6198	11754,61984	0	11 354,33	11 354,33	0,00	10 840,42	10 840,42	0,00	9 935,33	9 935,33	0,00
2.5.2.5	прочее	тыс.руб.		0	0	13 098,44	13 098,44	0,00	15 820,72	15 820,72	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3734,67	3734,67	0	1 713,36	1 713,36	0,00	1 765,97	1 765,97	0,00	1 742,62	1 742,62	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	62541,6917	62541,69176	0	63 730,86	63 730,86	0,00	65 903,48	65 903,48	0,00	74 798,60	74 798,60	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1107,85	1107,85	0	1 534,14	1 534,14	0,00	1 393,80	1 393,80	0,00	1 409,60	1 409,60	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	12581,6081	12581,6081	0	19 766,00	19 766,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценнообразования	тыс.руб.	740,92	740,92	0	-2 001,95	-2 001,95	0,00	-1 499,68	-1 499,68	0,00	10 862,59	10 862,59	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	76743,9229	76743,92296	0	79 846,00	79 846,00	0,00	81 919,11	81 919,11	0,00	87 435,21	87 435,21	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0	25 731,00	25 731,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	651 274,97	651 274,97	0,00	715 209,22	715 209,22	0,00	746 383,86	746 383,86	0,00	830 190,42	830 190,42	0,00
4.	Прибыль учета	тыс.руб.	457,93	457,93	0,00	573,28	573,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Экономия потерь	тыс.руб.	115557,3	115557,3	0	0,00	0,00	0,00	131 579,84	131 579,84	0,00	180 626,58	180 626,58	0,00
6.	Итого НВВ по итогам предыдущих периодов регулярно	тыс.руб.	-297 007,17	-297 007,17	0,00	-32 899,26	-32 899,26	0,00	-127 972,11	-127 972,11	0,00	-298 874,09	-298 874,09	227,21
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества														
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	0	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,000	0,000	0,000
6.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	509 063,32	509 063,32	0	523 823,55	523 823,55	0,00	365 285,25	365 285,25	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Итого НВВ на содержание параметров надёжности и качества	тыс.руб.	6 617,82	6 617,82	0	6 809,71	6 809,71	0,00	4 748,71	4 748,71	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Итого НВВ на содержание платы ФСК	тыс.руб.	777573,090	777382,3002	-190,79	996 082,14	995 887,71	-194,43	1 071 782,92	1 071 581,73	-201,19	1 071 675,73	1 071 675,73	0,00
9.	Итого НВВ на содержание платы ФСК	тыс.руб.	365285,250	365094,4602	-190,79	552 655,22	552 460,79	-194,43	561 813,31	561 612,12	-201,19	500 607,73	500 607,73	0,00
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях														
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	53,608	53,608	0	54,89	54,89	0,00	54,33	54,33	0,00	54,83	54,83	0,00

[illegible]