

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным Открытым акционерным обществом "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (ОАО "СКЭК") (ИНН 4205153492) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО

2024 год

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ОАО «СКЭК» в РЭК Кузбасса для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

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 6.07.1998 №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 отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 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 22.07.2024 № 489/24 «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 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.

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Общая характеристика предприятия

ОАО «СКЭК» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2025 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (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») ОАО «СКЭК» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 41 331,48 у.е.

ОАО «СКЭК» предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии опубликовано на сайте: <https://skek.ru/upload/iblock/652/o8swddghyfc0wqtmf9oo0ymk4895rtar/Predlozheniya-o-razmere-tarifov-na-2025-god.pdf>

Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2025 год, ДПР и НВВ методом индексации на 2025 - 2029 годы направлено в РЭК Кузбасса письмом от 26.04.2024 №2024/000232/Зисх.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной предложений ОАО «СКЭК» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ОАО «СКЭК» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

Размер базового уровня подконтрольных расходов предложений ОАО «СКЭК» на 2025 год определялся, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

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

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 ОАО «СКЭК» соответствует Основам ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

(далее – Основы ценообразования №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №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.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде с ЭЦП.

Анализ соответствия ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

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

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

- Договоры аренды;
- Свидетельства на право собственности;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2025 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

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

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования

трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 218,696 МВА.

Критерий № 2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

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

Согласно представленных документов организация владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,00 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 20,774 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 236,872 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ. 0,4 кВ – 360,008 км.

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

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов.

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» 8-800-500-9494.

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

Официальный сайт ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» www.skek.ru.

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

У ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

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

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ОАО «СКЭК» на 2025 год

На тарифное регулирование на 2025 год ОАО «СКЭК» заявило объем условных единиц в размере 38 027,14 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 11 512,54 у.е., по ПС и ТП – 26 514,6 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия уменьшился на 711,37 у.е., относительно утвержденного на 2024 года объема условных единиц, на который было утверждено – 38 738,51 у.е.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы

электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2025 год в размере 38 006,44 в т.ч. по ПС и ТП – 26 493,9 у.е., по ВЛ и КЛ – 11 512,54 у.е. Корректировка в сторону снижения на 20,7 у.е. связана с исключением резервного оборудования (Таблица 1).

Таблица 1

Резервное оборудование, исключенное из объема условных единиц на 2025 год

№ п/п	Наименование оборудования	Резервное оборудование	УЕ к исключению
		Выключатели нагрузки 1-20 кВ, шт	
1	ТП-3322_Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, город Кемерово, западнее просп. Притомский, 6	2	4,6
2	Трансформаторная подстанция 10 кВ (ТП-340) г. Кемерово, в районе просп. Советский, 18 (кад.№ 42:24:0501006:3404)	1	2,3
3	ТП-35_Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский городской округ, город Кемерово, южнее жилого дома №13 по ул. Притомская Набережная	1	2,3
4	ПП-2_Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, город Кемерово, северо-восточнее пр. Кузнецкий, 131	1	2,3
5	ПП-3_Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, город Кемерово, северо-восточнее ул. Автозаводская, 6	4	9,2
	Итого:	9	20,7

Объемы условных единиц с указанием количества электросетевого оборудования представлены в виде таблиц П2.1 и П2.2 в таблицах 2 и 3 к настоящему заключению соответственно.

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в приложении 5 к настоящему заключению.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2025 год, по мнению экспертов, составит 38 006,44 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в приложении 6 к настоящему заключению.

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год

ОАО СКЭК предложено учесть при тарифном регулировании на 2025 год факт 2023 года – 39 942,02 у. е. электрооборудования.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Договоры аренды электросетевых объектов;
4. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
5. Акты приемки-передачи основных средств ОС-1;
6. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Анализ представленного количества условных единиц показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2023 год составляет – 39 942,02 у.е. (Приложения 1,2)

[illegible]

ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2	ж/бетон	120	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	24,93	20,7750	24,93	24,93
			металл	180	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	2,7460	4,94	4,94
	1 - 20	-	ж/бетон	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
			дерево	160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево на ж/б	140	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	8,8600	12,40	12,40
			пассанках	110	710,38	710,13	711,59	715,24	715,24	715,56	715,61	715,78	716,78	716,79	717,29	717,29	649,9638	714,96	714,96
КЛЭП	20 - 35	-	ж/бетон, металл	470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
			-	350	5 364,56	5 365,42	5 368,82	5 369,97	5 369,97	5 391,29	5 392,09	5 394,44	5 404,55	5 426,87	5 451,84	5 451,84	1542,0566	5 397,20	5 397,20
	0,4 кв	-	дерево	260	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,2385	0,62	0,62
			дерево на ж/б	220	191,20	191,20	191,20	191,20	191,20	191,20	191,20	182,40	182,40	182,40	182,40	182,40	85,0648	187,14	187,14
ВЛЭП	до 1 кв	-	пассанках	150	3 182,27	3 184,10	3 188,85	3 192,06	3 193,60	3 198,36	3 200,46	3 206,77	3 210,13	3 212,47	3 224,91	3 224,91	2134,8800	3 202,32	3 202,32
			ж/бетон, металл	270	2 734,85	2 736,84	2 741,00	2 741,70	2 743,61	2 750,74	2 763,70	2 771,62	2 797,54	2 825,59	2 842,58	2 842,58	1028,5691	2 777,14	2 777,14
КЛЭП	Итого	-	ВН, всего	-	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	-	4,75	4,75
			СПН, всего	-	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	-	29,87	29,87
			СП2, всего	-	6 087,34	6 087,95	6 092,81	6 097,62	6 097,62	6 119,25	6 120,11	6 122,63	6 133,74	6 156,07	6 181,54	6 181,54	-	6 124,56	6 124,56
			НН, всего	-	6 108,94	6 112,76	6 121,67	6 125,58	6 129,04	6 140,92	6 155,98	6 161,42	6 190,69	6 221,08	6 250,51	6 250,51	-	6 167,22	6 167,22
			Всего	-	12 230,91	12 235,34	12 249,11	12 257,82	12 261,28	12 294,80	12 310,71	12 318,66	12 359,05	12 411,77	12 466,67	12 466,67	-	12 326,40	12 326,40

Таблица 3
Таблица П.2.2

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжени е, кВ	Количество условных единиц (У) на одну единицу измерения У/ед. изм.	01.01.202	01.02.202	01.03.202	01.04.202	01.05.202	01.06.202	01.07.202	01.08.202	01.09.202	01.10.202	01.11.202	01.12.202	среднегодовое	
					Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Объем условны х единиц	Количество о единиц измерения	Объем условны х единиц
1	2	3	4	5	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	ед. изм.	У
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	6,00	7 = 5 * 6
			750	600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			400 - 500	500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			330	250	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			220	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			110 - 150	105	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	105,00	1,00	105,00
			35	75	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	6,00	450,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			750	43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			330	18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			220	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			110 - 150	7,8	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	2,00	15,60
			35	2,1	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	46,20	22,00	46,20
3	Воздушный (элегазовый) выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
			1150	180	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			750	130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			330	66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			220	43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	-	35	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	12,69
			220	23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			110 - 150	14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			35	6,4	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	25,00	160,00
			1 - 20	3,1	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 501,20	4 529,10	4 529,10	1 454,08	4 507,64
			400 - 500	35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			220	19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			110 - 150	9,5	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	2,00	19,00
			35	4,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			1 - 20	2,3	16 967,10	17 003,90	17 040,70	17 054,50	17 063,70	17 070,60	17 095,90	17 132,70	17 254,60	17 312,10	17 312,10	17 411,00	7 462,54	17
			1 - 20	26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			1 - 20	48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
7	Синхронный компенсатор, мощностью 50 Мвар	-	1 - 20	26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			1 - 20	48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			100 конц.	2,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конц.	35	2,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			1 - 20	2,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	647,50	655,00	657,50	662,50	662,50	665,00	670,00	670,00	670,00	672,50	675,00	682,50	266,46	666,15

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (У) на единицу измерения У/ед. изм.	01.01.2023	01.02.2023	01.03.2023	01.04.2023	01.05.2023	01.06.2023	01.07.2023	01.08.2023	01.09.2023	01.10.2023	01.11.2023	01.12.2023	31.12.2023	среднегодовое	
					У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	У	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	7 = 5 * 6	ед. изм.	У
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1 478,90	1 476,60	1 476,60	1 476,60	1 481,20	1 485,80	1 488,10	1 485,80	1 490,40	1 497,30	1 495,00	1 499,60	1 499,60	646,54	1 487,04
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	2 940,00	2 946,00	2 952,00	2 955,00	2 955,00	2 955,00	2 958,00	2 964,00	2 982,00	2 988,00	2 988,00	2 997,00	2 997,00	989,15	2 967,46
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
14	Итого	ВН		-	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	139,60	-	139,60
		СН1		-	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	656,20	-	656,20
		СН2		-	26 549,70	26 592,70	26 640,50	26 659,80	26 678,60	26 692,60	26 728,20	26 768,70	26 946,20	27 019,10	27 047,20	27 167,20	27 167,20	-	26 819,82
		НН		-														-	
		Всего		-	27 345,50	27 388,50	27 436,30	27 455,60	27 474,40	27 488,40	27 524,00	27 564,50	27 742,00	27 814,90	27 843,00	27 963,00	27 963,00	-	27 615,62

Таблица 4
Таблица П2.1.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий
электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2025 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Плановый период		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
		2	ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,5	4,75
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего					2,50	4,75
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	9,21	12,90
			ж/бетон	120	11,54	13,85
		2	металл	180	0,59	1,07
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	3,65	5,12
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	1 523,97	5 333,89
СН-1, всего					21,35	27,82
СН-2, всего					2 184,49	6 061,56
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,56	1,45
			дерево на ж/б пасынках	220	53,59	117,90
			ж/бетон, металл	150	1 486,28	2 229,42
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 136,90	3 069,64
НН, всего				900	2 677,33	5 418,41
Итого		Всего			4 885,67	11 512,54
		ВН			2,50	4,75
		СН1			21,35	27,82
		СН2			2 184,49	6 061,56
		НН			2 677,33	5 418,41

Таблица 5
Таблица П2.2.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2025год

Единица измерения	Напряжение, кВ	Плановый период		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500	0,00	0,000
	330	250	0,00	0,000
	220	210	0,00	0,00
	110-150	105	1,00	105,00
	35	75	6,00	450,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	1150	60	0,00	0,00
	750	43	0,00	0,00
	400-500	28	0,00	0,00
	330	18	0,00	0,00
	220	14	0,00	0,00
	110-150	7,8	4,00	31,20
	35	2,1	23,00	48,30
Воздушный выключатель (3 фазы)	1 - 20	1	10,00	10,00
	1150	180	0,00	0,00
	750	130	0,00	0,00
	400-500	88	0,00	0,00
	330	66	0,00	0,00
	220	43	0,00	0,00
	110-150	26	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	35	11	14,00	154,00
	1 - 20	5,5	48,00	264,00
	220	23	0,00	0,00
	110-150	14	0,00	0,00
	35	6,4	0,00	0,00
	1 - 20	3,1	1 360,00	4 216,00
	400-500	35		0
Отделитель с короткозамыкателем	330	24		0
	220	19		0
	110-150	9,5	2,00	19,00
	35	4,7	0,00	0,00
	1 - 20	2,3	7 078,00	16 279,40
Выключатель нагрузки	1 - 20	26	0,00	0,00
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	48	0,00	0,00
То же, 50 Мавр и более	110-150	2,4	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	35	2,4	0,00	0,00
	1 - 20	2,4	0,00	0,00
	1 - 20	2,5	272,00	680,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,3	560,00	1 288,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	983,00	2 949,00
Двухтрансформаторная ТП, КТП	35	3,5	0,00	0,00
	Всего		10 361,00	26 493,90
	ВН		7,00	155,20
	СН1		43,00	652,30
	СН2		10 311,00	25 686,40
	НН		-	-

Таблица 6

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Наименование	Тип оборудования				Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.			
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса		
ВН	155,20	ПС Химзаводская 110	3,00	3,00	21,00	65,10	68,10	223,30
СН 1	652,30	ПС Октябрьская 35/10 кВ	4,00	4,00	20,00	62,00	66,00	1 083,70
		ПС Западная 35/10 кВ	2,00	2,00	26,00	80,60	82,60	
		ПС Новая 35/10 кВ	3,00	3,00	30,00	93,00	96,00	
		ПС ПТФ 35/6 кВ	2,00	2,00	18,00	55,80	57,80	
		ПС Пионер 35/6 кВ	2,00	2,00	21,00	65,10	67,10	
		ПС Стромавтомаш 35/6 кВ	3,00	3,00	19,00	58,90	61,90	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию								
ВН	155,20							223,30
СН-1	652,30							1 083,70
СН-2	25 686,40							25 186,90
НН	0,00							0,00
ИТОГО	26 493,90							26 493,90

Таблица 7

Итоговые значения условных единиц ОАО «СКЭК» на 2025 год с учетом переноса у.е. на уровень высшего напряжения

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	223,30
СН-1	1 083,70
СН-2	25 186,90
НН	0,00
ИТОГО	26 493,90
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	4,75
СН-1	27,82
СН-2	6 061,56
НН	5 418,41
ИТОГО	11 512,54
ИТОГО по компании	
ВН	228,05
СН-1	1 111,52
СН-2	31 248,46
НН	5 418,41
ИТОГО	38 006,44

Баланс электрической энергии ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2025 год

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

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

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

плановые объемы поступления электрической энергии (мощности) из сетей ССК;

плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) в сети ССК;

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

В форме П.1.4 специалисты организации указали верный уровень потерь электрической энергии. В свою очередь экспертом был произведен расчет уровня потерь с учетом требований Приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 (таблица 8). Уровень потерь электрической энергии рассчитывался согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, определялся как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Таблица 8

Расчет уровня потерь ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»

	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Базовый период (2023 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	1 899 343,471	1 394 142,981	492 021,387	13 146,100	33,003
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	155 522,277	155 522,277	0,00	0,00	0,00
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	1 743 821,194	1 238 620,704	492 021,387	13 146,100	33,003
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		2 919 617,230		0,000	1 839 804,833	1 079 812,397
6	Отпуск по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	1 899 343,471	1 394 142,981	492 021,387	1 852 950,933	1 079 845,400
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	1 899 343,471	1 394 142,981	492 021,387	1 852 950,933	1 079 845,400
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч %	249 700,888 13,147	3 584,682 0,257	4 507,464 0,916	104 628,372 5,647	136 980,370 12,685
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска	%	13,15				

	в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"						
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	4 885,66	2,50	21,35	2 184,48	2 677,33
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	2 224,79	2,50	21,35	660,51	1 540,43
13	Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт ч/км		557 657,19	23 045,50		
14	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВА		17 426,79	3 504,58	1 433,50	
15	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%				30,2%	58%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		2,30	4,07	8,49	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,26	0,92	5,65	12,69
18	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили" на 2025 год	тыс. кВт ч	1 919 830,42				
19	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	252 457,70				
20	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178	%	13,15				
21	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	13,15				

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 9-10. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 9-10);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 9-10);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 9-10).

Таблица 9

Баланс электрической энергии на 2025 год ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 (план) I полугодие				2025 (план) II полугодие				2025 (план)						
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн. кВтч	713,4084	249,5139	8,1338	0,0300	971,0860	692,6324	247,8651	8,2170	0,0300	948,7444	1,406,0407	497,3790	16,3507	0,0600	1,919,8304
1.1	Не сетевых организаций	млн. кВтч	79,1300	0,0000	0,0000	0,0000	79,1300	79,9700	0,0000	0,0000	0,0000	79,9700	159,1000	0,0000	0,0000	0,0000	159,1000
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	млн. кВтч	79,1300	0,0000	0,0000	0,0000	79,1300	79,9700	0,0000	0,0000	0,0000	79,9700	159,1000	0,0000	0,0000	0,0000	159,1000
1.2	Сетевых организаций	млн. кВтч	634,2784	249,5139	8,1338	0,0300	891,9560	612,6624	247,8651	8,2170	0,0300	868,7744	1,246,9407	497,3790	16,3507	0,0600	1,760,7304
1.2.4	«КузбассЭлектр» ОАО (ИНН 4202002174)	млн. кВтч	0,0000	0,6000	0,0000	0,0000	0,6000	0,0000	0,6000	0,0000	0,0000	0,6000	0,0000	1,2000	0,0000	0,0000	1,2000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн. кВтч	622,9312	230,5940	6,7650	0,0300	860,3202	601,1175	230,8300	6,8001	0,0300	838,7776	1,224,0486	461,4240	13,5651	0,0600	1,699,0977
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн. кВтч	0,0000	18,3199	1,3447	0,0000	19,6646	0,0000	16,4351	1,3946	0,0000	17,8297	0,0000	34,7550	2,7393	0,0000	37,4943
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн. кВтч	11,3472	0,0000	0,0000	0,0000	11,3472	11,5449	0,0000	0,0000	0,0000	11,5449	22,8921	0,0000	0,0000	0,0000	22,8921
1.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0241	0,0000	0,0241	0,0000	0,0000	0,0223	0,0000	0,0223	0,0000	0,0000	0,0463	0,0000	0,0463
1.3	Их сети превыш. напряжения	млн. кВтч	0,0000	939,4990	540,3363	1,479,8353	0,0000	916,7739	547,1707	1,463,9446	0,0000	1,463,9446	0,0000	0,0000	1,856,2729	1,087,5070	2,943,7799
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн. кВтч	0,0000	694,9657	0,0000	694,9657	0,0000	674,5714	0,0000	674,5714	0,0000	674,5714	0,0000	0,0000	1,369,5371	0,0000	1,369,5371
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн. кВтч	0,0000	244,5333	0,0000	244,5333	0,0000	242,2025	0,0000	242,2025	0,0000	242,2025	0,0000	0,0000	486,7358	0,0000	486,7358
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн. кВтч	0,0000	540,3363	0,0000	540,3363	0,0000	547,1707	0,0000	547,1707	0,0000	547,1707	0,0000	0,0000	1,087,5070	0,0000	1,087,5070
1.3.4	в том числе из сети НН	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн. кВтч	713,4084	249,5139	947,6327	540,3663	971,0860	692,6324	247,8651	924,9909	547,2007	948,7444	1,406,0407	497,3790	1,872,6236	1,087,5670	1,919,8304
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (Н) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")																	
2.	Потери	%	0,23%	5,45%	10,82%	11,72%	0,28%	1,03%	5,84%	14,65%	14,62%	0,26%	0,92%	5,64%	12,74%	13,15%	13,15%
3.	Отпущено эл. энерг.	млн. кВтч	1,6381	2,0275	51,6416	58,4692	113,7763	1,9556	2,5552	54,0294	80,1412	138,6814	3,5936	4,5827	105,6710	138,6104	252,4577
3.1	Сальдо-перекот в след.уровни напряжения	млн. кВтч	711,7703	247,4865	895,9911	481,8971	857,3097	690,6768	245,3098	870,9615	467,0595	810,0630	1,402,4471	492,7963	1,766,9526	948,9567	1,667,3727
3.2	в том числе из сети ВН	млн. кВтч	694,9657	244,5333	540,3363	0,0000	1,479,8353	674,5714	242,2025	547,1707	0,0000	1,463,9446	1,369,5371	486,7358	1,087,5070	0,0000	2,943,7799
3.3	в том числе из сети СН1	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	939,4990	674,5714	242,2025	0,0000	0,0000	916,7739	1,369,5371	486,7358	0,0000	0,0000	1,856,2729
3.4	в том числе из сети СН2	млн. кВтч	0,0000	0,0000	540,3363	0,0000	540,3363	0,0000	0,0000	547,1707	0,0000	547,1707	0,0000	0,0000	1,087,5070	0,0000	1,087,5070
3.5	в том числе из сети НН	млн. кВтч	16,8046	2,9532	355,6548	481,8971	857,3097	16,1054	3,1073	323,7907	467,0595	810,0630	32,9100	6,0605	679,4456	948,9567	1,667,3727
4	Полезный отпуск всего	млн. кВтч	16,8046	2,9532	325,7342	93,9243	439,4163	16,1054	3,1073	294,0596	92,2563	405,5286	32,9100	6,0605	619,7938	186,1806	844,9450
4.1	Прочие потребности, в т.ч.	млн. кВтч	2,8047	2,2387	68,2151	15,4377	88,6962	1,9034	2,4517	52,8100	16,3442	73,5093	4,7081	4,6904	121,0250	31,7819	162,2055
4.1.1	однотарифники	млн. кВтч	13,9999	0,7145	257,5191	78,4866	350,7201	14,2020	0,6556	241,2497	75,9121	332,0194	28,2019	1,3701	498,7688	154,3987	682,7395
4.1.2	двуставочники	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	387,8300	387,8300	0,0000	0,0000	0,0000	374,7000	374,7000	0,0000	0,0000	0,0000	762,5300	762,5300
4.2	Население в т.ч.	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	343,5200	343,5200	0,0000	0,0000	0,0000	42,5300	42,5300	0,0000	0,0000	0,0000	675,6900	675,6900
4.2.1	с 0,7	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	44,3100	44,3100	0,0000	0,0000	0,0000	42,5300	42,5300	0,0000	0,0000	0,0000	86,8400	86,8400
4.2.2	без 0,7	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6038	0,0000	0,0000	0,4999	0,0000	0,4999	0,0000	0,0000	1,1037	0,0000	1,1037
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,6038	0,0000	0,0000	0,4999	0,0000	0,4999	0,0000	0,0000	0,0000	0,2460	58,7941
4.4	Перекотки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн. кВтч	0,0000	0,0000	29,3168	0,1428	29,4596	0,0000	0,0000	29,2312	0,1032	29,3344	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1	Не сетевых организаций	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн. кВтч	0,0000	0,0000	29,3168	0,1428	29,4596	0,0000	0,0000	29,2312	0,1032	29,3344	0,0000	0,0000	58,5481	0,2460	58,7941
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	1,5276	0,0408	1,5684	0,0000	0,0000	1,4864	0,0336	1,5200	0,0000	0,0000	3,0140	0,0744	3,0884
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	1,9856	0,0000	1,9856	0,0000	0,0000	1,7242	0,0000	1,7242	0,0000	0,0000	3,7098	0,0000	3,7098
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	2,4872	0,0689	2,5561	0,0000	0,0000	2,6441	0,0429	2,6870	0,0000	0,0000	5,1312	0,1118	5,243019
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	3,7649	0,0000	3,7649	0,0000	0,0000	3,6503	0,0000	3,6503	0,0000	0,0000	7,4152	0,0000	7,4152
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	1,0597	0,0331	1,0929	0,0000	0,0000	0,9394	0,0267	0,9662	0,0000	0,0000	1,9992	0,0599	2,0590
4.4.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	18,4919	0,0000	18,4919	0,0000	0,0000	18,7868	0,0000	18,7868	0,0000	0,0000	37,2787	0,0000	37,2787
4.5	Полезный отпуск	млн. кВтч	16,8046	2,9532	355,6548	481,8971	857,3097	16,1054	3,1073	323,7907	467,0595	810,0630	32,9100	6,0605	679,4456	948,9567	1,667,3727
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн. кВтч	16,8046	2,9532	355,0510	481,8971	856,7060	16,1054	3,1073	323,2908	467,0595	809,5631	32,9100	6,0605	678,3419	948,9567	1,666,2690

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2025 (план) I полугодие					2025 (план) II полугодие					2025 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн кВтч	1,6381	2,0275	51,6416	58,4692	113,7763	1,9556	2,5552	54,0294	80,1412	138,6814	3,5936	4,5827	105,6710	138,6104	252,4577
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн кВтч	16,8046	2,9532	326,3380	481,7543	827,8501	16,1054	3,1073	294,5595	466,9563	780,7285	32,9100	6,0605	620,8975	948,7106	1 609,5786
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч.	млн кВтч															
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн кВтч			1,5684					1,5200					3,0884		
5.4	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	млн кВтч			-0,6000					-0,6000					-1,2000		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн кВтч			-858,3346					-837,0534					-1 695,3880		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн кВтч			2,5561					2,6870					5,2430		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн кВтч			-15,8997					-14,1793					-30,0791		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергоснабжению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн кВтч			-10,2543					-10,5787					-20,8330		
5.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн кВтч			18,4678					18,7646					37,2324		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица 10

Баланс мощности на 2025 год ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2025 (план) I полугодие					2025 (план) II полугодие					2025 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	203,8813	73,2027	2,9953	0,0100	280,0893	207,6263	69,8547	2,7840	0,0100	280,2750	205,7538	71,5287	2,8897	0,0100	280,1822
1.1	Не сетевых организаций	МВт	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003	22,4003	0,0000	0,0000	0,0000	22,4003
1.2	Сетевых организаций	МВт	181,4810	73,2027	2,9953	0,0100	257,6890	185,2260	69,8547	2,7840	0,0100	257,8747	183,3535	71,5287	2,8897	0,0100	257,7818
1.2.4	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,0000	0,1750	0,0000	0,0000	0,1750	0,0000	0,1750	0,0000	0,0000	0,1750	0,0000	0,1750	0,0000	0,0000	0,1750
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	178,0630	68,4477	2,6010	0,0100	249,1217	181,7410	65,5797	2,3550	0,0100	249,6857	179,9020	67,0137	2,4780	0,0100	249,4037
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,0000	4,5800	0,3883	0,0000	4,9683	0,0000	4,1000	0,4230	0,0000	4,5230	0,0000	4,3400	0,4057	0,0000	4,7457
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергоснабжению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	3,4180	0,0000	0,0000	0,0000	3,4180	3,4850	0,0000	0,0000	0,0000	3,4850	3,4515	0,0000	0,0000	0,0000	3,4515
1.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,0000	0,0000	0,0060	0,0000	0,0060	0,0000	0,0000	0,0060	0,0000	0,0060	0,0000	0,0000	0,0060	0,0000	0,0060
1.3	Из сети предпр. напряжения	МВт	0,0000	0,0000	271,0840	156,0317	427,1157	0,0000	0,0000	271,1202	160,1483	431,2684	0,0000	0,0000	271,1021	158,0900	429,1921
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт	0,0000	0,0000	199,3017	0,0000	199,3017	0,0000	0,0000	202,9405	0,0000	202,9405	0,0000	0,0000	201,1211	0,0000	201,1211
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			71,7824	0,0000	71,7824			68,1797	0,0000	68,1797			69,9810	0,0000	69,9810
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				156,0317	156,0317				160,1483	160,1483			158,0900	0,0000	158,0900
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000				0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	203,8813	73,2027	274,0793	156,0417	280,0893	207,6263	69,8547	273,9042	160,1583	280,2750	205,7538	71,5287	273,9918	158,1000	280,1822
2.	Потери	%	0,11%	0,82%	5,13%	11,47%	11,70%	0,28%	1,06%	5,78%	14,32%	14,31%	0,20%	0,93%	5,45%	12,92%	13,00%
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	0,2247	0,5970	14,0487	17,9030	32,7733	0,5880	0,7400	15,8283	22,9410	40,0973	0,4063	0,6685	14,9385	20,4220	36,4353
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	203,6567	72,6057	260,0307	138,1387	247,3160	207,0383	69,1147	258,0759	137,2173	240,1777	205,3475	70,8602	259,0533	137,6780	243,7468
3.2	в том числе из сети ВН	МВт	199,3017	71,7824	156,0317	0,0000	427,1157	202,9405	68,1797	160,1483	0,0000	431,2684	201,1211	69,9810	158,0900	0,0000	429,1921
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	0,0000				0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	199,3017	71,7824			271,0840	202,9405	68,1797			271,1202	201,1211	69,9810			271,1021
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	156,0317	0,0000	156,0317	0,0000	0,0000	160,1483		160,1483	0,0000	0,0000	158,0900		158,0900
4.	Полезный отпуск всего	МВт	4,3350	0,8233	95,5975	29,0948	129,8707	4,0978	0,9350	97,9276	137,2173	240,1777	4,2264	0,8792	100,9633	137,6780	243,7468
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	4,3350	0,8233	95,5975	29,0948	129,8707	4,0978	0,9350	97,9276	137,2173	240,1777	4,2264	0,8792	100,9633	137,6780	243,7468
4.1.1	однотарифники	МВт	0,6633	0,5950	15,8727	4,1650	21,2960	0,4450	0,7250	15,6993	4,2996	21,1689	0,5542	0,6600	15,7860	4,2323	21,2324
4.1.2	двуставочники	МВт	3,6917	0,2283	79,7248	24,9298	108,5747	3,6528	0,2100	73,8915	24,0065	101,7608	3,6723	0,2192	76,8082	24,4682	105,1678
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	109,0000	109,0000	0,0000	0,0000	0,0000	108,8800	108,8800	0,0000	0,0000	0,0000	108,9400	108,9400

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2025 (план) I полугодие				2025 (план) II полугодие				2025 (план)					
			ВН	СН1	СН2	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН2	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН2	ИИ
4.2.1	с 0.7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	97,3000	97,3000	0,0000	0,0000	96,0800	96,0800	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	96,6900
4.2.2	без 0.7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	11,7000	11,7000	0,0000	0,0000	12,8000	12,8000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	12,2500
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0000	0,0000	0,1600	0,0000	0,1600	0,0000	0,0000	0,1600	0,1600	0,0000	0,0000	0,1600	0,0000	0,1600
4.4	Переголки в смежные сетевые организации в т. ч.:	МВт	0,0000	0,0000	8,2415	0,0438	8,2853	0,0000	0,0000	8,1768	8,2080	0,0000	0,0000	8,2092	0,0375	8,2467
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	8,2415	0,0438	8,2853	0,0000	0,0000	8,1768	8,2080	0,0000	0,0000	8,2092	0,0375	8,2467
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,0000	0,0000	0,4320	0,0110	0,4430	0,0000	0,0000	0,4140	0,0090	0,4230	0,0000	0,4230	0,0100	0,4330
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 24600609527)	МВт	0,0000	0,0000	0,5920	0,0000	0,5920	0,0000	0,0000	0,5322	0,0000	0,5322	0,0000	0,5621	0,0000	0,5621
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,0000	0,0000	0,8240	0,0227	0,8467	0,0000	0,0000	0,8660	0,0140	0,8800	0,0000	0,8450	0,0183	0,8633
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223032779)	МВт	0,0000	0,0000	1,0883	0,0000	1,0883	0,0000	0,0000	1,1083	0,0000	1,1083	0,0000	1,0983	0,0000	1,0983
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СИ Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000	0,0000	0,3232	0,0102	0,3333	0,0000	0,0000	0,2863	0,0082	0,2945	0,0000	0,3048	0,0092	0,3139
4.4.2.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	4,3550	0,8233	103,9990	138,1387	247,3160	4,0978	0,9350	97,9276	137,2173	240,1777	4,2264	0,0000	4,9760	243,7468
4.5	Полный отпуск	МВт	4,3550	0,8233	103,9990	138,1387	247,3160	4,0978	0,9350	97,9276	137,2173	240,1777	4,2264	0,0000	4,9760	243,7468
4.6	Полный отпуск без производственных нужд	МВт	4,3550	0,8233	103,9990	138,1387	247,3160	4,0978	0,9350	97,9276	137,2173	240,1777	4,2264	0,0000	4,9760	243,7468
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	0,2247	0,5970	14,0487	17,9030	32,7733	0,5880	0,7400	15,8283	22,9410	40,0973	0,4063	0,6685	20,4220	36,4353
4.8	Полный отпуск конечному потребителю	МВт	4,3550	0,8233	95,7575	138,0948	239,0307	4,0978	0,9350	89,7508	137,1861	231,9697	4,2264	0,8792	92,7541	235,5002
5	Сальдируемый перекос электроснабжения на сети в т.ч	МВт			0,0000					0,0000				0,0000		
5.1	«Горьковский» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			0,0000					0,0000				0,0000		
5.2	«ВарасЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			0,4430					0,4230				0,4330		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,4430					0,4230				0,4330		
5.4	«КузбассЭлектрос» ОАО (ИНН 4202020174)	МВт			-0,1750					-0,1750				-0,1750		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 24600609527)	МВт			-248,5297					-249,1535				-248,8416		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,8467					0,8800				0,8633		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223032779)	МВт			-3,8800					-3,4147				-3,6473		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СИ Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			-3,0847					-3,1905				-3,1376		
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,0000					0,0000				0,0000		
5.10	«Саяно-Кузбасскии энергетическая компания» АО (ИНН 4205135492)	МВт			0,0000					0,0000				0,0000		
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт			0,0000					0,0000				0,0000		
5.12	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			4,9760					4,9640				4,9700		
6	Провалка	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

Согласно пункту 12 Основ ценообразования № 1178 при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

Для регулирования ОАО «СКЭК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями № 98-Э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Подконтрольные расходы

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

В документах на 2025 год, представленных ОАО «СКЭК» отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний 98-э, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;

- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

С учетом представленных ОАО «СКЭК» документов, в необходимой валовой выручке учтены подконтрольные расходы, представленные в таблице ниже:

Таблица 11

Расчет подконтрольных расходов ОАО «СКЭК» на 2025 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025				Пояснения
			Утверждено РЭК КО	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	819 462,29	1 831 479,57	976 626,88	157 164,59	19,18%	Базовый уровень подконтрольн ых расходов определен с использование м метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическим и указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаем ых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом особенностей, установленны х в абзацах девятом - тринадцатом п. 38 Основ ценообразован ия 1178
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8 008,23	18 611,57	10 809,88	2 801,65	34,98%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительны х устройств)	тыс. руб.	811 454,06	1 812 868,00	965 817,00	154 362,94	19,02%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	189 646,34	272 427,00	267 027,35	77 381,01	40,80%	
	Среднесписочная численность	чел.	271,00	253,00	253,00	-18,00	-6,64%	
	Средняя заработная плата	руб./чел. /мес.	58 316,83	89 732,21	87 953,67	29 636,84	50,82%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	438 744,05	576 481,80	309 253,90	-129 490,15	-29,51%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	399 034,44	510 710,00	261 588,54	-137 445,90	-34,44%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	26 894,04	48 025,26	39 744,32	12 850,28	47,78%	
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	1 833,40	8 511,22	7 376,91	5 543,51	302,36%	
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 549,12	2 995,19	2 271,64	722,52	46,64%	
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	8 131,42	22 089,21	19 183,60	11 052,18	135,92%	
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	334,03	380,07	372,77	38,74	11,60%	
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	144,10	122,53	122,53		
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	15 046,06	13 905,48	10 416,87	-4 629,19	-30,77%	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	884,83	380,52	380,52		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	978,89	1 302,05	808,44	-170,45	-17,41%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	2025				Пояснения
			Утверждено РЭК КО	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 461,65	6 924,69	2 713,94	1 252,29	85,68%	
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	562,35	0,00	897,99	335,64	59,69%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	346,76	3 715,10	129,70	-217,06	-62,60%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	9 465,91	4 919,86	2 990,45	-6 475,46	-68,41%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 223,95	17 166,39	2 789,23	-434,72	-13,48%	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	1 451 076,63	2 697 554,77	1 555 697,36	104 620,73	7,21%	

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178: «Подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования».

На сайте РЭК Кузбасса (https://recko.ru/press-tsentr/ns_info/) опубликована информация о сведениях о территориально сетевой организации, соответствующей критериям отнесения к системообразующей сетевой организации (далее – СТСО) на очередной расчетный период регулирования 2025 год. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» соответствует критериям СТСО в Кемеровской области – Кузбассе на 2025 год.

На 2025 год для Филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», с учетом постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1582, показатель удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов на 2025 год составил: 4 407 713 тыс. руб. / 107 682, 56 у.е. = 40, 93 руб. /у.е.

Соответственно, для ОАО «СКЭК», с учетом постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1582, показатель удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов на 2025 год составит:

1 555 697,36 тыс. руб. / 38006,44 у.е. = 40, 93 руб. /у.е.

Сырьё и материалы

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

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются следующие затраты на приобретение:

- Малоценные материалы основных средств;
- топлива на технологические цели (ГСМ, масла);
- вспомогательных материалов, включающих материалы на охрану труда, материалы на эксплуатацию автомобилей и оборудования, канцелярия;
- спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты;
- спец. инвентарь и прочие материалы.

Предприятие по данной статье на 2025 год заявляет сумму в размере 18 611,57 тыс. руб.

В качестве обоснования планируемых на 2025 год расходов, организация представила:

- фактически понесенные расходы по аналитическому отчету по счету 90.02 за 2020-2022 года в разрезе статей затрат (эл. почта);

- Аналитический отчет счета 20.22, 26.01 за 2023 год в разрезе статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Материалы).

Проанализировав затраты 2020-2023 годов по статьям, средняя величина за 4 года составила 9 531,04 тыс. руб. (таблица 12).

Таблица 12

Анализ статьи «Сырьё и материалы» за 2020-2023 года и на 2025 год

Статья расходов	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год (факт)	2023 год (факт)	Расходы за 2020-2023 года
ГСМ и масла	2 450 605,38	2 647 227,93	2 431 937,74	2 936,29	
запасные части	175 059,31	152 761,07	232 425,54	402,12	
канцтовары	1 185 715,57	1 228 900,59	1 366 247,80	1 780,49	
Сырьё и основные материалы	260 291,65	2 382 723,01	4 536 832,43	3 053,69	
прочие материалы	2 116 807,16	731 815,53	1 008 039,22	1 165,47	
спец инвентарь	62 991,09	17 170,78	29 232,41	30,29	
спецодежда	388 381,02	310 212,68	583 745,49	380,52	
спецодежда сверх нормы				44,25	
Итого руб.	6 639 851,18	7 470 811,59	10 188 460,63	9 793,11	
приведенные расходы к 2023 году фактическими ИПЦ 2021, 2022, 2023 (1,067, 1,138, 1,059 соответственно), тыс. руб.	8 538,10	9 003,39	10 789,58	9 793,11	38 124,18
Средняя величина за 4 года 2020-2023	9 531,04				

Расходы на 2025 год предлагается принять исходя из средних расходов за 4 года с ИПЦ Минэкономразвития на 2024-2025 г. г. и составят 10 809,88 тыс. руб. ($9\,531,04 \cdot 1,072 \cdot 1,058 = 10\,809,88$ тыс. руб.) (таблица 12).

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

В соответствии с предложением предприятия планируемые ОАО «СКЭК» на 2025 год расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, составляют 1 812 868,00 тыс. руб.

В качестве обоснования планируемых на 2025 год расходов, согласно пункту 29 Основ ценообразования, организация представила:

- договор от 01.01.2023 № 9816-УПР оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения, расположенных в г. Березовский и Кемеровском муниципальном районе, на сумму 468 910,383 тыс. руб. без НДС (с перечнем обслуживаемого оборудования и сметными расчетами);
- договор от 01.01.2023 № 9814-УПР оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения, расположенных в г. Кемерово и УОЦ «Березовый уют», на сумму 1 088 741,984 тыс. руб. без НДС (с перечнем обслуживаемого оборудования и сметными расчетами);
- договор от 01.01.2023 № 9815-УПР оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию объектов электроснабжения, расположенных в г. Ленинск-Кузнецкий, Ленинск-Кузнецком и Крапивинском муниципальных районах, на сумму 360 547,25 тыс. руб. без НДС (с перечнем обслуживаемого оборудования и сметными расчетами);
- протокол конкурсной комиссии от 16.12.2022 № 3;
- сметные расчеты стоимости технического обслуживания объектов электроснабжения на 2025 год;
- отчет о фактически понесенных ОАО «СКЭК» расходах на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, за 2023 год:

Таблица 13

Фактически понесенные ОАО «СКЭК» расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, за 2023 год

Дата	Корреспондирующий счет			Сумма	
	Счет/ субсчет	Подразделение	Наимено- вание КАУ	Обороты	
				Дебет руб.	Кредит руб.
Техобслуж.сетей, оборуд., трансп.средств				996 677 920,00	996 677 920,00
ОАО "Березовские электрические сети"				229 072 000,00	
Договор № 9816-УПР от 01/01/2023 г.				229 072 000,00	
ОАО "Кемеровская горэлектросеть"				531 872 000,00	

Дата	Корреспондирующий счет			Сумма	
	Счет/ субсчет	Подразделение	Наимено- вание КАУ	Обороты	
				Дебет руб.	Кредит руб.
Договор № 9814-УПР от 01/01/2023 г.				531 872 000,00	
ООО "Ленинск-Кузнецкая Электросеть"				235 733 920,00	
Договор № 9815-УПР от 01/01/2023 г.				235 733 920,00	
Реализация услуг по передаче электрической энергии					996 677 920,00
Итого по отчету				996 677 920,00	996 677 920,00

Эксперты, принимая во внимание отчет о фактически понесенных ОАО «СКЭК» расходах на оплату работ и услуг производственного характера за 2023 год, считают целесообразным проиндексировать фактические расходы за 2023 год в цены 2025 года (индекс-дефлятор 2024/2023 - 1,072, индекс-дефлятор 2025/2024 - 1,058), в результате чего, экономически обоснованные расходы на 2025 год составляют 1 130 408,18 тыс. руб.:

Таблица 14

Расчет расходов ОАО «СКЭК» на техническое обслуживание в 2025 году

Наименование расходов	Стоимость, тыс. руб.
Всего экономически обоснованные расходы по статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»	1 130 408,18
ООО "Березовские электрические сети" (ООО "БЭС")	
Договор № 9816-УПР от 01/01/2023 г.	
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\договоры	
Фонд оплаты труда, тыс. руб.	68 830,00
численность, чел.	120,00
заработная плата	47 798,61
Материалы, тыс. руб.	2 975,00
Работа механизмов, тыс. руб.	57 464,00
Накладные расходы, тыс. руб. (95 % от ФОТ ППП)	65 388,00
Сметная прибыль, тыс. руб. (50 % от ФОТ ППП)	34 415,00
Средняя численность работников (среднесписочный состав по П-4 за 2023 год)	142,17
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\БЭС\П-4	
ОСВ Факт 2023 в разрезе договора	229 072,00
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\ТО факт 2023 (электрика)	
План на 2025 год (ООО "БЭС")	259 807,96
АО "Кемеровская горэлектросеть" (АО "КГЭС")	
Договор № 9814-УПР от 01/01/2023 г.	
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\договоры	
Фонд оплаты труда, тыс. руб.	157 623,00
численность, чел.	403,00
заработная плата	32 593,67
Материалы, тыс. руб.	47 046,00
Работа механизмов, тыс. руб.	98 650,00
Накладные расходы, тыс. руб. (95 % от ФОТ ППП)	149 742,00
Сметная прибыль, тыс. руб. (50 % от ФОТ ППП)	78 811,00
Средняя численность работников (среднесписочный состав по П-4 за 2023 год)	489,50
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\КГЭС\П-4 2023г	
ОСВ Факт 2023 в разрезе договора	531 872,00
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\ТО факт 2023 (электрика)	
План на 2025 год (АО "КГЭС")	603 236,46
ООО "Ленинск-Кузнецкая Электросеть" (ООО "ЛКЭ")	
Договор № 9815-УПР от 01/01/2023 г.	
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\договоры	
Фонд оплаты труда, тыс. руб.	69 965,00
численность, чел.	162,00
заработная плата	35 990,23
Материалы, тыс. руб.	2 436,00
Работа механизмов, тыс. руб.	61 884,00
Накладные расходы, тыс. руб. (95 % от ФОТ ППП)	66 466,00
Сметная прибыль, тыс. руб. (50 % от ФОТ ППП)	34 982,00
Средняя численность работников (среднесписочный состав по П-4 за 2023 год)	165,42
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\ЛКЭ\П-4	
ОСВ Факт 2023 в разрезе договора	235 733,92
\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\УПХ (Тех.обслуж.)\ТО факт 2023 (электрика)	
План на 2025 год (ООО "ЛКЭ")	267 363,75

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть на 2025 год расходы по статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями», в размере 1 130 408,18 тыс. руб.

Расходы по статье «УПХ» для ОАО «СКЭК» включены в НВВ 2025 года с учетом постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1582, исходя из расходов по подконтрольным расходам ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», в сумме 965 817,00 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации в соответствии с расчетом на базовый год долгосрочного периода регулирования на основании п. 26 Основ ценообразования.

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

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 272 427,00 тыс. руб. при средней заработной плате 89 732,21 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 253 человек.

В обоснование расходов за 2023 год и на 2025 год предприятием предоставлено следующие документы:

- Аналитический отчет счета 90.02 за 2023 год в разрезе статьи (доп. материалы от 31.10.2024 №2024/000517/3исх (вх. № 7400 от 01.11.2024));
- Форма П-4 "Сведения о численности и заработной плате работников" за 2023 год по месяцам (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\бух. и статист. отчетность 2023 года\П-4);
- Расчетная средняя заработная плата за 2023 год, руб./мес.;
- Расчетная нормативная численность персонала организации на 2025 год (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\ФОТ\Расчет норматива численности СКЭК);
- Расчет среднего тарифного коэффициента ОАО "СКЭК" с учетом штатной расстановки на 31.12.2023 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\ФОТ\Расчет среднего тарифного коэффициента на 2025 год;

- Расчет средней заработной платы, руб./мес. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\ФОТ\Расчет среднего тарифного коэффициента 2025\Расчет расходов на оплату труда П1.16).

Численность к расчету на 2025 год принимаемая по предложению предприятия, по факту в соответствии со штатным расписанием на 2023 год с учетом распределения по видам деятельности. Согласно численности по штатному расписанию рассчитан средний коэффициент на 2025 год и составил 2,93 ($740/253=2,93$) (таблица 15). Тарифный коэффициент скорректирован в соответствии с ЦОТ Энерго.

Таблица 15

Расчет среднего тарифного коэффициента на 2025 год

Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Кол-во штатных единиц	Кол-во штатных единиц, относящихся на электрику	2025 год			
			Степень оплаты, тарифный разряд	Тарифный коэффициент	Произведен не кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, предложение предприятия	Произведен не кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, предложение экспертов
1	2	3=2*48,692 %	4	5	6=3*5	7=3*5
Руководство и аппарат при руководстве						
Генеральный директор	1	0,49	18	8,15	3,97	3,97
Первый заместитель генерального директора	1	0,49	18	7,69	3,74	3,74
Заместитель генерального директора, коммерческий директор	4	1,95	18	6,91	13,46	13,46
Помощник генерального директора	1	0,49	11	3,45	1,68	1,60
Ведущий специалист	2	0,97	11	3,45	3,36	3,20
Техническое управление						
Начальник управления	1	0,49	17	6,50	3,16	3,16
Начальник отдела	1	0,49	16	6,13	2,98	2,98
Руководитель группы	3	1,46	14	5,18	7,57	7,57
Ведущий специалист	7	3,41	13	4,63	15,78	15,07
Специалист	10	4,87	11	3,45	16,80	15,84
Бухгалтерия						
Главный бухгалтер	1	0,49	18	7,69	3,74	3,74
Заместитель главного бухгалтера	2	0,97	16	6,13	5,97	5,97
Ведущий бухгалтер	1	0,49	14	5,18	2,52	2,52
Бухгалтер	12	5,84	11	3,45	20,16	19,05
Управление экономики и развития						
Начальник управления	1	0,49	17	6,50	3,16	3,16
Начальник отдела	1	0,49	16	6,13	2,98	2,98
Руководитель группы	3	1,46	14	5,18	7,57	7,57
Ведущий специалист	8	3,90	13	4,63	18,04	17,32
Специалист	4	1,95	11	3,45	6,72	6,32
Группа по корпоративной политике и работой со СМИ						
Руководитель группы	1	0,49	14	5,18	2,52	2,52
Ведущий специалист	1	0,49	11	3,45	1,68	1,60
Специалист	1	0,49	10	2,78	1,35	1,35
Отдел информационных технологий						
Начальник отдела	1	0,49	16	6,50	3,16	3,16
Заместитель начальника отдела	2	0,97	15	5,80	5,65	5,65
Системный администратор информационно-коммуникационных систем	5	2,43	15	5,43	13,22	12,33
Специалист по информационным системам	11	5,36	14	5,18	27,74	26,96
Отдел материально-технического снабжения						
Начальник отдела	1	0,49	15	5,80	2,82	2,82
Руководитель группы	2	0,97	13	4,63	4,51	4,51
Ведущий специалист	8	3,90	10	3,10	12,08	11,30
Специалист	8	3,90	8	2,64	10,28	9,50
Отдел по работе с персоналом						
Начальник отдела	1	0,49	14	5,18	2,52	2,52
Ведущий специалист	3	1,46	10	3,10	4,53	3,35
Служба экономической безопасности						
Начальник службы	1	0,49	11	3,90	1,90	1,90
Специалист по экономической безопасности	1	0,49	10	3,10	1,51	1,43
Инженер по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям	2	0,97	8	2,64	2,57	2,35
Управление энергосбыта						
Начальник управления	1	0,49	17	6,50	3,16	3,16
Заместитель начальника управления	1	0,49	16	6,13	2,98	2,98

Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Кол-во штатных единиц	Кол-во штатных единиц, относящихся на электрику	2025 год			
			Степень оплаты, тарифный разряд	Тарифный коэффициент	Произведенные кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, предложенные предприятию	Произведенные кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, предложенные экспертам
Ведущий специалист	4	1,95	11	3,45	6,72	6,32
Специалист	3	1,46	8	2,64	3,86	3,55
Группа по охране труда					0,00	
Ведущий специалист по охране труда	1	0,49	9	3,10	1,51	1,50
Специалист по охране труда	2	0,97	8	2,64	2,57	2,35
Служба капитального строительства и капитального ремонта					0,00	0,00
Главный инженер	1	0,49	17	6,91	3,36	3,36
Заместитель начальника службы	2	0,97	16	6,50	6,33	6,33
Секретарь руководителя	1	0,49	8	2,35	1,14	1,14
Начальник отдела	1	0,49	14	4,89	2,38	2,38
Руководитель группы	4	1,95	13	4,13	8,04	8,04
Ведущий инженер, ведущий экономист	4	1,95	12	3,90	7,60	7,39
Экономист, специалист	5	2,43	10	2,94	7,16	7,08
Инженер (проектировщик, сметчик, геодезист)	22	10,71	11	3,29	35,24	34,89
АХУ г. Кемерово						0,00
Начальник управления	1	0,49	14	5,18	2,52	2,52
Руководитель группы	2	0,97	12	4,12	4,01	4,01
Главный механик	1	0,49	12	4,12	2,01	2,01
Ведущий специалист	1	0,49	9	3,09	1,50	1,50
Специалист	3	1,46	7	2,51	3,67	3,42
Водитель автомобиля	35	17,04	6	2,07	35,28	34,49
Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	3	1,46	2	1,29	1,88	1,26
Уборщик производственных и служебных помещений	10	4,87	1	1,00	4,87	3,90
ВСЕГО АХУ, доля персонала, относящегося на электрику - 48,692%	221	107,61			389,24	376,05
Центр обслуживания клиентов						
Начальник центра	1	1	14	5,80	5,8	5,8
Ведущий специалист	2	2	10	3,29	6,58	6,58
Специалист	20	20	8	2,87	57,4	55,32
Группа по обслуживанию приборов учета электроэнергии АИИС КУЭ						0
Руководитель группы	1	1	11	3,64	3,64	3,48
Ведущий инженер	1	1	9	2,95	2,95	2,94
Инженер	6	6	8	2,53	15,18	14,58
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1	1	9	2,91	2,91	2,8
Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	2	2	8	2,53	5,06	4,82
ВСЕГО ЦОК и группа обслуживания АИИС КУЭ, доля персонала относящегося на электрику - 100%	34	34,00			99,52	96,32
Отдел энергоснабжения г. Кемерово						
Начальник отдела	1	0,6	15	5,80	3,48	3,48
Ведущий специалист	4	2,4	13	4,13	9,91	9,77
Ведущий инженер, ведущий экономист	7	4,2	10	3,29	13,82	13,21
Инженер, специалист, экономист	22	13,2	8	2,82	37,22	35,12
Техник	71	42,6	6	2,20	93,72	90,35
ВСЕГО Отдел энергоснабжения Кемерово, доля персонала относящегося на электрику - 60%	105	63,00			158,15	151,93
Отдел энергоснабжения г. Березовский						
Начальник отдела	1	0,54	14	5,18	2,77	2,77
Руководитель группы	2	1,07	11	3,52	3,77	3,72
Ведущий специалист	1	0,54	10	3,29	1,76	1,76
Инженер, специалист, экономист	19	10,17	8	2,82	28,67	26,94
Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	2	1,07	9	3,09	3,31	3,08
Техник	15	8,03	6	2,20	17,66	17,01
Водитель автомобиля	5	2,68	6	2,01	5,38	5,10
ВСЕГО Отдел энергоснабжения Березовский, доля персонала относящегося на электрику - 53,5%	45	24,08			63,30	60,38
Группа транспорта эл.энергии г. Ленинск-Кузнецкий						
Начальник отдела	1	1	14	5,18	5,18	5,18
Руководитель группы	1	1	11	3,52	3,52	3,48
Ведущий инженер	1	1	10	3,29	3,29	3,29
Инженер	2	2	8	2,82	5,64	5,08
Техник	12	12	6	2,20	26,4	25,58
Водитель автомобиля	4	4	6	2,01	8,04	7,69
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования	1	1	8	2,82	2,82	2,73
ВСЕГО Группа транспорта эл.энергии г. Ленинск-Кузнецкий, доля персонала относящегося на электрику - 100%	22	22,00			54,89	53,03
Мира, 1А (АХУ г. Березовский)						
Руководитель группы	1	0,23	12	4,12	0,95	0,95
Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий	2	0,46	2	1,29	0,59	0,56
Уборщик производственных и служебных помещений	5	1,15	1	1,00	1,15	1,15
ВСЕГО АХУ г. Березовский, доля персонала относящегося на электрику - 23,01%	8	1,84			2,69	2,66

Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификации	Кол-во штатных единиц	Кол-во штатных единиц, относящихся на электрику	2025 год			
			Степень оплаты, тарифный разряд	Тарифный коэффициент, т,	Произведенные кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, т, предложены предприятия	Произведенные кол-ва сотрудников на тарифный коэффициент, т, предложены эксперты
ИТОГО по всем подразделениям (вид бизнеса "передача эл. энергии")		253		3,04	768	740

В соответствии с разделом 2 и 8 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике производится расчет средней заработной платы для определения фонда оплаты труда, включаемого в базовый уровень подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования предприятия на 2025 год.

Таблица 16

Расчёт по статье «Расходы на оплату труда» на 2025 год и за 2023 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт предприятия за 2023 года	Предложение ОАО "СКЭК" на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год (ММТС)
1	Численность	чел.	253	253	253
	Численность ППП	чел.	253	253	253
2	Средняя оплата труда		79 117	89 732	
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению (Согласно отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2021 годы)	руб.	11 012	11 012	12 345
2.2	Дефлятор по заработной плате (с 01.07)		1	1,134	1,058
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом индекса-дефлятора	руб.	11 012	12 489	12 703
2.4	Средняя степень оплаты		9	9	0
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда (расчет прилагается)	руб.	3,040	3,040	2,930
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	33 475	37 967	37 220
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника				
2.7.1	процент выплаты	%	20%	20%	20%
2.7.2	сумма выплат	руб.	6 695	7 593	7 444
2.8	Текущее премирование				
2.8.1	процент выплаты	%	40,00%	40,00%	40,00%
2.8.2	сумма выплат	руб.	16 068	18 224	17 866
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	%	8,2%	8,2%	8,2%
2.10.2	сумма выплат	руб.	4 620	5 240	5 127
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1	процент выплаты	%	30%	30%	30%
2.11.2	сумма выплат	руб.	18 258	20 707	20 297
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	79 117	89 732	87 954
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		240 198	272 427	267 027
3.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
3.2	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206	тыс. руб.			
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.			
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)				
5	Расчет по денежным выплатам				
5.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	253	253	
5.2	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	79 117	89 732	87 954

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт предприятия за 2023 года	Предложение ОАО «СКЭК» на 2025 год	Предложение экспертов на 2025 год (ММТС)
5.3	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	240 198	272 427	267 027
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	240 198	272 427	267 027
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб./чел.в мес.	79 117	89 732	87 954

Расчёт на 2025 год отражен в формате П1.16 и будет включён в НВВ 2025 года в сумме 267 027 тыс. руб., при этом средняя заработная плата по предложению эксперта не превышает фактическую заработную плату за 2023 год с ИПЦ Минэкономразвития 2024-25 гг. (7,2% и 5,8%), по предложению предприятия (79 117руб. (з/п 2023 года т. 15 п. 7) *1,072*1,058=89 732 руб.).

По мнению экспертов на 2025 год расходы на оплату труда подлежат учету в необходимой валовой выручке в размере, определенном исходя из средней заработной платы 87 954 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 253 человек (согласно статистической отчетности), рассчитанной по ММТС:

$$87\,954 \text{ руб./мес. на 1 чел.} * 253 \text{ чел.} * 12 \text{ мес./1000} = 267\,027 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ статьи «Ремонт основных фондов» на 2025 год для ОАО «СКЭК»

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ОАО «СКЭК» 510 710 тыс. руб. (456 562 тыс. руб. – капитальный ремонт, 54 149 тыс. руб. – текущий ремонт). Все работы выполняются подрядным способом. Следует отметить, что увеличение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ОАО «СКЭК», составляет 19% (425 592 тыс. руб. на 2024 год).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ОАО «СКЭК» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ОАО «СКЭК» на 2025-2029 гг.;
- нормальная схема электрических соединений;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- дефектные ведомости;
- локальный сметный расчет;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают технологическую и стоимостную целесообразность планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в таблице 14).

Согласно пункту 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при определении расходов на ремонт основных средств учитываются

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

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

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2025 год составляет 374 767 тыс. руб. без НДС.

Анализ документальной обоснованности планируемых ОАО «СКЭК» расходов на текущий ремонт основных средств на 2025 год.

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу текущего ремонта на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ОАО «СКЭК» 54 149 тыс. руб.

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ОАО «СКЭК» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- план - график проведения ремонтных работ ОАО «СКЭК» на 2025-2029 гг.;
- нормальная схема электрических соединений;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- локальный сметный расчет;

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2025 год составляет 54 149 тыс. руб. без НДС. Корректировка стоимости связана с исключением из программы текущих ремонтов объектов муниципального имущества.

Выводы:

Предлагаемая экспертами стоимость ремонтной программы ОАО «СКЭК» на 2025 год составляет 374 767 тыс. руб. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы представлен в таблице 17.

С учетом постановления Правительства РФ от 19.11.2024 №1582, исходя из расходов по подконтрольным расходам ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» в НВВ 2025 года статья «Ремонт основных фондов» для ОАО «СКЭК» составляет 261 588,54 тыс. руб.

Таблица 17

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ОАО «СКЭК» на 2025 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
ИТОГО:							456	238	218 020					374 767		
1. г. Кемерово							310	164	145 626							
Раздел 1.1 г. Кемерово Капитальный ремонт ВЛ - 35 кВ							354	728	5 512							
1.1.1	3 сетевой район	ВЛ-35 кВ ф. А-9 Кемеровская ТЭЦ	№ 469654	КР	подряд	Замена провода - 6253 м, замена опор - 12 шт	14 981	9 469	5 512	II-III	нд	Смета № 1.1.1 Дефектная ведомость № 1.1.1, отчет о комплексном обследовании(заключение)	14 981			
Раздел 1.2 г. Кемерово Капитальный ремонт ВЛ - 6-10 кВ							28 274	10 406	17 868							
1.2.1	3 сетевой район	ВЛ-6 кВ ф. Сен.24 ПС "Северная"	№ 104172	КР	подряд	Замена провода - 5734 м, опор - шт	8 198	2 963	5 235	IV	2009 г	Смета № 1.2.1 Дефектная ведомость № 1.2.1, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы		
1.2.2	3 сетевой район	ВЛ-6 кВ ф. Сен.14 ПС "Северная"	№ 104170	КР	подряд	Замена провода - 2900 м	4 367	1 590	2 777	I	2009 г	Смета № 1.2.2 Дефектная ведомость № 1.2.2, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы		
1.2.3	3 сетевой район	ВЛ-6кВ ф. 32-17, ПС "Грудинная"	№ 105220	КР	подряд	Замена провода - 2122 м	2 773	936	1 837	I	2013 г	Смета № 1.2.3 Дефектная ведомость № 1.2.3, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы		
1.2.4	3 сетевой район	ВЛ-6кВ ф. Ц-6 ПС Центральная	№ 104161	КР	подряд	Замена провода - 1818 м	2 554	979	1 575	II	нд	Смета № 1.2.4, Дефектная ведомость № 1.2.4, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мажорского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.2.5	3-его район	ВЛ-6кВ ф. ППФ-7 ПС "Трицефабрика"	№ 106469	КР	подряд	Замена провода - 1800 м	2 324	662	1 662	III	2013 г	Смета № 1.2.5	Дефектная ведомость № 1.2.5, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.2.6	2-его район	ВЛ-6кВ ф. П-12, ПС "Пioneer"	№ 104026	КР	подряд	Замена провода - 660 м	1 545	681	864	II	2014 г	Смета № 1.2.6	Дефектная ведомость № 1.2.6, листок осмотра	1 545	
1.2.7	3-его район	ВЛ-6кВ ф. П-20, ПС "Центральная"	№ 104159	КР	подряд	Замена провода - 1292 м	2 379	904	1 475	II	ид	Смета № 1.2.7	Дефектная ведомость № 1.2.7, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.2.8	1-его район	ВЛ-10 кВ ф. М-2/72-22 ПС "Мирная"	№ 101641	КР	подряд	Замена провода - 1200 м, замена опор - 14 шт.	1 809	761	1 048	II	2015г	Смета № 1.2.8	Дефектная ведомость № 1.2.8, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.2.9	2-его район	ВЛ-10 кВ ф 10-7 РП-10 ПС "Южная"	№ 105500	КР	подряд	Замена провода - 1600 м, замена опор - 4 шт.	2 325	930	1 395	II	ид	Смета № 1.2.9	Дефектная ведомость № 1.2.9, отчет о комплексном обследовании(заключение)	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
Рядов 1.3 г. Кемерово Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ							85 512	39 304	46 208						
1.3.1	3-его район	ВЛ-0,4кВ от ТП 280 р.13 ф. ГРЭС -38 ПС ГРЭС ул. Арсенева, Колхозная	№ 101256	КР	подряд	Замена провода - 280 м, замена опор - 2 шт	749	338	411	I	2016 г	Смета № 1.3.1	Дефектная ведомость № 1.3.1, листок осмотра	749	
1.3.2	1-его район	ВЛ-0,4кВ от ТП 92 р.4,5 ф.М-41 ПС "Мирная" ул.Прокофьева, Тихая, Никитина, Можайская, Полевая	№ 101662	КР	подряд	Замена опор - 60 шт., провода -2248 м	5 830	2 691	3 139	II	ид	Смета № 1.3.2	Дефектная ведомость № 1.3.2, отчет о комплексном обследовании(заключение)	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мажстрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/спос, об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.3.3	1 сегевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 669 р.3.4 ф. 2-31, РП-2 ПС "Мирная" ул. Трофимова, Мызо, Лигейная	№ 106350	КР	подряд	Замена провода - 1250 м, замена опор - 37 шт	4 004	1 960	2 044	II	нд	Смета № 1.3.3	Дефектная ведомость № 1.3.3, листок осмотра	4 004	
1.3.4	2 сегевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 28 р.4.7 ф. 3П-17 ПС "Западная" ул. Железнодорожная, Рудничная, Заводская	№ 101209	КР	подряд	Замена опор - 62 шт, замена провода - 2235 м	5 808	2 730	3 078	II	2009, 2011 г	Смета № 1.3.4	Дефектная ведомость № 1.3.4, отчет о комплексном обследовании(заключе	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.3.5	2 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 26 руб. 3.4 ф. 3П-16 ПС "Западная" ул. Авиационная, Индустриальная, Короткая, Рабочая, Семашко, Угловая	№101208	КР	подряд	Замена провода - 2350 м, замена опор - 9 шт	4 962	2 193	2 769	II	2012г	Смета № 1.3.5	Дефектная ведомость № 1.3.5, отчет о комплексном обследовании(заключе	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.3.6	2 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 77 руб. 2 ф. Н-38 ПС "Новая" ул. Артиллерийская, Гоголя, Старый аэропорт, пер. Профсоюзный, Февральский	№ 101216	КР	подряд	Замена провода - 1150 м, замена опор - 20 шт	2 619	1 176	1 443	I	нд	Смета № 1.3.6	Дефектная ведомость № 1.3.6, отчет о комплексном обследовании(заключе	2 619	
1.3.7	2 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 427 руб. 4,7 ф. Ю-22 ПС "Южная" ул. Березовая, Брестская, Загородная, Центральная, Пумихинская, Юбилейная, пер. 3 Карпигоский, Брестский	№ 101266	КР	подряд	Замена провода - 2800 м, замена опор - 12 шт	3 927	1 714	2 213	I	2016г	Смета № 1.3.7	Дефектная ведомость № 1.3.7, отчет о комплексном обследовании(заключе	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы
1.3.8	2 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 863 руб. 12 ф. 27-13 ПС "Жуновская" ул. Инженерная, пер. 3 Иланский	№ 105029	КР	подряд	Замена провода - 2800 м, замена опор - 5 шт	787	368	419	I	2013г	Смета № 1.3.8	Дефектная ведомость № 1.3.8, отчет о комплексном обследовании(заключе	0	Согласно схеме длина линии составляет 736м
1.3.9	3 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 259 р.1 ф 5-4, РП-5 Кемеровская ТЭЦ ул. Загородная, Щербаква	№ 101247	КР	подряд	Замена провода - 605 м	1 306	459	847	I	2018г	Смета № 1.3.9	Дефектная ведомость № 1.3.9, листок осмотра	1 306	
1.3.10	3 сегевой район	ВЛ-0,4 кВ от ТП 1207 р.6.7 ф. 32-17 ПС "Рудничная" ул. Нахимов, Связная, Стволовая, Четырехрядная	№ 105291	КР	подряд	Замена провода - 2215м, замена опор - 36 шт	5 249	2 450	2 799	II	2015г	Смета № 1.3.10	Дефектная ведомость № 1.3.10, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, эксплуатация)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	материалы, тыс.руб.	в т.ч. в т.ч.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															Исключены работы по ремонту т.к. длина замененного провода более 30% от длины трассы
1.3.11	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 187 р.1,4 ф. 13-17, РП-13 ПС "Космическая" ул. Прокшенинская, Тюменская, Беловская, Нерчинская, Бийская	№ 106342	КР	подряд	Замена опор - 31 шт., провода - 1120 м	4 218	2 014	2 204	III	2010 г.	Смета № 1.3.11	Дефектная ведомость № 1.3.11, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	0	Исключены работы по ремонту т.к. длина замененного провода более 30% от длины трассы
1.3.12	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 69 р. 8 ф.2-31, РП-2 ПС "Мирная" ул. Иркутская, Свердловская, Гвардейская, б-р Пионерский	№ 106341	КР	подряд	Замена опор - 40 шт., провода - 1400 м	4 799	2 126	2 673	II	2017 г	Смета № 1.3.12	Дефектная ведомость № 1.3.12, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	4 799	
1.3.13	1 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 167 р.18 ф. 17-16, РП-17 ПС "Задняя" ул. Володарского	№101667	КР	подряд	замена опор - 4 шт., провода - 126 м	602	279	323	I	нд	Смета № 1.3.13	Дефектная ведомость № 1.3.13, листок осмотра	602	
1.3.14	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 770 р. 25(667) ф. М-41 ПС "Мирная" ул. Иркутская, пер. Столярный, Спортивная, Сибирская, Кавалерийская, пер. Луговой, Свердловская, Луговая	№ 104108	КР	подряд	замена опор - 19шт., провода - 1585 м	4 459	1 969	2 490	II	нд	Смета № 1.3.14	Дефектная ведомость № 1.3.14, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	4 459	
1.3.15	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 777 р.2 (667) ф.42-9, РП-42 ПС "Мирная" ул. Соборная, Кирчанова	№ 104108	КР	подряд	Замена опор - 7 шт., провода - 285 м	880	394	486	I	нд	Смета № 1.3.15	Дефектная ведомость № 1.3.15, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	880	
1.3.16	1 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 431 р.7,15 ф. М-36 ПС "Мирная" ул. Суховская, 9 Января, Краснофлотская, Новосибирская, Гвардейская,	№ 105040	КР	подряд	замена опор - 26 шт., провода - 1385 м	4 167	1 821	2 346	III	2021г	Смета № 1.3.16	Дефектная ведомость № 1.3.16, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	4 167	
1.3.17	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 866 р.6 ф.27-13, РП-27 ПС "Ягуновская" ул. Вельская	№103987	КР	подряд	замена опор - 6 шт., провода - 175 м	984	471	513	III	2014 г	Смета № 1.3.17	Дефектная ведомость № 1.3.17, листок осмотра	984	
1.3.18	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 88 р.11,12 ф. 13-17, РП-13 ПС "Космическая" ул. Нерчинская, Тенистая, Отрадная, Тимирязева	№ 101661	КР	подряд	замена опор - 32 шт., провода - 1400 м	3 930	1 699	2 231	II	2015г	Смета № 1.3.18	Дефектная ведомость № 1.3.18, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	0	Исключены работы по ремонту т.к. длина замененного провода более 30% от длины трассы
1.3.19	1 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 372 р.2,3,4 ф. 2-31, РП-2 ПС "Мирная" ул. Кавалерийская, Кирчанова	№ 105039	КР	подряд	замена опор - 15 шт., провода - 1050 м	3 673	1 655	2 018	II	нд	Смета № 1.3.19	Дефектная ведомость № 1.3.19, листок осмотра	3 673	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственн. об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. прочие, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.3.20	2 сетевой район	ВЛ 0,4кВ от ТП 470 р.7 ф. 13-17, РП-13 ПС "Космическая" ул. Киевская, Фрунзе, пер. Южный, Лесная	№ 101672	КР	подряд	Замена опор - 20 шт., провода - 1100 м	2 543	1 115	1 428	IV	2022 г.(рп63)	Смета № 1.3.20	Дефектная ведомость № 1.3.20, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	2 543		
1.3.21	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 140 р.4 ф. ГРЭС-38 ПС ГРЭС ул.Березовая	№ 105147	КР	подряд	замена опор - 22 шт, провода - 945 м	2 980	1 362	1 618	IV	нд	Смета № 1.3.21	Дефектная ведомость № 1.3.21, листок осмотра	2 980		
1.3.22	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1102 р.4 ф. Центр. 6 ПС Центральная ул. 3-я Нагорная	№ 104255	КР	подряд	замена опор - 7 шт, провода - 210 м	825	362	463	IV	2017г	Смета № 1.3.22	Дефектная ведомость № 1.3.22, листок осмотра	825		
1.3.23	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1024 р.4 ф. 32-17, РП-32 ПС Рудничная ул. Связная	№	КР	подряд	замена опор - 20 шт, провода - 500 м	1 709	765	944	IV	нд	Смета № 1.3.23	Дефектная ведомость № 1.3.23, листок осмотра	1 709		
1.3.24	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 61 р.7 ф. М-41 ПС "Мирная" ул.Максименко, Свердловская	№ 101654	КР	подряд	замена опор - 20 шт, провода - 985 м	3 396	1 520	1 876	IV	2015 г	Смета № 1.3.24	Дефектная ведомость № 1.3.24, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	3 396		
1.3.25	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 854 ф. Я-6 ПС Жуновская ул. Курганская	№ 103985	КР	подряд	замена опор - 10 шт, провода - 1330 м	2 218	1 001	1 217	I	нд	Смета № 1.3.25	Дефектная ведомость № 1.3.25, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы	
1.3.26	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1076 ф. Сев.11 ПС Северная ул. Декабристская, Святой источник, 50лет Победы, проезд Декабристский	№ 104965	КР	подряд	замена опор - 6 шт, провода - 2300 м	3 233	1 682	1 551	III	нд	Смета № 1.3.26	Дефектная ведомость № 1.3.26, листок осмотра	0	Согласно схеме длина линии составляет 2083 м	
1.3.27	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1051 ф. Сев.9 ПС Северная ул.Ангидова, Кутозова, Луганская	№ 104195	КР	подряд	замена опор - 10 шт, провода - 4000 м	2 664	1 372	1 292	II	нд	Смета № 1.3.27	Дефектная ведомость № 1.3.27, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина заменяемого провода более 30% от длины трассы	
1.3.28	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1057 ф. Сев.23 ПС Северная ул.Алхабадская, Таллинская, пер.18 Ангидова	№ 104198	КР	подряд	замена опор - 4 шт, провода - 650 м	1 042	573	469	I	нд	Смета № 1.3.28	Дефектная ведомость № 1.3.28, отчет о комплексном обследовании(закло чение)	1 042		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, магистрального участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственными силами)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. в г.ч.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.3.29	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1038 ф. Сев.7 ПС Северная ул.Осиновская, Сырчина, Колыцевая, пер.Колыцевой	№ 101672	КР	подряд	замена опор - 4 шт, провода - 980 м	1 424	746	678	I	нд	Смета № 1.3.29	Дефектная ведомость № 1.3.29, листок осмотра	1 424	
1.3.30	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1041 ф. Сев. 7 ПС Северная ул.Слава	№ 104189	КР	подряд	Замена провода - 1330 м	525	299	226	II	нд	Смета № 1.3.30	Дефектная ведомость № 1.3.30, листок осмотра	0	Не относится к ремонтам т.к. длина замененного провода более 30% от длины трассы
Раздел 1.4 г.Кемерово Киншасинский район монтажной части ТП, ПП															
1.4.1	1 сетевой район	ТП 203 ф.6-6, РП-6 ПС "Мирная" ул. Тукаевского, 4	№ 102643	КР		Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	I	нд	Смета № 1.4.1	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.2	1 сетевой район	ТП 214 ф.М-29 ПС "Мирная" ул. Тукаевского, 32	№ 102894	КР		Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	I	нд	Смета № 1.4.2	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.3	1 сетевой район	ТП 220 ф.8-13, РП 8 ПС "Знакитимская" Р-н ст. Знакитим, мостопоезд	№ 102658	КР		Замена камер КСО - 4 шт	654	253	401	I	нд	Смета № 1.4.3	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	654	
1.4.4	2 сетевой район	ТП 18 ф.ЗП-18 ПС "Западная" ул. Чистопольская, 5	№ 100353	КР		Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	I	нд	Смета № 1.4.4	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.5	2 сетевой район	ТП 98 ф.Н-18 ПС "Новая" пр. Кузнецкий, 176	№ 100640	КР		Замена камер КСО - 10 шт	1 575	603	972	I	2009г	Смета № 1.4.5	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	1 575	
1.4.6	3 сетевой район	ТП 230 ф.7-13, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. 40 лет Октября, 3-5	№ 100455	КР		Замена камер КСО - 4 шт	654	253	401	II	нд	Смета № 1.4.6	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	654	
1.4.7	3 сетевой район	ТП 234 ф.ТЭЦ-10 Кемеровская ТЭЦ ул. Инициативная, 27	№ 104952	КР		Замена камер КСО - 10 шт	1 575	603	972	II	2010г	Смета № 1.4.7	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	1 575	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.4.8	3 сетевой район	ТП1 1019 ф Сев-24 ПС "Северная" ул. Мавельская, 29	№104350	КР		Замена камер КСО - 3 шт	514	199	315	III	нд	Смета № 1.4.8 Дефектная ведомость, листок осмотра, протокол испытания оборудования	514		
1.4.9	4 сетевой район	ТП1 1402 ф 53-9, РП 53 ПС "Южкопоровская" ул. Советская, 4	№	КР		Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	III	2012г	Смета № 1.4.9 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847		
1.4.10	4 сетевой район	ТП1 1404 ф 53-9, РП 53 ПС "Южкопоровская" ул. Новоготия, 15 А	№	КР		Замена камер КСО - 8 шт	1 296	497	799	III	нд	Смета № 1.4.10 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	1 296		
1.4.11	1 сетевой район	ТП1 387 ф 3П-8 ПС "Западная" пр. Кузнецкий, 58	№102764	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	I	нд	Смета № 1.4.11 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	482		
1.4.12	2 сетевой район	ТП1 018 ф П-17 ПС "Плюмер" ул. Фестивальная, 18	№103904	КР		Замена панелей ЦО - 1 шт	175	81	94	II	нд	Смета № 1.4.12 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	175		
1.4.13	2 сетевой район	ТП1 021 ф 34-11, РП 34 ПС "Плюмер" ул. Ижевская, 80	№105128	КР		Замена панелей ЦО - 1 шт	175	81	94	II	нд	Счета № 1.4.13 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	175		
1.4.14	2 сетевой район	ТП1 210 ф 4-11, РП 13 ПС "Космическая" ул. 5 Линия, 59	№100427	КР		Замена панелей ЦО - 1 шт	175	81	94	III	нд	Счета № 1.4.14 Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	175		
1.4.15	3 сетевой район	ТП1 226 ф 7-9, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. Севастопольская, 2	№100451	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	III	нд	Счета № 1.4.15 Дефектная ведомость, листок осмотра,	482		
1.4.16	3 сетевой район	ТП1 228 ф 7-12, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. Севастопольская, 3	№100644	КР		Замена панелей ЦО - 7 шт	1 093	488	605	III	нд	Счета № 1.4.16 Дефектная ведомость, листок осмотра	1 093		
1.4.17	3 сетевой район	ТП1 240 ф 5-2, РП 5 Кемеровская ТЭЦ ул. Рекордная, 11	№100473	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	III	нд	Счета № 1.4.17 Дефектная ведомость, листок осмотра	482		
1.4.18	3 сетевой район	ТП1 254 ф 5-2, 5-9, РП 5 Кемеровская ТЭЦ ул. Рекордная, 33 А	№104153	КР		Замена панелей ЦО - 10 шт	1 547	695	852	III	нд	Счета № 1.4.18 Дефектная ведомость, листок осмотра	1 547		
1.4.19	3 сетевой район	ТП1 263 ф 18-11, РП 18 ПС "Стромаш" ул. Спартак, 9	№100495	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	II	нд	Счета № 1.4.19 Дефектная ведомость, листок осмотра	482		

№ п/л	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. эксплуатационные расходы					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.4.20	3 сетевой район	ТП 269 ф. 18-10, РП 18 ПС "Строимаш" ул. Стройгородок, 4	№100501	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	III	2009г	Смета № 1.4.20	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.21	3 сетевой район	ТП 279 ф. 5-12, РП 12 Кемеровская ТЭЦ ул. Рекордная, 40	№100505	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	IV	ид	Смета № 1.4.21	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.22	3 сетевой район	ТП 303 ф. 7-16, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. Рекордная, 3	№100524	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	IV	ид	Смета № 1.4.22	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.23	3 сетевой район	ТП 305 ф. 7-16, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. Леонова, 6	№100528	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	IV	ид	Смета № 1.4.23	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.24	3 сетевой район	ТП 1135 ф. Центр-20 ПС "Центральная" ул. Рутгерса, 36	№104457	КР		Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	IV	2013г	Смета № 1.4.24	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.25	1 сетевой район	ТП 364 ф. 6-10, РП-6 ПС "Мирная" ул. Терешковой, 24а	№102728	КР	подряд	Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	IV	ид	Смета № 1.4.25	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.26	1 сетевой район	ТП 481 ф. 12-6, 12-7 РП-12 ул. Ворошилова, 20	№102824	КР	подряд	Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	IV	2010г	Смета № 1.4.26	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.27	1 сетевой район	ТП 514 ф. 2-12, 2-25, РП-2 ПС "Мирная" пр. Ленина, 61	№102866	КР	подряд	Замена камер КСО - 5 шт	847	306	541	I	ид	Смета № 1.4.27	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	847	
1.4.28	2 сетевой район	ТП 11 ф. Н-24 ПС "Новая" пр. Кузнецкий, 228	№100349	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 7 шт	1 093	488	605	I	ид	Смета № 1.4.28	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	1 093	
1.4.29	2 сетевой район	ТП 585 ф. 20-13, РП-20 ПС "Космическая" ул. Радищева, 4а	№100724	КР	подряд	Замена камер КСО - 8 шт	1 296	497	799	II	ид	Смета № 1.4.29	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	1 296	
1.4.30	2 сетевой район	ТП 801 ф. 21-9, 21-12 РП-21 ПС "Западская" пр. Молодежный, 9/1	№100764	КР	подряд	Замена камер КСО - 8 шт	1 296	497	799	II	ид	Смета № 1.4.30	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования, протокол испытания оборудования	1 296	
1.4.31	2 сетевой район	ТП 810 ф. 21-6, 21-11, РП-21, ПС "Западская" пр. Молодежный, 126	№103287	КР	подряд	Замена камер КСО - 8шт	1 296	497	799	IV	ид	Смета № 1.4.31	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	1 296	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, магистрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремон та (КР, СР, ТР)	Способ ремон та (подря д, х/спос об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполне ния (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименовани е документов, обосновываю щих необходимость ремонта	Стоимо сть по мнению эксперт а	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.ру б.	в т.ч. СМР, тыс.р уб	в т.ч. матери алы, тыс.руб						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.4.32	3 сетевой район	ТП 278 ф.5-12, РП-5 ПС ТЭЦ Кировского р-на ул.Индустриальная,70	№100650	КР	подряд	Замена камер ЦО - 6 шт	514	199	315	IV	нд	Смета № 1.4.32	Дефектная ведомость, листок осмотра	514	
1.4.33	3 сетевой район	ТП 314 ф.7-9 РП-7, ПС ТЭЦ Кировского р-на ул. Потемкина, 8а	№ 100546	КР	подряд	Замена камер КСО - 4 шт	654	253	401	III	нд	Смета № 1.4.33	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования освидетельствования , протокол испытания оборудования	654	
1.4.34	1 сетевой район	ТП 155 ф.ЦРП-3 ПС ТРЭС пр.Кузнецкий,38	№105593	КР	подряд	Замена камер КСО - 4шт	654	253	401	III	нд	Смета № 1.4.34	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования освидетельствования , протокол испытания оборудования	654	
1.4.35	2 сетевой район	ТП 555 ф.13-13 РП-13, ПС "Космическая" ул.Космическая,18а	№ 100638	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 7 шт	1 093	488	605	III	2014 г	Смета № 1.4.35	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	1 093	
1.4.36	3 сетевой район	ТП 1181, ф.29-7, 29-16 РП-29 ПС Центральная пр.Шахтеров,48	№104532	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 7 шт	1 093	488	605	II	2014 г	Смета № 1.4.36	Дефектная ведомость, акт технического освидетельствования	1 093	
1.4.37	3 сетевой район	ТП 224 ф. 7-9 РП - 7 ПС ТЭЦ Кировского р-на ул.40лет Октября,10	№ 100447	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 2 шт	340	155	185	II	2011 г	Смета № 1.4.37	Дефектная ведомость, листок осмотра	340	
1.4.38	3 сетевой район	ТП 270, ф.5-11, РП-5 ПС ТЭЦ Кировского р-на ул. Индустриальная,45	№ 100503	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 2 шт	340	155	185	III	2010 г	Смета № 1.4.38	Дефектная ведомость, листок осмотра	340	
1.4.39	3 сетевой район	ТП 295, ф. 5-9, РП-5, ПС ТЭЦ Кировского р-на ул.Александрова,14	№ 100513	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 3 шт	482	213	269	IV	2013 г	Смета № 1.4.39	Дефектная ведомость, листок осмотра	482	
1.4.40	3 сетевой район	ТП 309 ф.7-8, РП-7 ПС ТЭЦ Кировского р-на ул.40 лет Октября,19	№ 100536	КР	подряд	Замена панелей ЦО - 1 шт	175	81	94	IV	нд	Смета № 1.4.40	Дефектная ведомость, листок осмотра	175	
Раздел 1.5 г.Калуга Канальный район РУ до 1000 В							6 351	1 467	4 884			Смета № 1.5.1	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	
1.5.1	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 387 РУ ф.ЗП-8 ПС "Западная" пр. Кузнецкий, 64,66	№101812	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	I	нд				
1.5.2	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 66 РУ 278,1013,1292,1293 ф. М-36 ПС Мирная ПС Мировая ул. Суховская	№101690	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 4 шт.	362	83	279	I	нд	Смета № 1.5.2	Дефектная ведомость, листок осмотра	362	
1.5.3	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 145 РУ 914 ф.20-10, РП 20 ПС "Космическая" ул. Радищева, 12	№106414	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	I	нд	Смета № 1.5.3	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. другие, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.5.4	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 584 РУ 1558 ф 20-13, РП 20 ПС "Космическая" ул. Космическая, 25	№101569	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	I	нд	Смета № 1.5.4	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.5	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 390 РУ 955,954,305, 1438 ф 25-11, РП 25 ПС "Транзитная" ул. Павленко 1,3,5, ул. Тайшетская, 7	№101535	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 4 шт.	362	83	279	I	нд	Смета № 1.5.5	Дефектная ведомость, листок осмотра	362	
1.5.6	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 391 РУ 1713,1027,1787, ф 25-11, РП 25 ПС "Транзитная" ул. Агеева, 6, ул.Павленко 11,13	№101536	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	I	нд	Смета № 1.5.6	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.7	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 393 РУ 1672,1331,1332 ф 25-12, РП 25 ПС "Транзитная" ул. Прелаводская, 8,10	№101538	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	272	63	209	I	нд	Смета № 1.5.7	Дефектная ведомость, листок осмотра	272	
1.5.8	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 285 РУ 1575,1574,1576, 1773 ф Стром-11 ПС "Стромаш" ул. Металлистов, 15,16,13,14	№101593	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 4 шт.	362	83	279	I	нд	Смета № 1.5.8	Дефектная ведомость, листок осмотра	362	
1.5.9	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 223 РУ 1704 ф 7-12, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. 40 лет Октября, 20	№104147	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.9	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.10	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 222 РУ 1618 ф 7-9, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. Назарова, 1Б	№101619	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.10	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.11	3 сетевой район	502,517,1166 ф ТЭЦ-10 Кемеровская ТЭЦ ул. Индустриальная, 28А, ул. Александра,15,17	№101474	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	272	63	209	II	нд	Смета № 1.5.11	Дефектная ведомость, листок осмотра	272	
1.5.12	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 300 РУ 621,622,507 ф 7-12, РП 7 Кемеровская ТЭЦ ул. 40 лет Октября, 11,13,13а ул. Индустриальная,27	№101510	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	272	63	209	II	нд	Смета № 1.5.12	Дефектная ведомость, листок осмотра	272	
1.5.13	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 262 РУ 1566,1609 ф 5-12, РП 5 Кемеровская ТЭЦ ул. Индустриальная, 85а, 87а	№101496	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	II	нд	Смета № 1.5.13	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	
1.5.14	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 573 РУ 1590 ф 18-8, РП 18 ПС "С-Стромаш" ул. Хатхурна, 35	№101574	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.14	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.15	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 315 РУ 1674,1683 ф ТЭЦ-11	№101525	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	II	нд	Смета № 1.5.15	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мажорского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. 10					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Кемеровская ТЭЦ ул. Аллеяная, 9 Б.ул.Попова, 56 РУ до 1000В от ТП 1167 РУ 2043 ф. 29-1, РП 29 ПС "Центральная" пр. Шахтеров, 75	№1041320	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.16	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.16	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 1182 РУ 2048 ф. 29-7, РП 29 ПС "Центральная" ул. Индустриальная, 22	№104320	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.17	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.17	3 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 217 РУ 908 ф. 3П-20 ПС Западная ул. Рукавишников, 3	№ 101759	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.18	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.18	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 55: РУ 766 ф. ЦРП-24, ЭС ГРЭС ул. Коммунистическая, 128	№ 101692	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	II	нд	Смета № 1.5.19	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.19	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 867 РУ 1745, 1748, 1749, 1750, 1752, ф. 27-16 РП-27, ПС Ягуновская ул. Белозерная 33, 40, 44, 44а, 44б	№104021	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 5 шт.	453	105	348	III	нд	Смета № 1.5.20	Дефектная ведомость, листок осмотра	453	
1.5.20	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 865 РУ 1743, 1746, 1747 ф. 27-16 ПС Ягуновская, ул. Барнаульская 27, Белозерная 40а, 40б	№ 105002	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	272	63	209	II	нд	Смета № 1.5.21	Дефектная ведомость, листок осмотра	272	
1.5.21	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 422 РУ 51, 97 ф. 4-6, РП-4 ПС Косинская пер. Искитимской набережной, 10, 11	№ 101824	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	III	нд	Смета № 1.5.22	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	
1.5.22	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 171 РУ 583 ф. Н-21 ПС Новая ул. Минчурина, 132	№ 101454	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.23	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.23	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 174 РУ 586 ф. 16-11 РП 16 ПС Новая ул. Рукавишников, 41	№ 101455	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.24	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.24	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 344 РУ 1391 ф. 2-23 РП-2 ПС Мирная пр. Ленина, 55а	№ 101528	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.25	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.25	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 345 РУ 799, 798 ф. 2-23, РП-2 ПС Мирная пр. Ленина, 45, 45а	№101529	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	III	нд	Смета № 1.5.26	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	
1.5.26	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 3 РУ 968, 1405, 1404 ф. Н-21 ПС Новая пр. Кузнецкий, 140, 142, 148	№ 101411	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	272	63	209	III	нд	Смета № 1.5.27	Дефектная ведомость, листок осмотра	272	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.5.28	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 87 РУ 50,98 ф. 13-17 РП-13ПС Космический пер. Искитимской набережной 12,13	№ 101705	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	181	42	139	III	нд	Смета № 1.5.28	Дефектная ведомость, листок осмотра	181	
1.5.29	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 133 РУ 1789 ф.3П-14 ПС Западная ул. Якимова, 82	№ 101418	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.29	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.30	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 446 РУ 1579 ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул.Федоровского,24	№ 101573	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.30	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.31	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 125 РУ 378, ф. 4-11 РП-4 ПС Космическая ул. 4-я Цветочная,15	№ 101443	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.31	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.32	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 453 РУ 201 ф.4-11, РП- 4, ПС Космическая, ул. Толщина,13	№ 101578	КР	подряд	Замена кабельных шкафов -1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.32	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.33	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 196 РУ 364 ф. 4-14, РП-4 ПС Космическая ул. Базоваа,14	№ 101460	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	III	нд	Смета № 1.5.33	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.34	3 сетевой район	РУ до1000В от ТП 268 РУ 1760, ф. 18-10, РП-18, ЭС ТЭЦ Кировский район ул.Инициативная,101а	№ 101597	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.34	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.35	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 476 РУ 1148, ф.12-10,12-11 ПС Восточная, пр.Ленина,125б	№ 101836	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.35	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.36	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 517 РУ 1510, ф.11-11,11-81 ПС Восточная, пр.Ленина,141г	№ 101869	КР	подряд	Замена кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.36	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.37	4 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1405 д/с №69 ф. 30Кер.28 ПС 30Кердовская, ул.8 Марта,3а	№ 105917	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.37	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.38	4 сетевой район	ПРДНО "Светлячок" ф.30Кер.28,30Кер.5 ПС 30Кердовская ул.Стационарная,6а	№ 01300	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.38	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.39	4 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1460 д/с №237 ф.33Кер.32, ПС 33Кердовская ул.Греческая деревня	№ 00156	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.39	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	
1.5.40	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 402 РУ 1041, ф.2-12 РП-2 ПС Мирная пр.Спортивная,30	№ 101816	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.40	Дефектная ведомость, листок осмотра	91	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ, объект)	Состав работы, физический объем шкафа - 1 шт.	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	материалы, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.5.41	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 440 РУ 1730, ф.Н-4, Н-23 ПС Новая пр.Кузнецкий, 140	№ 101570	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	91	21	70	IV	нд	Смета № 1.5.41	Дефектная ведомость , листок осмотра	91	
Раздел 1.6 г. Кемерово. Капитальный ремонт РЭС в РИ															
1.6.1	Производственная лаборатория	РП 1 яч. 20, 18, 17, 16, 15, 9, 7 Кемеровская ГРЭС ул. Боброва, 1	№100256	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 7 яч.	682	492	190	I	нд	Смета № 1.6.1	Дефектная ведомость № 1.6.1	0	Не относится к ремонтам
1.6.2	Производственная лаборатория	РП 2 яч. 13, 10, 9, 8, 6, 27, 18 ПС "Мирная" ул. Соборная, 8	№100258	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 7 яч.	682	492	190	II	нд	Смета № 1.6.2	Дефектная ведомость № 1.6.2	0	Не относится к ремонтам
1.6.3	Производственная лаборатория	РП 3 яч. 2, 8, 7, 20 ПС "Восточная" б-р Строителей, 37	№100286	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 4 яч.	389	281	108	II	нд	Смета № 1.6.3	Дефектная ведомость № 1.6.3	0	Не относится к ремонтам
1.6.4	Производственная лаборатория	РП 4 яч. 14, 15, 12, 16, 13, 11, 10, 9, 4, 3, 2, 5 ПС "Космическая" ул. Базовая, 12	№100260	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 12 яч.	1 168	843	325	II	нд	Смета № 1.6.4	Дефектная ведомость № 1.6.4	0	Не относится к ремонтам
1.6.5	Производственная лаборатория	РП 5 яч. 12 Кемеровская ТЭЦ ул. Революционная - ул. Инципятиная	№100262	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 1 яч.	98	72	27	III	нд	Смета № 1.6.5	Дефектная ведомость № 1.6.5	0	Не относится к ремонтам
1.6.6	Производственная лаборатория	РП 6 яч. 11, 6, 10, 3, 8, 7, 12 ПС "Мирная" ул. Терешковой - ул. Гагарина	№100264	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 7 яч.	682	492	190	III	нд	Смета № 1.6.6	Дефектная ведомость № 1.6.6	0	Не относится к ремонтам
1.6.7	Производственная лаборатория	РП 7 яч. 6 Кемеровская ТЭЦ ул. Инципятиная, 4	№100266	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 1 яч.	98	72	27	III	нд	Смета № 1.6.7	Дефектная ведомость № 1.6.7	0	Не относится к ремонтам
1.6.8	Производственная лаборатория	РП 9 яч. 8, 11 ПС "Мирная" пр. Октябрьский, 29	№100270	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 2 яч.	292	210	82	III	нд	Смета № 1.6.8	Дефектная ведомость № 1.6.8	0	Не относится к ремонтам
1.6.9	Производственная лаборатория	РП 60 (1-1, 1-2, 1-3) ПС "Восточная" ул. Советская, 25	№100225	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 3 яч.	3 176	1 533	1 643	III	нд	Смета № 1.6.9	Дефектная ведомость № 1.6.9	0	Не относится к ремонтам
Раздел 1.7 г. Кемерово. Капитальный ремонт части РИ, ПС															
1.7.1	РП и Подстанции	ПС ПТФ яч. 1, 7, 8, 9 ПС ПТФ ул. Таежная, 2/2	№ 104573	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 4 шт.	2 697	1 347	1 350	II	нд	Смета № 1.7.1	Дефектная ведомость № 1.7.1	2 697	
1.7.2	РП и Подстанции	РП 5 яч. 12 Кемеровская ТЭЦ ул. Революционная - ул. Инципятиная	№ 100262	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 1 шт.	674	337	337	I	нд	Смета № 1.7.2	Дефектная ведомость № 1.7.2	674	
1.7.3	РП и Подстанции	РП 7 яч. 13, 16 Кемеровская ТЭЦ ул. Инципятиная, 4	№ 100266	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 2 шт.	1 349	674	675	I	нд	Смета № 1.7.3	Дефектная ведомость № 1.7.3	1 349	
1.7.4	РП и Подстанции	РП 9 яч. 8, 10 ПС "Мирная" пр. Октябрьский, 29	№ 100270	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 2 шт.	1 349	674	675	II	нд	Смета № 1.7.4	Дефектная ведомость № 1.7.4	1 349	
1.7.5	РП и Подстанции	РП 12 яч. 6, 7 ПС "Мирная" ул. Ворошилова, 5 А	№ 100274	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 2 шт.	1 349	674	675	II	нд	Смета № 1.7.5	Дефектная ведомость № 1.7.5	1 349	
1.7.6	РП и Подстанции	РП 14 яч. 5, 6, 9, 11 ПС "Восточная" пр. Ленина, 128 А	№ 100278	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 4 шт.	2 697	1 347	1 350	III	нд	Смета № 1.7.6	Дефектная ведомость № 1.7.6	2 697	
1.7.7	РП и Подстанции	РП 17 яч. 7 "Знамя" пр. Кузнецкий, мельком	№ 100290	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 1 шт.	674	337	337	II	нд	Смета № 1.7.7	Дефектная ведомость № 1.7.7	674	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственными силами)	Состав работ, физический объем работ	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование обосновывающих документов, обосновывающих стоимость	Наименование обосновывающих документов, обосновывающих стоимость	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.7.8	РП и Подстанции	ЦРП яч. 2,3,4,5 Кемеровская ГРЭС	№ 100282	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 4 шт.	2 697	1 347	1 350	III	ид	Смета № 1.7.8	Дефектная ведомость № 1.7.8	2 697	
Раздел 1.8 г. Кемерово. Кирпичный д. 18 в ПП, РП															
1.8.1	Производственная лаборатория	ЦРП Кемеровская ГРЭС	№ 106462	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	II	ид	Смета № 1.8.1	Дефектная ведомость № 1.8.1	793	
1.8.2	Производственная лаборатория	ТП 231, ф 7-2, 7-13, РП 7 Кемеровская ТЭЦ	№ 100457	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	II	ид	Смета № 1.8.2	Дефектная ведомость № 1.8.2	793	
1.8.3	Производственная лаборатория	ТП 238, ф 5-2, ТЭЦ-10, РП 5	№ 100469	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	II	ид	Смета № 1.8.3	Дефектная ведомость № 1.8.3	793	
1.8.4	Производственная лаборатория	Кемеровская ТЭЦ ул. Ленинская, 9	№ 102784	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	III	ид	Смета № 1.8.4	Дефектная ведомость № 1.8.4	793	
1.8.5	Производственная лаборатория	ТП 443, ф Н-23, Н-4, ПС "Мирная"	№ 100610	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	III	ид	Смета № 1.8.5	Дефектная ведомость № 1.8.5	793	
1.8.6	Производственная лаборатория	ул. Сибиряков-Гвардейцев, 13 ТП 447, ф Н-23, Н-4, ПС "Новая"	№ 100652	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	IV	ид	Смета № 1.8.6	Дефектная ведомость № 1.8.6	793	
1.8.7	Производственная лаборатория	ул. Федоровского, 26 ТП 467, ф 2-6, 2-11, РП 2ПС "Мирная" пр. Ленина, 58	№ 102916	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	III	ид	Смета № 1.8.7	Дефектная ведомость № 1.8.7	793	
1.8.8	Производственная лаборатория	ТП 572, ф 18-8, 18-9 РП-18, ПС Стромагомаш	№ 100688	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	III	ид	Смета № 1.8.8	Дефектная ведомость № 1.8.8	793	
1.8.9	Производственная лаборатория	ул. Халтуркина, 39 ТП 577, ф 18-8, 18-9 ПС Стромагомаш	№ 100648	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	III	ид	Смета № 1.8.9	Дефектная ведомость № 1.8.9	793	
1.8.10	Производственная лаборатория	ул. Индустриальная, 111 ТП 651 ф. 3-11, 3-14 РП-3 ПС Восточная	№ 103022	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	793	383	410	IV	ид	Смета № 1.8.10	Дефектная ведомость № 1.8.10	793	
Раздел 1.9 г. Кемерово. Кирпичный д. 18 в ПП, РП, ТП							8 623	4 588	4 035						
1.9.1	3 сетевой район	ТП 245, ф. Ц-7 ПС Центральная ул. Григорьева, 37а	№ 100477	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 2шт.	211	118	93	II	ид	Смета № 1.9.1	Дефектная ведомость, листок осмотра	211	
1.9.2	2 сетевой район	ТП 443 ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул. Сиб. Гвардейцев, 13	№ 100609	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	ид	Смета № 1.9.2	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.3	1 сетевой район	ТП 472 ф. 12-10, 12-11 РП-12, ПС Восточная пр. Ленина, 121	№ 102808	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	ид	Смета № 1.9.3	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.4	2 сетевой район	ТП 442 ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул. Сиб. Гвардейцев, 9	№ 100734	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	ид	Смета № 1.9.4	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/с, об)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.9.5	1 сетевой район	ТП 213 ф. М-36, ПС Мирная ул. 9 Января, 8	№ 102650	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.5	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.6	1 сетевой район	ТП 381 ф. 9-8, РП-9 ПС Мирная пр. Октябрьский, 13	№ 102755	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	III	нд	Смета № 1.9.6	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.7	1 сетевой район	ТП 465 ф. 9-3, 9-10, РП-9 ПС Мирная 6-р Пионерский, 2а	№ 102802	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	III	нд	Смета № 1.9.7	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.8	1 сетевой район	ТП 474 ф. 12-10, 12-11, РП-12 ПС Восточная ул. Ворошилова, 1а	№ 102812	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.8	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.9	1 сетевой район	ТП 489 ф. 12-9, 12-12 РП-12, ПС Восточная ул. Ворошилова, 4	№ 102839	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	III	нд	Смета № 1.9.9	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.10	1 сетевой район	ТП 506 ф. 11-11, 11-18, РП-11 ПС Восточная пр. Ленина, 137	№ 102857	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.10	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.11	1 сетевой район	ТП 518 ф. 37-9, 37-14 РП-37, ПС ГРЭС пр. Советский, 71	№ 102946	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.11	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.12	1 сетевой район	ТП 522 ф. 14-10, 14-11, РП-14 ПС Восточная пр. Ленина, 118а	№ 102869	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	IV	нд	Смета № 1.9.12	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.13	1 сетевой район	ТП 544 ф. 14-4, В-41, РП-14 ПС Восточная пр. Ленина, 146	№ 102925	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	нд	Смета № 1.9.13	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.14	1 сетевой район	ТП 546 ф. 14-4, 14-15, РП-14, ПС Восточная пр. Ленина, 138	№ 102921	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	нд	Смета № 1.9.14	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.15	1 сетевой район	ТП 547 ф. 14-2, 14-13, РП-14 ПС Восточная 6-р Строителей, 14	№ 102913	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	IV	нд	Смета № 1.9.15	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.16	1 сетевой район	ТП 605 ф. 15-9, 15-10 РП-15, ПС Восточная пр. Московский, 27	№ 102989	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 4 шт.	388	118	171	IV	нд	Смета № 1.9.16	Дефектная ведомость, листок осмотра	388	
1.9.17	1 сетевой район	ТП 606 ф. 15-9, 15-10 РП-15, ПС Восточная пр. Ленинградский, 3	№ 102987	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	нд	Смета № 1.9.17	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.18	1 сетевой район	ТП 686 ф. В-41, 68 ПС Восточная пр. Химиков, 436	№ 106382	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	IV	нд	Смета № 1.9.18	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственными силами)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.9.19	2 сетевой район	ТП 87 ф. 13-17, РП-13 ПС Космическая ул.Винская - ул.Алтайская	№ 106479	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	нд	Смета № 1.9.19	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.20	2 сетевой район	ТП 04 ф. Н-9 ПС Новая, ул.2я Камышинская	№ 100382	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	нд	Смета № 1.9.20	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.21	1 сетевой район	ТП 96 ф. 1-20, РП-1 ПС ТРЭС ул.Весенняя, 9	№ 102793	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	нд	Смета № 1.9.21	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.22	2 сетевой район	ТП 165 ф. 4-10, РП-4 ПС Космическая ул.У Громоовой, 18	№ 100416	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	нд	Смета № 1.9.22	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.23	2 сетевой район	ТП 169 ф. 4-14, РП-4 ПС Космическая ул.У Громоовой, 15	№ 100420	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	II	нд	Смета № 1.9.23	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.24	2 сетевой район	ТП 197 ф. 4-10, РП-4 ПС Космическая ул.Патриотов, 4	№ 100437	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.24	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
1.9.25	2 сетевой район	ТП 322 ф. М-41 ПС Мирная ул. Буденного, 33	№ 102673	КР	подряд	Демонтаж дефектных дверных полотен, монтаж новых дверных полотен - 3 шт.	371	209	162	III	нд	Смета № 1.9.25	Дефектная ведомость, листок осмотра	371	
Раздел 1.10 г.Кемерово. Конкретный пол в ТП, РП, ПС, ПП							4 331	3 032	1 299						
1.10.1	4 сетевой район	ТП 1023 ф. 32-17, РП-32, ПС Рудничная, ул. Спутников, 1	№ 104356	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	233	160	73	II	нд	Смета № 1.10.1	Дефектная ведомость, Листок осмотра	233	
1.10.2	3 сетевой район	ТП 1106 ф. Центр.7 ПС Центральная, пер. Клубный, 1	№ 104426	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	233	160	73	II	нд	Смета № 1.10.2	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(заключение)	233	
1.10.3	2 сетевой район	ТП 416 ф. ф. 20-10, РП-20, ПС Космическая, ул.В.Волошиной, 24	№ 100590	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	II	нд	Смета № 1.10.3	Дефектная ведомость	454	
1.10.4	2 сетевой район	ТП 196 ф. 4-14, РП-4, ПС Космическая, ул.Космическая, 1а	№ 100435	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Смета № 1.10.4	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(заключение)	454	
1.10.5	2 сетевой район	ТП 454 ф. 4-12, РП-4, ПС Космическая, ул.Базовая, 5	№ 100635	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Смета № 1.10.5	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(заключение)	454	
1.10.6	2 сетевой район	ТП 581 ф. 20-5, 20-6, РП-20, ПС Космическая, ул.Патриотов, 35	№ 100296	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Смета № 1.10.6	Дефектная ведомость, листок осмотра	454	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. НДС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.10.7	1 сетевой район	ТП 363, ф. ЗСК-4, ЗСК-24, ПС Заситимская, ул. Волгоградская, 43	№ 102725	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Смета № 1.10.7	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(эскиз чение)	454	
1.10.8	3 сетевой район	ТП 257, ф. 5-4 РП-5, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Загородная	№ 100711	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	233	160	73	III	нд	Смета № 1.10.8	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(эскиз чение)	233	
1.10.9	1 сетевой район	ТП 359 ф.ЗСК-4, М-60 ПС Заситимская, Мирная, ул.Волгоградская, ж/д больница	№ 102717	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Смета № 1.10.9	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(эскиз чение)	454	
1.10.10	1 сетевой район	ТП 328 ф.9-4, РП-9 ПС Мирная пр. Ленина, 81а	№ 102683	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	III	нд	Счета № 1.10.10	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(эскиз чение)	454	
1.10.11	1 сетевой район	ТП 329 ф.9-9 РП-9, ПС Мирная пр.Ленина, 77	№ 102685	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	454	319	135	IV	нд	Счета № 1.10.11	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании(эскиз чение)	454	
Раздел 1.11 г.Кемерово. Кипремент силовых трансформаторов							3 985	2 788	1 197						
1.11.1	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/4кВ, № 7199, склад ул. Пришкольная, 6	№ 102492	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепаратора, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	II	нд	Счета № 1.11.1	Дефектная ведомость № 1.11.1, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.2	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 794, склад ул. Пришкольная, 6	№ 102406	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепаратора, ремонт вводов, ре-монт расширитель-ного бака, сушка масла	169	112	57	II	нд	Счета № 1.11.2	Дефектная ведомость № 1.11.2, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.3	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 28716, склад ул.Пришкольная	№ 102446	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепаратора, ремонт вводов, ре-монт расширитель-ного бака, сушка масла	169	112	57	II	нд	Счета № 1.11.3	Дефектная ведомость № 1.11.3, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.4	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 12712, склад ул.Пришкольная	№ 102426	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепаратора, ремонт вводов, ре-монт расширитель-ного бака, сушка масла	169	112	57	III	нд	Счета № 1.11.4	Дефектная ведомость № 1.11.4, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.5	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ	№ 102480	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изо-	160	114	46	III	нд	Счета № 1.11.5	Дефектная ведомость № 1.11.5,	160	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/с/с/об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. НДС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		№ 3234, склад ул.Пришкольная				латиров, сепикател, ремонт вводов, ре-монт расширительного бака, сушка масла							акт обследования после снятия в ремонт		
1.11.6	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 2287, склад ул.Пришкольная	№ 102225	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ре-монт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	III	нд	Смета № 1.11.6	Дефектная ведомость № 1.11.6, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.7	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 33707, склад ул.Пришкольная	№ 105323	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ре-монт расширительного бака, сушка масла	169	112	57	II	нд	Смета № 1.11.7	Дефектная ведомость № 1.11.7, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.8	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 10739, склад ул.Пришкольная	№ 102191	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	III	нд	Смета № 1.11.8	Дефектная ведомость № 1.11.8, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.9	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 2289, склад ул.Пришкольная	№ 102226	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	III	нд	Смета № 1.11.9	Дефектная ведомость № 1.11.9, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.10	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 11999, склад КТЭС ул. Пришкольная, 6	№ 102422	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	169	112	57	IV	нд	Смета № 1.11.10	Дефектная ведомость № 1.11.10, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.11	1 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 18826, склад КТЭС ул. Пришкольная, 6	№ 102264	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.11.11	Дефектная ведомость № 1.11.11, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.12	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 649, ТП 133 ул. Индустриальная, 195	№ 100975	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.11.12	Дефектная ведомость № 1.11.12, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.11.13	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 5117, склад ул. Пришкольная	№ 106224	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	169	112	57	IV	нд	Смета № 1.11.13	Дефектная ведомость № 1.11.13, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.11.14	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № ЕАРА, склад ул. Пришкольная	№ 102387	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.11.14	Дефектная ведомость № 1.11.14, акт обследования после снятия в ремонт	160	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	и т.ч. материалы, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						расширительного бака, сушка масла									
1.1.1.1.5	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 9480, ТП 442 ул.Сиб. Гвардейцев, 9	№101020	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.1.1.1.5	Дефектная ведомость № 1.1.1.1.5, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.1.1.1.6	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 6323, ТП 597 ул.1-я Линия, 2-в	№105672	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.1.1.1.6	Дефектная ведомость № 1.1.1.1.6, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.1.1.1.7	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 117 ТП 86 ул.Совхозная, откормсовхоз	№100973	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	IV	нд	Смета № 1.1.1.1.7	Дефектная ведомость № 1.1.1.1.7, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.1.1.1.8	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 2208, ТП 849 ул. Муромцева, 6	№ 104865	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	I	нд	Смета № 1.1.1.1.8	Дефектная ведомость № 1.1.1.1.8, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.1.1.1.9	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 250 кВА 10/0,4кВ, № 6/ч, склад ул. Пришкольная	№ 104828	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	134	98	36	I	нд	Смета № 1.1.1.1.9	Дефектная ведомость № 1.1.1.1.9, акт обследования после снятия в ремонт	134	
1.1.1.2.0	2 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 320 кВА 6/0,4кВ, № 8552 ТП 868, ул.Белогорная, 21	№ 100951	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	134	98	36	I	нд	Смета № 1.1.1.20	Дефектная ведомость № 1.1.1.20, акт обследования после снятия в ремонт	134	
1.1.1.2.1	3 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 250 кВА 6/0,4кВ, № 17610 база КТЭС ул. Нахимова	№ 104662	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	134	98	36	I	нд	Смета № 1.1.1.21	Дефектная ведомость № 1.1.1.21, акт обследования после снятия в ремонт	134	
1.1.1.2.2	3 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 45129, база КТЭС ул. Нахимова	№ 105023	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	169	112	57	I	нд	Смета № 1.1.1.22	Дефектная ведомость № 1.1.1.22, акт обследования после снятия в ремонт	169	
1.1.1.2.3	3 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 2178, ТП 188, база КТЭС ул.Нахимова	№ 101038	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикател, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	I	нд	Смета № 1.1.1.23	Дефектная ведомость № 1.1.1.23, акт обследования после снятия в ремонт	160	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, магистрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, л, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта	
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1.1.2.4	3 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 4330 База КГЭС ул. Нахимова	№ 104725	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикателя, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	I	нд	Смета № 1.11.24	Дефектная ведомость № 1.11.24, акт обследования после снятия в ремонт	160	
1.1.1.2.5	3 сетевой район	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 41834, база КГЭС ул. Нахимова	№ 101089	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, сепикателя, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	160	114	46	II	нд	Смета № 1.11.25	Дефектная ведомость № 1.11.25, акт обследования после снятия в ремонт	160	
Раздел 1.12 г. Кемерово. Капремонт строительной части ТП, РП, ПС, ИП															
1.1.12.1	2 сетевой район	ТП 11, ф.Н-24 ПС Новая пр.Кузнецкий, 228	№ 100348	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета б/н	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.1.12.2	2 сетевой район	ТП 57, ф.ЗП-8, ПС Западная ул. Карболиговская,11	№ 100664	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.1.12.3	2 сетевой район	ТП 77, ф.Н-38 ПС Новая пер.Февральский,10	№ 100766	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	244	209	35	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	244	
1.1.12.4	1 сетевой район	ТП 97, ф. ЦРТ-2 ПС ГРЭС ул.Коломейцева,2	№ 102555	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	244	209	35	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	244	
1.1.12.5	1 сетевой район	ТП 167, ф. 17-16 РП-17, ПС Западная ул. Рухавишников,15	№ 102985	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.1.12.6	1 сетевой район	ТП 294, ф. 3-18, РП-3 ПС Восточная ул.Волгоградская,35	№ 102919	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.1.12.7	2 сетевой район	ТП 420, ф.4-14 РП-4, ПС Космическая ул. Космическая,6	№ 100592	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.1.12.8	2 сетевой район	ТП 435, ф. 16-8 ПС Западная ул. Пролетарская,15а	№ 100599	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, магистрального участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственными силами)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. на материалы, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.12.9	2 сетевой район	ТП 455, ф.4-12, РП-4 ПС Космическая ул. Радищева, 5	№ 100612	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.10	1 сетевой район	ТП 467, ф.2-6-2-11 РП-2, ПС Мирная пр. Ленина, 58	№ 102915	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.11	1 сетевой район	ТП 482, ф.12-6,12-7, РП-12 ПС Восточная пр. Химиков, 14	№ 102825	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.12	1 сетевой район	ТП 484, ф.12-6,12-7 РП-12, ПС Восточная б-р Строителей, 29	№ 102829	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.13	1 сетевой район	ТП 504, ф.11-9,11-20 РП-11, ПС Восточная пр. Ленина, 143	№ 102853	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.14	1 сетевой район	ТП 514, ф.2-12,2-25, РП-2 ПС Мирная, пр.Ленна, 62	№ 102865	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.15	1 сетевой район	ТП 528, ф.14-9, 14-12 ПС Восточная пр.Октябрьский, 77	№ 102881	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.16	1 сетевой район	ТП 531, ф.12-8, 12-13, РП-12, ПС Восточная, ул.Ворошилова, 19	№ 102886	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.17	1 сетевой район	ТП 532, ф.12-8,12-13, РП-12, ПС Восточная ул.Ворошилова, 17	№ 102888	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.18	2 сетевой район	ТП 541, ф.14-2,14-13, РП-14 ПС Восточная пр.Октябрьский, 83	№ 102907	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.19	1 сетевой район	ТП 604, ф.15-9, 15-10, РП-15, ПС Восточная, пр. Московский, 23	№ 102939	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов, покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, магистрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. в т.ч.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.12.2.0	1 сетевой район	ТП 611, ф.15-12, 15-11 РП-15, ПС Восточная, пр.Октябрьский, 56	№ 102983	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.2.1	1 сетевой район	ТП 613, ф.15-11, 15-12 РП-3, ПС Восточная, пр.Московский, 13	№ 103099	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.2.2	1 сетевой район	ТП 614, ф.15-9, 15-10 РП-15, ПС Восточная пр. Московский, 15	№ 102958	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.2.3	1 сетевой район	ТП 616, ф.15-11, 15-12, РП-15, ПС Восточная пр.Октябрьский, 60	№ 102962	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.2.4	2 сетевой район	ТП 850, ф.10-18 РП-10, ПС Южная ул.Муромцева,11	№ 104867	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	649	
1.12.2.5	4 сетевой район	ТП 1024, ф.32-17 РП-32, ПС Рудинская ул. 4-х Рядная,18	№ 104358	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	244	209	35	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, отчет о комплексном обследовании (заключение)	244	
1.12.2.7	4 сетевой район	ТП 1068, ф.Сев.14 ПС Северная ул. Милана-Пожарского,1а	№ 104392	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	III	нд	Смета №	Дефектная ведомость, листок осмотра	649	
1.12.2.8	3 сетевой район	ТП 1134, ф.28-18, Ц-20 РП-28, ПС Центральная ДС Шахтеров	№ 104454	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, листок осмотра	649	
1.12.2.9	3 сетевой район	ТП 1191 ф.29-14 РП-29, ПС Центральная пр.Шахтеров,53	№ 104549	КР	подряд	Ремонт перекрытий, штукатурки, заделка швов,покраска	649	484	165	II	нд	Смета №	Дефектная ведомость, листок осмотра	649	
Рядов 1.13 з Канарово. Контрактные отклоняют ТП, РП, ПС, III							10 896	7 656	3 240						
1.13.1	2 сетевой район	ТП 03 Ф. 34-11, РП-34, ПС Пиноер ул.Урицкого,1	№ 103899	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.1	Дефектная ведомость № 1.13.1, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2	2 сетевой район	ТП 87, ф.13-17, РП-13 ПС Космическая ул. Бийская - ул.Алтайская	№ 106479	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.2	Дефектная ведомость № 1.13.2, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.3	2 сетевой район	ТП 416 Ф.20-10, РП-20 ПС Космическая ул. В.Волошиной,24	№ 100590	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.3	Дефектная ведомость № 1.13.3, листок осмотра	454	

№ п/п	Расположение объекта (наименование ГЭС, магистрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт та (КР, СР, ТР)	Способ ремонт а д, х/спос об)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполне ния (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименовани е документов, обосновываю щих необходимо сть ремонта	Стоимо сть по мнению эксперт а	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.ру б.	СМР, тыс.ру б.	в т.ч. материа лы, тыс.руб	в т.ч. матери алы, тыс.руб					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.13.4	2 сетевой район	ТП 456, ф. Ю-10 ПС Южная пр.Кузнецкий, 127а	№ 100677	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.4	Дефектная ведомость № 1.13.4, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.5	1 сетевой район	ТП 461, ф. 41-9, 2-29 РП-41, 2, ПС Мирная, ПС Лапина пр.Ленина, 64а	№ 102917	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.5	Дефектная ведомость № 1.13.5, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.6	1 сетевой район	ТП 539, ф.М-28 ПС Мирная ул. Тухачевского, 38а	№ 103009	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.6	Дефектная ведомость № 1.13.6, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.7	2 сетевой район	ТП 555, ф.13-13 РП-13, ПС Космическая ул. Космическая,18а	№ 100637	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.7	Дефектная ведомость № 1.13.7, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.8	2 сетевой район	ТП 565, ф.25-23 РП-25, ПС Транзитная ул.Новая колония,2	№ 100624	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.8	Дефектная ведомость № 1.13.8, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.9	2 сетевой район	ТП 583, ф.20-18, РП-20 ПС Космическая пр.Радищева, 6а	№ 100746	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.9	Дефектная ведомость № 1.13.9, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.10	2 сетевой район	ТП 585, ф.20-13 РП-20, ПС Космическая ул.Радищева, 4а	№ 100723	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.10	Дефектная ведомость № 1.13.10, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.11	2 сетевой район	ТП 813, ф.21-6, 21-11 РП-21, ПС Заводская ул. Савошны,29	№ 103294	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета №1.13.11	Дефектная ведомость № 1.13.11, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.12	3 сетевой район	ТП 1189, ф. 29-12, РП-29 ПС Центральная база Кузбассразрезуголь	№ 104546	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.12	Дефектная ведомость № 1.13.12, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.13	1 сетевой район	ТП 31, ф.1-18 РП-1 ПС ГРЭС ул. Н.Островского,8	№ 102498	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.13	Дефектная ведомость № 1.13.13, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.14	2 сетевой район	ТП 443, ф.Н-4, Н-23 ПС Новая, ул. СибГвардейцев,13	№ 100609	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	III	нд	Смета № 1.13.14	Дефектная ведомость № 1.13.14, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.13.1.5	2 сетевой район	ТП 415, ф.13-14 РП-13, ПС Космическая ул.Космическая,14	№ 100588	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.15	Дефектная ведомость № 1.13.15, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.1.6	1 сетевой район	ТП 543, ф.14-13, Б-62 РП-14, ПС Восточная пр.Октябрьский, 93	№ 102911	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	II	нд	Смета № 1.13.16	Дефектная ведомость № 1.13.16, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.1.7	3 сетевой район	ТП 574, ф.18-8, 18-9, РП-18, ПС Строматомашул. Воронилова, 11	№ 100671	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование(асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.17	Дефектная ведомость № 1.13.17, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.1.8	2 сетевой район	ТП 438, ф.16-8 РП-16, ПС Западная ул. Сарыгина, 5	№ 100605	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.18	Дефектная ведомость № 1.13.18, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.1.9	1 сетевой район	ТП 167, ф.17-16, РП-17 ПС Западная ул. Рукавишников,15	№ 102985	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.19	Дефектная ведомость № 1.13.19, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2.0	2 сетевой район	ТП 444, ф.Н-4,Н-23 ПС Новая ул.Пролетарская,21	№ 100633	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.20	Дефектная ведомость № 1.13.20, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2.1	1 сетевой район	ТП 510, ф.3-13,11-16 РП-3, 11 ПС Восточная б-р Строителей, 30	№ 102899	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.21	Дефектная ведомость № 1.13.21, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2.2	2 сетевой район	ТП 86, ф.20-1 РП-20 ПС Космическая Отгормохов, ул. Центральная	№ 106518	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.22	Дефектная ведомость № 1.13.22, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2.3	2 сетевой район	ТП 89, ф.Н-22 ПС Новая пр.Кузнецкий,81	№ 105007	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.23	Дефектная ведомость № 1.13.23, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
1.13.2.4	3сетевой район	ТП 572, ф.18-9 ПС Строматомаш ул.Хатгурина,37	№ 100687	КР	подряд	Устройство опалубки, подсыпка основания, установка поребрика, бетонирование (асфальтирование)	454	319	135	IV	нд	Смета № 1.13.24	Дефектная ведомость № 1.13.24, отчет о комплексном обследовании (заключение)	454	
Раздел 1.14 г. Кемерово. Кирпичный КЛ 6(10) кВ по актам технического освидетельствования							52 996	32 199	20 797						
1.14.1	1 сетевой район	КЛ-10кВ ф. 2-12 : ТП 382 - ТП 402 ПС Мирная, Центральный район	№ 103123	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля,	7 084	4 130	2 954	III	нд	Смета № 1.14.4	Дефектная ведомость № 1.14.4, акт технического освидетельствования	7 084	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы	в т.ч. тас.руб					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						монтаж муфт, Лтр. = 570 м							протокол испытания		
1.14.2	2 сегево	КЛ-10кВ ф.4-10: ТП 197 - ТП 166, ПС Космическая, Заводский район	№ 101303	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 260 м	3 144	1 916	1 228	II	нд	Смета № 1.14.5	Дефектная ведомость № 1.14.5, акт технического освидетельствования , протокол испытания	3 144	
1.14.3	2 сегево	КЛ-10кВ ф.16-10: ТП 346 - ТП 347 РП-16, ПС Западный, Заводский район	№ 101346	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 395 м	5 006	3 026	1 980	III	нд	Смета № 1.14.6	Дефектная ведомость № 1.14.6, акт технического освидетельствования , протокол испытания	5 006	
1.14.4	2 сегево	КЛ-10кВ ф.ЗП-16(ЗП-5): ТП 101 - ТП 199 ПС Западный, Заводский район	№ 101318	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 639 м	5 922	3 690	2 232	III	нд	Смета № 1.14.7	Дефектная ведомость № 1.14.7, акт технического освидетельствования , протокол испытания	5 922	
1.14.5	2 сегево	КЛ-10кВ ф.ЗП-6(ЗП-11) ПС Западный, ПС Западный, Заводский район	№ 101371	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 1381 м	12 223	7 257	4 696	III-IV	нд	Смета № 1.14.8	Дефектная ведомость № 1.14.8, акт технического освидетельствования , протокол испытания	12 223	
1.14.6	2 сегево	КЛ-6 кВ ф. 7-10: ТП 297 - ТП 233 ПС ТЭЦ, Кировский район	№ 101326	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 104 м	1 484	906	578	II	нд	Смета № 1.14.9	Дефектная ведомость № 1.14.9, акт технического освидетельствования , протокол испытания	1 484	
1.14.7	3 сегево	КЛ-6 кВ ф.Центр.7: ТП 246 - оп. к ТП 245;ТП 246 - оп.к ТП 247 ПС Центральная,Рудничный район	№ 104226	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт,Лтр. = 142 м, 54 м	1 799	1 067	732	II	нд	Смета № 1.14.10	Дефектная ведомость № 1.14.10, акт технического освидетельствования , протокол испытания	1 799	
1.14.8	3 сегево	КЛ-6 кВ ф.29-10: РП-29 яч.10 - ТП 1176, ПС Рудничная, Рудничный район	№ 104242	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Лтр. = 465 м	5 619	3 449	2 170	III	нд	Смета № 1.14.11	Дефектная ведомость № 1.14.11, акт технического освидетельствования , протокол испытания	5 619	
1.14.9	2 сегево	КЛ-10кВ ф.4-10: ТП 166 - ТП 165 РП-4 ПС Космическая Заводский район	№ 101303	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 446 м	5 686	3 438	2 248	III-IV	нд	Смета № 1.14.12	Дефектная ведомость № 1.14.12, акт технического освидетельствования , протокол испытания	5 686	
1.14.10	2 сегево	КЛ-10кВ ф.4-10: ТП 165- ТП 127 РП-4 ПС Космическая Заводский район	№ 101303	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 351 м	2 861	1 784	1 077	IV	нд	Смета № 1.14.13	Дефектная ведомость № 1.14.13, акт технического освидетельствования , протокол испытания	2 861	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта	Способ ремонта	Состав работ, физический объем работ	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. эксплуатационные, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.14.1	2 сегевой район	КЛ-10кВ ф.4-13: ТП 596 - ТП 564 РП-4 ПС Космическая	№ 101591	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 365 м	2 438	1 536	902	IV	нд	Смета № 1.14.14	Дефектная ведомость № 1.14.14, акт технического освидетельствования , протокол испытания	2 438	
Ряден 1.15 г. Кемерово. Конфронтин КЛ-0,4 кВ по актам технического освидетельствования															
1.15.1	3 сегевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 268 р.8,23 - РЩ ул.Спартак,21 ф.18-11, РП-18 ПС Стромавтомаш Кировский р-н	№ 101597	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 2х125 м	2 549	1 876	673	II	нд	Смета № 1.15.1	Дефектная ведомость № 1.15.1, учетно-контрольная карта	2 549	
1.15.2	3 сегевой район	КЛ 0,4 кВ от ТП 308: РУ795 - ул.Леонова,7 ф.7-8, РП-7 ПС ТЭЦ Кировский р-н	№ 101518	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 97 м	977	718	259	III	нд	Смета № 1.15.2	Дефектная ведомость № 1.15.2, учетно-контрольная карта	977	
1.15.3	3 сегевой район	КЛ 0,4 кВ от ТП 308: РУ500 - РУ 838 ул.Леонова,7а ф.7-8, РП-7 ПС ТЭЦ Кировский р-н	№ 101518	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 59 м	709	528	181	III	нд	Смета № 1.15.3	Дефектная ведомость № 1.15.3, учетно-контрольная карта	709	
1.15.4	3 сегевой район	КЛ 0,4 кВ от ТП 1168 р.7 - РЩ д.№ 65а ф.29-1 ПС Центральная Рудничный р-н	№104321	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 138 м	1 439	1 069	370	III	нд	Смета № 1.15.4	Дефектная ведомость № 1.15.4, учетно-контрольная карта	1 439	
1.15.5	3 сегевой район	КЛ 0,4 кВ от ТП 1169 р.4 - РУ 2036 д/с 131 ул.Смирнова,36 ф.29-14: РП-29 ПС Центральная Рудничный р-н	№104322	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 223 м	2 402	1 772	630	III	нд	Смета № 1.15.5	Дефектная ведомость № 1.15.5, учетно-контрольная карта	2 402	
1.15.6	3 сегевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1169: РУ 2034 - РУ2036 д/с ул.Смирнова,34 ф.29-14: РП-29 ПС Рудничный р-н	№ 104322	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 95 м	913	705	208	IV	нд	Смета № 1.15.6	Дефектная ведомость № 1.15.6, учетно-контрольная карта	913	
1.15.7	3 сегевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1191 р.8: РУ 2030 - РУ 2031 пр.Шахтеров, 55 ф.29-14: РП-29 ПС Центральная Рудничный р-н	№ 104337	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 80 м	1 185	888	297	II	нд	Смета № 1.15.7	Дефектная ведомость № 1.15.7, учетно-контрольная карта	1 185	
1.15.8	3 сегевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1191: РУ 2031 - РУ 2032 пр.Шахтеров,57 ф. 29-14, РП-29 ПС Центральная Рудничный р-н	№ 104337	КР	попряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Lтр. = 80 м	1 016	761	255	III	нд	Смета № 1.15.8	Дефектная ведомость № 1.15.8, учетно-контрольная карта	1 016	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, договор, прочие)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.			Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование обособляющих элементов стоимости	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.15.9	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1191-РУ 2032 - РУ 2033 пр. Шахтеров, 59 ф.29-14, РП-29 ПС Центральная Рудничный р-н	№ 104337	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 80 м	1 016	727	255	III	на	Смета № 1.15.9	Дефектная ведомость № 1.15.9, учетно-контрольная карта	1 016	
1.15.10	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1147р.6-РУ 2086 1-й пер. Волкова, 8 ф.28-12, РП-28 ПС Центральная Рудничный р-н	№ 104312	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 150 м	1 887	1 420	467	IV	на	Смета № 1.15.10	Дефектная ведомость № 1.15.10, учетно-контрольная карта	1 887	
1.15.11	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1184 - РП школы № 24 ул. Институтская, 20 ф.29-8, РП-28 ПС Центральная Рудничный р-н	№ 104332	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 149 м, 168 м	3 594	2 688	906	II	на	Смета № 1.15.11	Дефектная ведомость № 1.15.11, учетно-контрольная карта	3 594	
1.15.12	1 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 526 р.2, 10 - РП 653 пр. Ленина, 136 ф. 6-12, РП-6 ПС Мирная	№ 101770	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 4х132 м	1 084	729	355	III	на	Смета № 1.15.12	Дефектная ведомость № 1.15.12, учетно-контрольная карта	1 084	
2. г. Ленинск-Кузнецкий							97 858	941	42 917						
Рядов 2.1 Воздушные ЛЭП-0,4 кВ							17 552	8 990	8 562						
2.1.1	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №245	30101	КР	подряд	0,42	783	408	375	2	2015	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	783	
2.1.2	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №100	010103000026858; 009849	КР	подряд	0,5	865	447	418	3	1976	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	865	
2.1.3	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №427	30064	КР	подряд	1,5	2 424	1 291	1 133	4	1974	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	2 424	
2.1.4	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №376	30315	КР	подряд	0,56	1 632	890	742	4	2007	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	1 632	
2.1.5	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №103	8203	КР	подряд	0,2	261	125	136	3	2014	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	261	
2.1.6	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №133	010103000026846	КР	подряд	0,7	1 353	699	654	2	2012	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	1 353	
2.1.7	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №527	30191	КР	подряд	1,6	2 791	1 482	1 309	4	1996	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	2 791	
2.1.8	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №530	30188	КР	подряд	0,76	1 635	890	745	3	2001	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	1 635	
2.1.9	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №560	30169	КР	подряд	0,8	1 424	742	682	2	1986	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	1 424	
2.1.10	г. Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП №420	30091	КР	подряд	0,85	750	348	402	4	2000	Смета	Дефектная ведомость, протоколы, схема	750	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/спос, об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование обосновывающих документов, необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. акты					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.1.11	г.Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП№311	30052	КР	подряд	1,5	1 557	702	855	3	1978	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, схема	1 557	
2.1.12	г.Ленинск-Кузнецкий	ВЛ-0,4 кВ от ТП№422	30046	КР	подряд	2	2 077	966	1 111	2	1974	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, схема	2 077	
Раздел 2.2 Воздушные ЛЭП-6/10кВ															
2.2.1	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-14-Д	40227	КР	подряд	0,7	1 474	449	1 025	2	2019	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО, проверки, ревизии	1 474	
2.2.2	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-14-Ж	30161	КР	подряд	0,6	1 345	394	951	3	2019	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО, проверки, ревизии	1 345	
Раздел 2.3 Кабельные ЛЭП-6/10кВ															
2.3.1	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-9-Б от РП-1 до ТП№248	30151	КР	подряд	0,7	5 170	3 438	1 732	2	1996	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	5 170	
2.3.2	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-13-К от РП-4 до опоры №1, от ТП№423 до ТП№442	40037	КР	подряд	0,85	6 268	4 163	2 105	3	1992	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	6 268	
2.3.3	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-17-Л от ТП№454 до ТП№467	30173	КР	подряд	0,195	3 312	2 750	562	4	2013	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	3 312	
2.3.4	г.Ленинск-Кузнецкий	от РП-2 до ТП№204	010103000006783	КР	подряд	0,44	3 247	2 160	1 087	3	2013	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	3 247	
2.3.5	г.Ленинск-Кузнецкий	от ТП№201 до ТП№232	010103000006807	КР	подряд	0,2	1 489	991	498	4	2000	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	1 489	
2.3.6	г.Ленинск-Кузнецкий	от ТП№249 до ТП№247	30151	КР	подряд	0,42	3 025	1 996	1 029	2	2005	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	3 025	
2.3.7	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-29-ПК	010103000003768/6	КР	подряд	1,520	19 184	7 741	11 443	3	2018	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	19 184	
2.3.8	г.Ленинск-Кузнецкий	ф.6-19-ПК	10103000003768/5	КР	подряд	0,619	7 812	3 152	4 660	2	2022	Смета	Дефектная ведомость,, протоколы, акты ТО	7 812	
Раздел 2.4 Кабельные ЛЭП-0,4кВ															
2.4.1	г.Ленинск-Кузнецкий	КЛ-0,4 кВ от ТП№233	40058	КР	подряд	1,06	6 928	5 253	1 675	2	1980	Смета	Дефектная ведомость,, акты ТО	6 928	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт та (КР, СР, ТР)	Способ ремонт а (подря д, х/спос об)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполне ния (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименовани е документов, обосновываю щих стоимость	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимо сть по мнению эксперт а	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.ру б.	в т.ч. СМР, тыс.р уб	в т.ч. матери алы, тыс.руб							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2.4.2	г.Ленинск-Кузнецкий	КЛ-0,4 кВ от ТП№225	40031	КР	подряд	0,22	1 793	1 445	348	3	1984	Смета	Дефектная ведомость, схема, акт ТО	1 793		
2.4.3	г.Ленинск-Кузнецкий	КЛ-0,4 кВ от ТП№207	40066	КР	подряд	0,08	494	370	124	2	1994	Смета	Дефектная ведомость, схема, акт ТО	494		
2.4.4	г.Ленинск-Кузнецкий	КЛ-0,4 кВ от ТП№231	40059	КР	подряд	0,28	1 837	1 391	446	3	2013	Смета	Дефектная ведомость, схема, акт ТО	1 837		
Раздел 2.5 Оборудование РП, ТП																
2.5.1	г.Ленинск-Кузнецкий	РП-35	51151	КР	подряд	3 МВ	1 335	332	1 003	1	-	Смета	Дефектная ведомость, протокол, акт ТО	1 335		
2.5.2	г.Ленинск-Кузнецкий	РП-44	50854	КР	подряд	6 МВ	2 671	664	2 007	2	-	Смета	Дефектная ведомость, протокол, акт ТО	2 671		
2.5.3	г.Ленинск-Кузнецкий	РП-43	50849	КР	подряд	6 МВ	2 671	664	2 007	3	-	Смета	Дефектная ведомость, протокол, акт ТО	2 671		
Раздел 2.6 Строительная часть РП, ТП																
2.6.1	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№476	10099	КР	подряд	стены	409	323	86	2	2014	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	409		
2.6.2	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№411	10149	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	3	2012	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.3	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№512	10096	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	3	2012	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.4	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№493	10095	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	2	2012	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.5	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№518	10171	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	3	2012	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.6	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№581	10114	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	2	2012	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.7	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№577	10112	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	2	2013	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.8	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№807	10098	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	3	2013	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		
2.6.9	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№463	10062	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	3	2014	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, собственн. или иная форма)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. НДС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.6.10	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№410	50243	КР	подряд	Здание ТП	287	230	57	2	2017	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	287	
2.6.11	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№222	10058	КР	подряд	сайдинг	449	274	175	2	2004	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	449	
2.6.12	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№132	50770	КР	подряд	стены, побелка	409	389	20	3	2010	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	409	
2.6.13	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№342	10146	КР	подряд	двери, побелка	367	243	124	2	2010	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	367	
2.6.14	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№445	10045	КР	подряд	отмостка	215	195	20	3	2010	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	215	
2.6.15	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№234	10039	КР	подряд	стены, побелка	409	323	86	2	2010	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	409	
2.6.16	г.Ленинск-Кузнецкий	ТП№237	10067	КР	подряд	отмостка	215	195	20	3	2011	Смета	Дефектная ведомость, комплексное обследование	215	
Итого 2.7 Стоимость преобразования							5 195	4 586	609						
2.7.1	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №815, п.Солнечный-2	ТМ-100 кВА 6/0,4 кВ зав.356411	50280	КР	подряд	1шт	219	212	7	4	1979	Смета	Дефектная ведомость, протокол	219	
2.7.2	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТП	ТМ-100 кВА 6/0,4 кВ зав.6499	50591	КР	подряд	1шт	219	212	7	3	2010	Смета	Дефектная ведомость, протокол	219	
2.7.3	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №411, ул.Гагарина,9	ТМ-250 кВА 6/0,4 кВ зав.10968	50735	КР	подряд	1шт	256	212	44	1	2008	Смета	Дефектная ведомость, протокол	256	
2.7.4	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТП	ТМ-200 кВА 6/0,4 кВ зав.40357	50635	КР	подряд	1шт	256	208	48	2	2007	Смета	Дефектная ведомость, протокол	256	
2.7.5	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №501, ул.Вострикова,3	ТМ-400 кВА 6/0,4 кВ зав.РАХ	50455	КР	подряд	1шт	286	242	44	1	2015	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.6	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТП	ТМ-400 кВА 6/0,4 кВ зав.2335	50350	КР	подряд	1шт	286	242	44	3	2015	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.7	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТП	ТМ-180 кВА 6/0,4 кВ зав.569775	50317	КР	подряд	1шт	221	214	7	4	2009	Смета	Дефектная ведомость, протокол	221	
2.7.8	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №324,	ТМ-400 кВА 6/0,4 кВ зав.59	50491	КР	подряд	1шт	286	242	44	3	2022	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	

№ п/л	Расположение объекта (наименование РЭС, мастрского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ул.Топкинская,б/д														
2.7.9	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ зав.47814	51172	КР	подряд	1шт	313	277	36	2	2012	Смета	Дефектная ведомость, протокол	313	
2.7.10	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-180 кВА 6/0,4 кВ зав.575808	50545	КР	подряд	1шт	221	214	7	1	2013	Смета	Дефектная ведомость, протокол	221	
2.7.11	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-180 кВА 6/0,4 кВ зав.324044	50307	КР	подряд	1шт	221	214	7	3	2022	Смета	Дефектная ведомость, протокол	221	
2.7.12	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №520, ул.Яворского,28	ТМ-400 кВА 6/0,4 кВ зав.ТКТС	51398	КР	подряд	1шт	286	242	44	2	2015	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.13	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ зав.17449	50392	КР	подряд	1шт	286	250	36	1	2022	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.14	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ зав.6123	50276	КР	подряд	1шт	286	242	44	3	2014	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.15	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №201, пр.Кирова,69	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ зав.3689	50284	КР	подряд	1шт	286	242	44	4	2019	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.16	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №350, ул.Григорченко,47	ТМ-250 кВА 6/0,4 кВ зав.424425	50399	КР	подряд	1шт	256	212	44	2	2020	Смета	Дефектная ведомость, протокол	256	
2.7.17	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ зав.41298	50478	КР	подряд	1шт	286	242	44	4	2011	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.18	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-160 кВА 10/0,4 кВ зав.16540	50782	КР	подряд	1шт	220	213	7	3	2022	Смета	Дефектная ведомость, протокол	220	
2.7.19	г.Ленинск-Кузнецкий ЭТЛ	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ зав.8107	50285	КР	подряд	1шт	286	242	44	2	2022	Смета	Дефектная ведомость, протокол	286	
2.7.20	г.Ленинск-Кузнецкий ТП №800, пос.Никитинка ул.Новошахтерская	ТМ-100 кВА 6/0,4 кВ зав.5090	50209	КР	подряд	1шт	219	212	7	1	2003	Смета	Дефектная ведомость, протокол	219	
3. г. Березовский							48 350	18 873	29 477						
Раздел 3.1. Капитальный ремонт трансформаторов							800	784	16						
3.1.1/2	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт трансформаторов: Тр-р сил. ТМ 400 Зав. № 14712 (ТП-116 Т-1)	4132	КР	подряд	Ремонт силового трансформатора - 1 шт.	267	261	5	1	2009	сметы № 3.1.1	Перспективный план-график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта
3.1.2/2	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт трансформаторов: Оборудование	4406	КР	подряд	Ремонт силового трансформатора - 1 шт.	267	261	5	2	2010	сметы № 3.1.2	Перспективный план-график	0	Не предоставлен

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, д, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	НДС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		ТП-7/1, (Трансформатор сил. ТМ 400 Зав. №33499, ТП-7/1 Т-1)											ремонтов, дефектная ведомость		ы документы подтверждающие необходимость ремонта
		Капитальный ремонт трансформаторов: Оборудование ТП-7/1, (Трансформатор сил. ТМ 400 Зав. №Б/Н, ТП-7/1 Т-2)	4406	КР	подряд	Ремонт силового трансформатора - 1 шт.	267	261	5	3	2010	сметы № 3.1.3	Перспективный план-график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта
Раздел 3.2. Капитальный ремонт ВЛ - 35/10/0/0,4 кВ															
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 6 кВ Фид. 6-115 п/ст "Березовская-Новая" (Фид. 6-5 РП-12) Л. общ.= 6,7км, Лрем=1,8 км	4304	КР	подряд	Валка деревьев - 28 шт, подрезка деревьев - 60 шт, расчистка трассы ручная- 0,28 га, замена опор -7 шт, замена проводов - 0,6 км	1 771	721	1 050	1	2012 (не проводился на рем.участке)	смета № 3.2.1	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	1 771	
		Капитальный ремонт ВЛ-6,10кВ: ЛЭП-6 кВ фид.6-4Ш, 6-17П ПС "Березовская-Новая" Л. общ.=6,6км, Лрем=1,56км	8979	КР	подряд	Валка деревьев - 75 шт, подрезка деревьев - 60 шт, расчистка трассы ручная- 1,2 га, замена опор -13 шт, замена проводов - 3,12 км	9 131	2 668	6 462	1	2023 (не проводился на рем.участке)	смета № 3.2.2	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	9 131	
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 6 кВ Фид. 6-26 (Фид. 6-217 п/ст "Березовская-Новая") Л. общ.=9,335 км, Лрем= 3,06 км	4257	КР	подряд	Валка деревьев - 85 шт, подрезка деревьев - 140 шт, расчистка трассы ручная-0,66 га, замена опор -9 шт, замена проводов - 2,695 км	5 043	1 611	3 433	2	2012 (на рем.участке)	смета № 3.2.3	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	5 043	
		Капитальный ремонт ВЛ-6,10кВ: Высоковольтные воздушные линии от подстанции ВПС "Березовская" (фид.6-17, ф.6-18 от п/ст ВПС от оп.№18-60) Л. общ.=26,4 км, Лрем=5,16км	Регистр. № 510569	КР	подряд	Валка деревьев - 400 шт, подрезка деревьев - 600 шт, расчистка трассы ручная-3,096 га, замена опор -84 шт, замена проводов - 5,16 км	13 163	4 861	8 302	2	2020 (не проводился на рем.участке)	смета № 3.2.4	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	13 163	
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 0,4 кВ ТП 17 (ф.2) Л.общ.=5,070 км, Лрем.=0,77 км.	4270	КР	подряд	Подрезка деревьев - 14 шт, замена опор -13 шт, замена проводов - 0,77 км	1 342	683	660	3	2010	смета № 3.2.5	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	1 342	
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 0,4 кВ ТП 11 (ф.2,3) Л.общ.=2,544 км, Лрем.=0,55 км.	4074	КР	подряд	Валка деревьев - 40 шт, подрезка деревьев - 50 шт, расчистка трассы ручная- 0,224 га, замена опор -9 шт, замена проводов - 0,553 км	1 771	1 149	621	3	2010	смета № 3.2.6	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	1 771	
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 0,4 кВ ТП 119 (ф.4) Л.общ.=1,91 км, Лрем.=0,455 км.	№006926	КР	подряд	Подрезка деревьев - 20 шт, замена опор -2 шт, замена проводов - 0,455 км	836	501	335	4	2001	смета № 3.2.7	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	836	
		Капитальный ремонт Вод. ЛЭП 0,4 кВ ТП 22 (ф.4) Л.общ.=6,1307 км, Лрем.=1,08 км.	4275	КР	подряд	Подрезка деревьев - 53 шт, расчистка трассы ручная-0,1155 га, замена опор -4 шт, замена проводов - 1,08 км	1 555	696	859	4	2010	смета № 3.2.8	Дефектная ведомость, схема, листок обхода	1 555	
Раздел 3.3. Капитальный ремонт ТП, РП (спирингетная часть)															
		Капитальный ремонт здание ТП-39, г. Березовский, р-он Типографии	4593	КР	подряд	Отмоска здания, замена кровли	266	168	98	2	2011	смета № 3.3.1	Дефектная ведомость, технический журнал	266	
3.3.1/25	ПС "Октябрьская"														

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. договор тех. обслуживани я № 9816-УПР от 01.01.2023г.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.3.2/5	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт здание хир. ТП-40, г. Березовский, р-он к/л "Труд"	4595	КР	подряд	Штукатурка потолков, стен, фасада	226	180	46	2	2017	смета № 3.3.2	Дефектная ведомость, технический журнал по эксплуатации зданий и сооружений	226	
3.3.3/5	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт здание ТП-68, г. Березовский, магазин №43.	4628	КР	подряд	Штукатурка цоколя, фасада	64	45	18	2	2013	смета № 3.3.3	Дефектная ведомость, технический журнал по эксплуатации зданий и сооружений	64	
3.3.4/5	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт здание ТП 116, г. Березовский, ул. Звездная	4579	КР	подряд	Штукатурка цоколя, фасада	74	51	23	3	2012	смета № 3.3.4	Дефектная ведомость, технический журнал по эксплуатации зданий и сооружений	74	
3.3.5/5	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт здание плашкобл.ч. ТП-121, г. Березовский, пр. Шахтеров 17	4636	КР	подряд	Штукатурка потолков, стен, фасада	104	71	33	3	2022	смета № 3.3.5	Дефектная ведомость, технический журнал по эксплуатации зданий и сооружений	104	
3.3.6/5	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт ТП-122 100/4 пр. Шахтеров, д.25 А	№00009320	КР	подряд	Штукатурка стен, фасада	130	89	41	3	2004	смета № 3.3.6	Дефектная ведомость, технический журнал по эксплуатации зданий и сооружений	130	
Раздел 3.4. Капитальный ремонт строительной части производственных зданий															
3.4.1/5	г. Березовский	Капитальный ремонт холодного склада Кемеровская обл, г. Березовский, ул. Фурманова, 26	006123	КР	подряд	Ремонт фасада, замена кровли	1 963	664	1 299	3	2022 против пожара	смета № 3.4.1/25 и договор тех. обслуживани я № 9816-УПР от 01.01.2023г.	Дефектная ведомость, акт осмотра зданий	1 963	
Раздел 3.5. Капитальный ремонт ТП, РП															
3.5.1/5	ПС "Крохалева"	Капремонт ТП, РП: Оборудование ТП-3 КТПН ул. Лесная	4455	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4 шт, замена панели -3шт, замена корпуса	1 107	435	672	2	1993	смета № 3.5.1	Многолетний график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта
3.5.2/5	ПС "Крохалева"	Капремонт ТП, РП: Оборудование ТП-7 КТПН ул. Марселева, 2	4432	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4 шт, замена панели -3шт, замена корпуса	1 107	434	673	3	2009	смета № 3.5.2	Многолетний график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта
3.5.3/5	ПС "Крохалева"	Капремонт ТП, РП: Оборудование ТП 10 КТПН ул. Каменина, 1	4413	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4 шт, замена панели -3шт, замена корпуса	1 107	433	674	3	1975	смета № 3.5.3	Многолетний график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работ, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.5.4/25	ПС "Березовская-Новая"	Капремонт ТП, РП: Оборудование ТП 17 КТПН ул. Теленная, 28	4445	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт; замена панели -3шт; замена корпуса	1 222	473	749	4	1994	смета № 3.5.4	Многолетний график ремонтов, дефектная ведомость	0	Не предоставлены документы подтверждающие необходимость ремонта
Раздел 3.6. Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ															
3.6.1/25	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-69 (от ТП-69 до Чернышского, 16) Лрем.=50х2=100м; Лобщ.=1 214м	4210	КР	подряд	Замена кабеля - 100м; замена кабельного шкафа -1 шт	434	168	267	2	1987	смета № 3.6.1	дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.6.1/25, акт технического освидетельствования , протокол испытаний №7539/5, 7539/6	434	
3.6.2/25	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-38 (от ТП-38 до Чернышского, 4) Лрем.=32х2=64м; Лобщ.=683м	4385	КР	подряд	Замена кабеля - 64 м; замена кабельного шкафа -1 шт	396	126	270	2	1989	смета № 3.6.2	дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.6.2/25, акт технического освидетельствования , протокол испытаний №7537/9	396	
3.6.3/25	ПС "Березовская-Новая"	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-82,84 (от ТП-82 до ул.Карбышева, 20) Лрем.=109х2=218м; Лобщ.=860м	4060	КР	подряд	Замена кабеля -218 м; замена кабельного шкафа -1 шт	700	310	390	3	2012	смета № 3.6.3	дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.6.3/25, протокол испытаний №7621/10, 7621/11	700	
3.6.4/25	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: Каб. Линия Молод.б-р (КЛ-0,4кВ от ТП-77 до Молодежный б-р, 6) Лрем.=154х2=308 м; Лобщ.=1424м	4393	КР	подряд	Замена кабеля - 308 м; замена кабельного шкафа -1 шт	911	393	518	3	1989	смета № 3.6.4	дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.6.4/25, акт технического освидетельствования , протокол испытаний №7590/12	911	
3.6.5/25	ПС "Октябрьская"	Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-121 (от ТП-121 до Молодежный б-р, 12) Лрем.=169х2=338 м; Лобщ.=690м	4363	КР	подряд	Замена кабеля - 338 м; замена кабельного шкафа -1 шт	1 079	459	619	3	1995	смета № 3.6.5	дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.6.5/25, акт технического освидетельствования , протокол испытаний №7621/3, 7621/4	1 079	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастреского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость, тыс.руб. без НДС в ценах 2024г.				Срок выполнения (квартал)	Дата последнего капитального ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Стоимость по мнению эксперта	Комментарии эксперта
							Всего, тыс.руб.	в т.ч. СМР, тыс.руб.	в т.ч. материалы, тыс.руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Раздел 3.7. Капитальный ремонт КЛ-6,10 кВ															
3.7.1/2	ПС "ВПС"	Капитальный ремонт высоковольтные кабельные линии от подстанции ВПС "Березовская " L=1000 (КЛ-6 кВ фид.6-17 от оп.222 до РП-3Б) Lрем=139 м; Lобщ=1,0 км	реестровый №510568	КР	подряд		956	309	647	3	1996		Дефектная ведомость, акт проверки технического состояния № 3.7.1/25, акт технического освидетельствования , протокол испытаний №7574/1	956	
5						Замена кабеля - 417 м	1 092	392	700						
Раздел 3.8. Капитальный ремонт РКЗ															
3.8.1/2	ПС "Березовская-Новая"	Капитальный ремонт: Вакуумный ресклоузер на ВЛ 6кВ фид.1 РП-1	6771	КР	подряд	Замена шкафа управления - 1шт	546	196	350	2	2011	смета № 3.8.1	дефектная ведомость, протокол испытаний №7647/2	546	
3.8.2/2	ПС "ЦОФ Березовская"	Капитальный ремонт: Вакуумный ресклоузер РКЗ-2 (ЛЭЛ-6кВ ф.6-34 п/ст. "ЦОФ Березовская")	8984	КР	подряд	Замена шкафа управления - 1шт	546	196	350	3	2011	смета № 3.8.2	дефектная ведомость, протокол испытаний №7647/1	546	

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электроэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 Основ ценообразования №1178, и относятся к неподконтрольным расходам.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в неподконтрольных расходах.

Затраты сложились на основании заключенных договоров с ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 545-с от 01.01.2011 (в соответствии с соглашением о переходе прав и обязанностей от ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса»), с 01.02.2022 договор № 299545 от 01.12.2022) (F:\Энергия на хозяйственные нужды\дог.№ 299545 (сч.25.01)), затраты учитываются на счете 25.01 и относятся на услуги по передаче электрической энергии в части Отдела энергоснабжения г. Березовский в размере 53,5% от всех расходов, в части Обслуживание здания по ул. Мира г. Березовский в размере 23,01% от всех затрат согласно учетной политике. Фактические расходы по данному договору за 2023 год отнесены на услуги по передаче электрической энергии в сумме 141 тыс. руб.

Затраты по договору № 323-с от 01.07.2011 г. (новый № 292140 от 01.01.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (в соответствии с соглашением о переходе прав и обязанностей от ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса») являются общехозяйственными и относятся на вид деятельности передача электрической энергии, согласно учетной политики предприятия.

Процент распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692%. (ссылка на документ: D:\учетная политика/Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О внесении изменений в УП с 01.08.2023).

Плановые показатели по расходам на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2025 год рассчитаны исходя из фактических объемов за 2023г и средневзвешенного тарифа на 2023 год учетом ИПЦ Минэкономразвития на 2024-25г.г. (1,072 и 1,058).

Экспертами определены расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды в размере 2 207,13 тыс. руб., в том числе на реализацию услуг по передаче электрической энергии, с учетом % распределения по видам деятельности согласно приказам № 344 от 31.12.2019, приказу № 167 от 31.07.2020, № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику", относится величина в размере 897,99 тыс. руб.

Затраты перенесены в состав подконтрольных расходов.

Расходы на страхование

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

По данной статье предприятие включает следующие виды расходов:

- расходы на страхование транспорта (ОСАГО);
- расходы на страхование работников (коллективное страхование от несчастных случаев, ДМС);
- страхование гражданской ответственности перевозчика.

Предприятие по статье страхование заявляет на 2025 год сумму 3 715,00 тыс. руб. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Страхование).

На основании представленных документов принимаются расходы на 2025 год на ОСАГО в сумме 129,70 тыс. руб. Расходы определены на основании заключенных договоров на 2023 год (и приняты по счёту 20 в полном объёме и счёту 26 в доле 48,69%) с применением ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ (7,2% и 5,8%). Исключены из ОСАГО автомобили представительского класса.

Кроме того, предприятие оформляет добровольное страхование работников (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Страхование). Добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, которая обеспечивает получение дополнительных медицинских и иных услуг сверх установленных программами обязательного медицинского страхования.

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

В соответствии с принципом обеспечения экономической обоснованности затрат организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ) органом регулирования должны учитываться только обязательные экономически обоснованные затраты организации, к которым добровольное медицинское страхование работников (в том числе от несчастных случаев и болезней) для целей осуществления регулируемой деятельности не относится. В связи с вышеперечисленным данные расходы в НВВ 2025 года не принимаются.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на страхование подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 129,70 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

Расходы из прибыли включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

В качестве обоснования планируемых на 2025 год расходов, организация представила:

- Аналитический отчет счета 91.02 за 2023 год в разрезе статьи (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\услуги банка).

Проанализировав затраты 2020-2023 годов по статьям, средняя величина за 4 года составила 2 459,00 тыс. руб. (таблица 18).

Таблица 18

Анализ статьи «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2020-2023 года и на 2025 год

Статья расходов	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год (факт)	2023 год (факт)	Расходы за 2020-2023 года
Услуги банка	1675	2666	2034	2551	
приведенные расходы к 2023 году фактическими ИПЦ 2021, 2022, 2023 (1,067, 1,138, 1,059 соответственно), тыс. руб.	1919	3213	2154	2551	9837,00
Средняя величина за 4 года 2020-2023, тыс. руб.	2 459,00				

Расходы на 2025 год предлагается принять исходя из средних расходов за 4 года с ИПЦ Минэкономразвития на 2024-2025 г. г. и составят 2 789,00 тыс. руб. ($2\,459,00 \times 1,072 \times 1,058 = 2\,789,00$ тыс. руб.) (таблица 18).

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов для ОАО «СКЭК» на 2025 год, определённый в соответствии подконтрольными затратами ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС», составит в сумме 1 555 697,36 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК - Россети» Договор от 01.01.2015 г № 1017/П. Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК -Россети» предприятие планирует на 2025 год в сумме 97 765,57 тыс. руб.

Решением Губернатора Кемеровской области – Кузбасса от 05.09.2024 №118-рг, филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО). Схема взаиморасчетов в Кемеровской области принята по схеме «котел» сверху на базе СТСО. Оплату в адрес ПАО «ФСК -Россети» в рамках «котла» будет производить филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС», в связи с этим экспертами РЭК Кузбасса исключены из НВВ ОАО

«СКЭК» расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК - Россети».

Расходы на ТКО

Расчет плановых затрат произведен на основании заключенного Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.07.2019 № 100980.

Объем ТКО по адресу г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6 согласно доп. соглашению от 22.09.2022 = 14,23 м3/мес., объем ТКО по адресу г. Березовский, ул. Мира, 1А согласно доп. соглашению от 22.09.2022 = 19,14 м3/мес.

Тарифы в соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 28.11.2022 № 772 "Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО "Чистый город Кемерово".

Согласно произведенному экспертами РЭК Кузбасса расчету расходы на ТКО составили 201,18 тыс. руб., в том числе на реализацию услуг по передаче электрической энергии, с учетом % распределения по видам деятельности согласно приказам № 344 от 31.12.2019, № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику", относится величина в размере 75,92 тыс. руб.

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 Основ ценообразования №1178, и относятся к неподконтрольным расходам.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 511,27 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов на теплоэнергию;
- заключенный договор с АО «Кемеровская генерация» №1691Т от 08.12.2021 (F:\теплоэнергия/Договор № 1691-Т от 08.12.2021 КемГен);
- приложение к договору №1-11;
- счет-фактуры об оказании услуг на поставку тепловой энергии за январь-декабрь 2023 года (F:\теплоэнергия/счета-фактуры за 2023);

Фактические расходы на теплоэнергию за 2023 год составили 445 тыс. руб., эксперты, рассмотрев представленные материалы предлагают согласиться с фактической величиной за 2023 год.

Плановые показатели по расходам на теплоэнергию на 2025 год рассчитаны исходя из фактических объемов за 2023г и тарифов АО "Кемеровская генерация" Тепловая энергия на 2024 год (по соглашению сторон не выше предельного, установленного постановлением РЭК Кузбасса

№ 273 от 14.11.2023). Тарифы 1 полугодия 2025 года равны тарифам 2 полугодия 2024 года, а тарифы 2 полугодия 2025 с учетом индексация на 5,8%.

Экспертами определены расходы на тепловую энергию в размере 1 046,4 тыс. руб., в том числе на реализацию услуг по передаче электрической энергии, с учетом % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии, составляет 48,692%, относится величина в размере 509,59 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда), определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

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

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 146 206,19 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расшифровка фактических расходов за 2023 год и расчет расходов на аренду имущества на 2025 год.
- Реестр заключенных предприятием договоров по аренде, в том числе имущества (таблица 13);
- Договор аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409 с КУМИ г Кемерово, сроком действия до 29.12.2008 с авто пролонгацией согласно п.5.4 договора, с доп. соглашениями \\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008/№ 409;
- Инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 409 от 07.03.2008\инв. Карточки);

- Инвентарные карточки учета нефинансовых активов (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\ Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда ЭСХ\№ 17_614 от 01.02.2017\инв. Карточки).

Расходы на амортизацию основных средств, определенные в реестре объектов на 2025 год соответствуют определению расходов на амортизацию согласно пункта 27 Основ ценообразования 1178, т.е. равна сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к максимальному сроку полезного использования таких активов.

Пообъектный расчет годовой суммы амортизационных отчислений на имущество, предоставленное ОАО "СКЭК" на 2025, составлен на основании договора от 07.03.2008 № 409 с КУМИ г Кемерово, его дополнительных соглашений и инвентарных карточек учета нефинансовых активов, представленных КУМИ, содержит достоверную информацию об объектах переданных КУМИ в аренду ОАО "СКЭК". Таким образом реестр может рассматриваться экспертами РЭК Кузбасса как достоверный документ в связи с тем, что первоначальная (балансовая) стоимость с учетом изменений на 2025 год переданных в аренду объектов соответствует изменениям по составу переданных объектов и их балансовых стоимостей, закрепленных двусторонне подписанными дополнительными соглашениями к договору.

Сводный расчет фактических затрат за 2023 год и заявленных плановых на 2025 год представлен в таблице 19.

Таблица 19

Расчет по предложению предприятия по статье «Арендная плата» на 2025 год и факт 2023 года

Тыс. руб.

Контрагент	Реквизиты договора	факт ОАО "СКЭК" за 2023 год		сумма по договору	план 2025 год ОАО СКЭК"		
		всего	в т.ч. по передаче		всего	% распр.н а передач	в т.ч. по передаче
Аренда помещений:							
ООО "Инвестпроект"	№ 06-15 от 01.01.2015	16 152,75	7 912,53	18 789,63	18 789,63	49%	9 149,04
АО "КемВод"	№ 840-04 от 05.01.2004	1 467,46	718,85	1 467,46	1 467,46	49%	714,54
АО "КГЭС"	№ 9 от 01.07.2022	18,05	8,84	18,05	18,05	49%	8,79
Итого затраты на аренду офисов по передаче э/э		17 638,26	8 640,21	20 275,14	20 275,14		9 872,37
Аренда прочего имущества:							
ООО "ЦТВС "КузбассТехноСпорт"	№ 142/2012 от 25.10.2012	283,20	138,73	283,20	283,20	49%	137,90
ООО "ЦИТ"	№ РО-04 11/12 от 01.12.2012	163,18	79,93	164,42	164,42	49%	80,06
ООО "ВТОРЭКОСЕРВИС"	№ 8896-УОД/253/22 от 01.05.2022	10,50	5,14	12,00	12,00	49%	5,84
Итого затраты на аренду прочего имущества по передаче э/э		456,88	223,80	459,62	459,62		223,80
Аренда электросетевого имущества:							
КУМИ г.Кемерово	№ 409 от 07.03.2008	104 321,00	104 321,00	104 321,00	104 321,00	100%	104 321,00
КУМИ г.Кемерово	№ 17/614 от 01/02/2017	5 154,24	5 154,24	5 154,24	5 154,24	100%	5 154,24

Контрагент	Реквизиты договора	факт ОАО "СКЭК" за 2023 год		сумма по договору	план 2025 год ОАО СКЭК		
		всего	в т.ч. по передаче		всего	% распр. н а передаче	в т.ч. по передаче
"Банк УРАЛСИБ"	№ 6-01-18 от 01.01.2018	1,79	1,79	1,79	1,79	100%	1,79
АО "КГЭС"	№6-03-15 от 01.04.2015	2 617,90	2 617,90	2 617,90	2 617,90	100%	2 617,90
ООО "ЛКЭ"	№ 6-18-21 от 21.09.2021	383,46	383,46	383,46	383,46	100%	383,46
АО "КемВод"	№ 6-27-23 от 20.09.2023	37,04	37,04	132,01	132,01	100%	132,01
СЗ "Промстрой-РП"	№ 1558-2022 от 19.08.2022	16,67	16,67	0,00	0,00	100%	0,00
ООО "СДС-Строй"	№2015-08/2 от 01.08.2015	101,69	101,69	101,69	101,69	100%	101,69
КУМИ Березовского ГО	№ 4 от 01.01.2008	6 982,69	6 982,69	6 982,69	6 982,69	100%	6 982,69
КУМИ Ленинск-Кузнецкого ГО	№197-ап от 14.02.07г.	15 629,26	15 629,26	15 629,26	15 629,26	100%	15 629,26
Итого затраты на аренду электросетевого имущества		135 245,73	135 245,73	135 324,04	135 324,04		135 324,04
Прочее (Аренда земель):		785,98	785,98	785,98	785,98		785,98
ВСЕГО ЗАТРАТЫ ПО СТАТЬЕ "АРЕНДНАЯ ПЛАТА"		154 126,86	144 895,73	156 844,79	156844,79		146206,19

С учетом предоставленных обосновывающих документов проведен анализ аренды земли и в необходимую валовую выручке 2025 года включена сумма в размере 592,71 тыс. руб. (таб. 20).

Таблица 20

Расчёт аренды земли на 2025 год

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
Федеральное казенное учреждение "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения Главного управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Кемеровской области"	Соглашение об установлении сервитута от 11.08.2022 с ФКУ, сроком с 13.10.2021 до 12.10.2032 (10 лет) без автопродлонгации, кадастровый номер , площадью 18001 кв.м. (арендуемая площадь 62 кв.м.) (флэш-карта СКЭК на 2024/аренда и собственности/договоры аренды 3У/Том № 1 (стр. 1-69)/стр. 3-7) приложения к договору, в т.ч. по расчету размера платы за сервитут, выписки из ЕГРН (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2023\Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50_333-02\п. 5 (прил.к сервитуту от 11.08.22)) (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\1. ЦХиСО ГУ МВД России по КО\1. Договор) В представленных выписках ЕГРН сведения о границах публичного сервитута отсутствуют	0,89196	0,00000	-0,89196	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН
Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\24.1. Уведомление (1804440 v1))	По Решению от 04.12.23г по делу № А27-18469/2023 зем. уч.кад № 42:04:0349002:323 г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон 68 (стр № 13/1) Договор № 40-10-С/13 от 22.10.2013г (НО "Фонд РЖС" с КУГИ Кузбасса) (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\2. Договор)	1,06595	0,00000	-1,06595	Отсутствует договор аренды земельного участка
	Соглашение об установлении сервитута от 18.01.2021 № 01-01-СС/21 с КУГИ КО, сроком 2 года (до 17.01.2023) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0201002:3272, площадью 1715 кв.м., выписка из ЕГРН, расчет платы за сервитут (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\3. Договор) Гос. регистрации не поддежит согласно п.4 ст. 39.25 ЗК РФ (срок соглашения до 3х лет)	1,83699	0,00000	-1,83699	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 12.07.2021 № 03-07-Н/21 с КУГИ Кузбасса, сроком на 10 лет (до 11.07.2031) без автопродлонгации согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0101002:1828, площадью 101 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 12.07.2021, акт приема-передачи земельного участка от 12.07.2021, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\4. Договор аренды земельного участка № 03-07-Н_21 от 12.07.2021 (1554700 v1)) Гос.регистрации 19.08.2021	0,66158	0,66158	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\4.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 09.01.2013 № 04-01-С/13 с КУГИ КО, сроком до 30.04.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401070:1041, площадью 64 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 09.01.2023, протокол определения величины арендной платы от 09.01.2013, уведомление об изменении арендной платы по договору от 20.03.2023 (Д:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\5. Договор № 04-01-с_13 от 09.01.2013 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБ Аренда земельного участка для строительства (303628 v1)) Гос.регистрации 18.03.2013	0,48570	0,48570	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д:\Аренда земли\2. КУГИ

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					Кузбасса/5.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 25.01.2023 № 04-01-С/23 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 25.12.2023) без автопродлонгацией, кадастровый номер 42:24:0501006:3386, площадью 79 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 25.01.2023, протокол определения величины арендной платы от 25.01.2023, протокол согласования разногласий от 25.01.2023, уведомление об изменении арендной платы по договору от 27.04.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\6. Договор № 04-01-С_23 от 25.01.2023г. (1782904 v1))) Гос.регистрация не подлежит	12,21330	0,00000	-12,21330	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 05-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401029:983, площадью 26 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.09.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\7. Договор № 05-07-Э_19 от 11.07.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования разногласий №2 (1233982 v1)) Гос.регистрация 12.08.2019	0,19675	0,19675	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\7.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2012 № 05-10-Н/12 с КУГИ КО, сроком до 30.04.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0101062:2123, площадью 82 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 10.10.2012, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2012, уведомление об изменении арендной платы по договору от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\8. Договор рег. № 05-10-Н_12 от 10.10.2012 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Аренда земельного участка для разм (198401 v1)) Гос.регистрация 19.11.2012	0,62230	0,62230	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 13.04.2022 № 06-04-С/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 12.04.2027) без автопродлонгации согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:18963, площадью 132 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 13.04.2022, протокол определения величины арендной платы от 13.04.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\9. Договор №06-04-С_22 от 13.04.2022г. (1684354 v1)) Гос.регистрация 20.04.2022	0,83138	0,83138	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 06-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401038:1565, площадью 26 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\10. Договор № 06-07-Э_19 от 11.07.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования соглашений № 2 (1229911 v1)) Гос.регистрация 07.08.2019	0,13793	0,13793	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 06-10-Э/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2027) без автопродлонгации согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1579, площадью 177,86 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 06.10.2022, протокол согласования от 06.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\11. Договор № 06-10-Э_22 от 06.10.2022г (1750360 v1)) Гос.регистрация 15.10.2022	1,12022	1,12022	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 08.07.2011 № 07-07-Н/11 с КУГИ КО, сроком до 30.06.2012 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0201002:1009, площадью 37 кв.м. выписка ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 08.07.2011, протокол определения величины арендной платы от 08.07.2011, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\12. Договор рег. № 07-07-н_11 от 08.07.2011 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Аренда земельного участка западное (165576 v1)) Гос.регистрация не подлежит (менее года)	0,28080	0,28080	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\14.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 07-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401075:359, площадью 25 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\13. Договор рег. № 5156-Упр от 29.08.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования разногласий (1233948 v1)) Гос.регистрация 07.08.2019	0,18973	0,18973	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 07-10-Э/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2027) без автопродлонгации согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1571, площадью 274,47 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 06.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023	1,72871	1,72871	0,00000	

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	(D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\14. Договор №07-10-Э_22 от 06.10.2022г. (1749258 v1)) Гос.регистрация 10.10.2022				
	Договор аренды земельного участка от 19.05.2020 № 08-05-СР/20 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 18.05.2025) без автопродлонгации согласно п.7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401036:892, площадью 57 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 19.05.2020, протокол определения величины арендной платы от 19.05.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\15. Договор № 08-05-СР_20 от 19.05.2020 (1301957 v1)) Гос.регистрация 29.05.2020	0,38720	0,14745	-0,23975	
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 08-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101011:1731, площадью 32 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\16. Договор № 08-07-СР_19 от 11.07.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования разногласий №2 (1233912 v1)) Гос.регистрация 08.08.2019	0,24356	0,24356	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 08-10-Э/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2025) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1569, площадью 140,04 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 06.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\17. Договор № 08-10-Э_22 от 06.10.2022г. (1750339 v1)) Гос.регистрация 13.10.2022	0,88202	0,88202	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 19.05.2020 № 09-05-СР/20 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 18.05.2025) без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101056:491, площадью 49 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 19.05.2020, протокол определения величины арендной платы от 19.05.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\18. Договор 09-05-СР_20 19.05.2020) Гос.регистрация 29.05.2020	0,33289	0,12586	-0,20703	
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 09-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401055:12126, площадью 62 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\19. Договор № 09-07-Э_19 от 11.07.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования разногласий №2 (1229910 v1)) Гос.регистрация 06.08.2019	0,46918	0,46918	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год и срока действия договора не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\18.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 09-10-Э/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2027) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1572, площадью 335,38 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\20. Договор №09-10-Э_22 от 06.10.2022г. (1749260 v1)) Гос.регистрация 10.10.2022	2,11234	2,11234	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 11.01.2019 № 09-11-Э/18-2 с КУГИ КО, сроком до 30.09.2057 без автопродлонгации согласно п.7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0201012:172, площадью 84444 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.01.2019, протокол определения величины арендной платы от 22.03.2023, (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\21. Договор аренды земельного участка № 09-11-Э_18-2 от 11.01.2019 с множественностью лиц на стороне арендатора. (1508717 v1), 21.4. Дополнительное соглашение (1857872 v1)) Гос.регистрация 29.01.2019	22,63776	0,00000	-22,63776	Договор с ООО "Управляющая компания-2" Земельный участок по данному договору предоставлен для размещения здания, нежилого помещения по адресу г. Кемерово, пр. Химиков, 39 (ПЦ "Променад 2", объект торговли), что не относится к объектам электроэнергетики и не может быть отнесен на вид деятельности транспортировка электроэнергии
	Договор аренды земельного участка от 19.05.2020 № 10-05-СР/20 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 18.05.2027) без автопродлонгации согласно п.7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101062:2518, площадью 57 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 19.05.2020, протокол определения величины арендной платы от 19.05.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023	0,38719	0,38719	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	(D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\22. Договор № 10-05-CP_20 от 19.05.2020 (1302013 v1)) Гос.регистрация 22.05.2020 Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 10-07-CP/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101034:2470, площадью 35 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\23. Договор № 10-07-CP_19 от 11.07.2019 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Протокол урегулирования разногласий №2 (1233874 v1)) Гос.регистрация 08.08.2019	0,26562	0,26562	0,00000	арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\22.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 10-10-3/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2027) без автопродлонгации согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1570, площадью 95,82 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 06.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 20.03.2023 0 Гос.регистрация 10.10.2022 (\\qlserver\D\ОАО СКЭК\2023\Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50_333-02\п.2 (гос.регистрация)\22 №10-10-3_22 от 06.10.2022\стр. 15)	0,60351	0,60351	0,00000	
	Решение КУГИ о разрешении размещения от 20.07.2020 № 10-2/1105, сроком до 19.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0401005, площадью 4 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\25. Договор рег. № 10-2_1105 от 20.07.2020 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Решение от 20.07.2020 № 10-2_1105 (1346547 v1)) Решения/постановления о размещении в целях обоснования расходов принимаются на основании п.3, пп.2, 3 ст. 39.7 ЗК РФ. Предельная ставка арендной платы за земли, находящиеся в государственной собственности, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 составляет 5,97 руб./м.кв.	0,05157	0,00000	-0,05157	
	Решение КУГИ от 20.07.2020 № 10-2/1106, сроком до 19.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101037, площадью 11 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\26. Договор рег. № 10-2_1106 от 20.07.2020 с КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСИМУЩЕСТВОМ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ Решение от 20.07.2020 № 10-2_1106 (1346550 v1))	0,14157	0,00000	-0,14157	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 20.07.2020 № 10-2/1107, сроком до 19.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0501006, площадью 28 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\27. Договор)	0,36063	0,00000	-0,36063	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 20.07.2020 № 10-2/1108, сроком до 19.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101017, площадью 7 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\28. Договор)	0,09030	0,00000	-0,09030	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 28.07.2020 № 10-2/1164, сроком до 27.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401014:781, площадью 34 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\29. Договор)	2,38410	0,00000	-2,38410	Срок действия разрешения истек
	Решение не было представлено ранее в предыдущих годах Решение КУГИ от 28.07.2020 № 10-2/1166, сроком до 27.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101008:886, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\30. Договор)	0,41499	0,00000	-0,41499	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 28.07.2020 № 10-2/1167, сроком до 27.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0201002:3518, площадью 28 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\31. Договор)	0,37480	0,00000	-0,37480	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 28.07.2020 № 10-2/1168, сроком до 27.07.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0201009, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\32. Договор)	0,41499	0,00000	-0,41499	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 27.06.2022 № 10-2/1285, сроком на 3 года (до 26.06.2025) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0501001, площадью 54 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\33. Договор)	0,39056	0,28411	-0,10645	Согласно п.3 решения, соответствует законодательству РФ, с учетом срока действия решения
	Решение КУГИ от 14.08.2020 № 10-2/1346, сроком до 13.08.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0000000:3232, площадью 62 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\34. Договор)	0,89612	0,00000	-0,89612	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 05.10.2020 № 10-2/1715, сроком до 04.10.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101018:2331, площадью 40 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\35. Договор)	0,71127	0,00000	-0,71127	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 15.02.2021 № 10-2/185, сроком на 3 года (до 14.02.2024) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101018:177, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\36. Договор)	0,32340	0,00000	-0,32340	Срок действия разрешения истек
	Решение не было представлено ранее в предыдущих годах Решение КУГИ от 02.02.2022 № 10-2/187, сроком на 3 года (до 01.02.2025) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401019, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\37. Договор)	0,33636	0,02949	-0,30687	Согласно п.3 решения, соответствует законодательству РФ, с учетом срока действия решения
	Решение КУГИ от 13.11.2020 № 10-2/1963, сроком до 12.11.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101018, площадью 64 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\38. Договор)	1,29646	0,00000	-1,29646	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 13.11.2020 № 10-2/1964, сроком до 12.11.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0201003, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\39. Договор)	0,62798	0,00000	-0,62798	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 19.10.2021 № 10-2/2096, сроком до 18.10.2024 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101015, площадью 39 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\40. Договор)	0,40680	0,00000	-0,40680	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 19.10.2021 № 10-2/2097, сроком до 18.10.2024 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101042, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\41. Договор)	0,08085	0,00000	-0,08085	Срок действия разрешения истек
	Решение не было представлено ранее в предыдущих годах				

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	Решение КУГИ от 18.10.2022 № 10-2/2143, сроком до 17.10.2025 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101016, площадью 425 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\42. Договор)	1,92125	1,92125	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренда земли)
	Решение КУГИ от 16.03.2020 № 10-2/391, сроком до 15.03.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101003, площадью 45 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\43. Договор)	0,21772	0,00000	-0,21772	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 10.03.2022 № 10-2/424, сроком до 09.03.2025 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0000000:1784, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\44. Договор)	0,33636	0,06266	-0,27370	Согласно п.3 решения, соответствует законодательству РФ, с учетом срока действия решения
	Решение КУГИ от 30.03.2020 № 10-2/486, сроком до 29.03.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0000000:2312, площадью 84 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\45. Договор)	0,48026	0,00000	-0,48026	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 20.04.2021 № 10-2/621, сроком до 19.04.2024 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0101069:148, площадью 57 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\46. Договор)	0,59460	0,00000	-0,59460	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 28.04.2023 № 10-2/776, сроком до 27.04.2026 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:24:0601021, площадью 35 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\47. Договор)	0,13352	0,13352	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренда земли)
	Решение КУГИ от 01.06.2020 № 10-2/835, сроком до 31.05.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0301002:66, площадью 40 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\48. Договор)	0,38964	0,00000	-0,38964	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 01.06.2020 № 10-2/836, сроком до 31.05.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0501013:1635, площадью 232 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\49. Договор)	2,25951	0,00000	-2,25951	Срок действия разрешения истек
	Решение КУГИ от 01.06.2020 № 10-2/837, сроком до 31.05.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0501009, 42:24:0501013, 42:24:0501014 площадью 2592 кв.м. (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\50. Договор)	25,24367	0,00000	-25,24367	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 11-07-3/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401067:567, площадью 30 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\51. Договор) Гос.регистрация 07.08.2019	0,22767	0,22767	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\51.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 06.10.2022 № 11-10-3/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 05.10.2027) без автопродлонгации согласно п. 6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:1580, площадью 194,46 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 06.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 06.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\52. Договор) Гос.регистрация 10.10.2022	1,22478	1,22478	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\53.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 12-07-CP/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401063:314, площадью 33 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\53. Договор) Гос.регистрация 08.08.2019	0,25044	0,25044	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 12-10-C/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0101032:2985, площадью 83 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка от 10.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\54. Договор, 54.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	3,58020	0,00000	-3,58020	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 13-07-CP/19 с КУГИ КО, сроком до 09.06.2023 (согласно соглашению о расторжении), кадастровый номер 42:24:0101051:8545, площадью 30 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\55. Договор) Гос.регистрация 24.09.2019	0,09889	0,00000	-0,09889	Договор расторгнут
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 13-10-C/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0101027:2816, площадью 80 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка 10.10.2022, протокол определения величины арендной платы от 09.03.2023, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\56. Договор, 56.1 Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	3,45404	0,00000	-3,45404	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 22.12.2022 № 13-12-CP/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 22.11.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0501002:10021, площадью 71 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол	3,47422	0,00000	-3,47422	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	определения величины арендной платы от 27.04.2023, уведомление об изменении арендной платы по договору от 27.04.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\57. Договор) Гос.регистрация не подлежит				
	Договор аренды земельного участка от 23.01.2020 № 14-01-CP/20 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0000000:2922, площадью 29 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 23.01.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\58. Договор) Гос.регистрация 06.02.2020	0,20290	0,20290	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\58.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 14-07-CP/19 КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401069:284, площадь 26 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка 11.07.2019, протокол определения величины арендной платы от 23.01.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 28.02.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\59. Договор) Гос.регистрация 12.08.2019	0,19675	0,19675	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 14-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101032:2894, площадь 83 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\60. Договор, 60.1 Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит согласно п.2 ст. 26 ЗК РФ	3,32979	0,00000	-3,32979	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствуют.
	Договор аренды земельного участка от 22.12.2022 № 14-12-CP/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 22.11.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101049:8435, площадь 87 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 22.12.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 27.04.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\61. Договор) Гос.регистрация не подлежит согласно п.2 ст. 26 ЗК РФ	5,78548	0,00000	-5,78548	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствуют.
	Договор аренды земельного участка от 23.01.2020 № 15-01-CP/20 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0201009:2101, площадью 42 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 23.01.2020, уведомление об изменении арендной платы по договору от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\62. Договор) Гос.регистрация 04.03.2020	0,29385	0,29385	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\62.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 15-07-CP/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401014:17963, площадью 60 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\63. Договор) Гос.регистрация 08.08.2019	0,23561	0,23561	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\63.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 15-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0301005:2423, площадь 54 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\64. Договор, 64.1 Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	1,57030	0,00000	-1,57030	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствуют.
	Договор аренды земельного участка от 21.12.2020 № 15-12-CP/20 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0501013:1675, площадь 231 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 21.12.2020, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\65. Договор) Гос.регистрация 12.02.2021	1,56912	1,56912	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\65.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 23.01.2020 № 16-01-CP/20 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0301010:1646, площадью 28 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 23.01.2020, уведомление об изменении арендной платы от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\66. Договор) Гос.регистрация 07.02.2020	0,19589	0,19589	0,00000	
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 16-07-CP/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101018:2399, площадью 63 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\67. Договор) Гос.регистрация 08.08.2019	0,47811	0,47811	0,00000	

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 16-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101033:1556, площадь 82 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\68. Договор, 68.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	3,57389	0,00000	-3,57389	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 17-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора кадастровый номер 42:24:0201010:8039, площадью 54 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\69. Договор) Гос.регистрация 12.08.2019	0,40981	0,40981	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\69.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 17-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401055:13404, площадь 57 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\70. Договор, 70.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	2,85139	0,00000	-2,85139	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 18-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101015:5367, площадью 35 кв.м. выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\71. Договор) Гос.регистрация 10.08.2019	0,26562	0,26562	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\71.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 18-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101005:13047, площадь 83 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\72. Договор, 72.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	2,70413	0,00000	-2,70413	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 19-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101030:16488, площадью 156 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\73. Договор) Гос.регистрация 19.08.2019	1,18048	1,11892	-0,06156	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\73.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 19-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101033:1557, площадь 50 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\74. Договор, 74.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	2,32689	0,00000	-2,32689	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 20-07-СР/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0301001:3567, площадью 84 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 20.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\75. Договор) Гос.регистрация 08.08.2019	0,63565	0,63565	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\75.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 20-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101029:5387, площадь 13 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (D:\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\76. Договор, 76.1. Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	0,57664	0,00000	-0,57664	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 21-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101018:2511, площадь 134 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\77. Договор, 77.1. Протокол согласования разногласий)) Гос.регистрация не подлежит	6,66511	0,00000	-6,66511	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 22-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401014:9974, площадью 410 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 28.08.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\78. Договор) Гос.регистрация 06.11.2019	3,10264	3,10264	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\78.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 22-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0401004:2347, площадь 27 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 28.02.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\79. Договор, 79.1. Протокол согласования разногласий)) Гос.регистрация не подлежит	1,25425	0,00000	-1,25425	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 23-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2027 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101065:5875, площадью 241 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\80. Договор) Гос.регистрация 07.11.2019	1,83428	1,73864	-0,09564	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\80.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 23-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101027:2813, площадь 31 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\81. Договор, 81.1. Протокол согласования разногласий)) Гос.регистрация не подлежит	1,42022	0,00000	-1,42022	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 24-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101044:5144, площадь 37 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\82. Договор, 82.1. Протокол согласования разногласий)) Гос.регистрация не подлежит	1,50825	0,00000	-1,50825	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 08.11.2021 № 24-1522-ю/нп с КУГИ КО, сроком до 31.12.2026 без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0501002:1076, площадью 1075 кв.м., арендной платой 534,81 руб/мес., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 08.11.2021 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\83. Договор) Гос.регистрация 19.11.2021	6,41776	6,41775	-0,00001	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения арендной платы от 08.11.2021, не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области.
	Договор аренды земельного участка от 22.07.2022 № 25-07-С/22 с КУГИ КО, сроком на 5 лет (до 09.10.2027) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0301005:2426, площадью 16 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 22.07.2022, уведомление об изменении арендной платы от 20.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\84. Договор) Гос.регистрация 29.08.2022	0,08486	0,08486	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\84.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 25-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2027 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0101065:5879, площадью 228 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\85. Договор) Гос.регистрация 07.11.2019	1,73032	1,73032	0,00000	

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	Договор аренды земельного участка от 10.10.2022 № 25-10-С/22 с КУГИ КО, сроком на 11 месяцев (до 09.09.2023) без автопродлонгации согласно п. 6.2. договора, кадастровый номер 42:24:0349002:419, площадь 55 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 10.10.2022, уведомление об изменении величины арендной платы от 20.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\86. Договор, Протокол согласования разногласий) Гос.регистрация не подлежит	2,01117	0,00000	-2,01117	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 11.07.2019 № 26-07-Э/19 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2025 без автопродлонгации согласно п. 7.2. договора, кадастровый номер 42:24:0501002:8403, площадью 150 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 11.07.2019, уведомление об изменении арендной платы от 09.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\87. Договор) Гос.регистрация 27.07.2019	1,13520	1,13520	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\87.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 28.02.2014 № 33-02-С/14 с КУГИ КО, сроком до 31.05.2015 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:04:0349002:373, площадью 303 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 28.02.2014 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\88. Договор) Гос.регистрация 14.05.2014	14,00000	2,43289	-11,56711	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Протокол определения величины арендной платы от 28.02.2014 не соответствует расчету в соответствии с законодательством РФ. Расчет суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ, исходя из предельной ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и представленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), действующей на территории Кемеровской области с учетом даты фактического использования земельного участка (с 11.02.2014)
	Договор аренды земельного участка от 31.10.2011 № 43-10-Н/11 с КУГИ КО, сроком до 31.12.2012 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401060:2048, площадью 47 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельного участка, протокол определения величины арендной платы от 31.10.2011, уведомление об изменении арендной платы от 20.03.2023 (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\89. Договор) Гос.регистрация 21.12.2011	0,35566	0,35566	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\2. КУГИ Кузбасса\89.1. Уведомление (1804440 v1))
КУМИ Промышленного МО	Постановление о разрешении на размещение от 20.09.2022 № 1226-П, сроком на 3 года (до 19.09.2025) без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:11:0113010, площадью 10773 кв.м. (флэш-карта СКЭК на 2024/аренда и собственность/договоры аренды ЗУ/Том № 4 (стр. 68-132)/стр. 60-65) Решения/постановления о размещении в целях обоснования расходов принимаются на основании п.3, пп.2, 3 ст. 39.7 ЗК РФ. Предельная ставка арендной платы за земли, находящиеся в муниципальной собственности, в соответствии с п. 23-1 постановления Коллегии АКО от 01.07.2015 № 213, составляет 10,06 руб./м.кв.	84,41459	84,41459	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д\Аренда земли/Аренда земли факт 2023 год/лист аренд.земли)
КУМИ Березовского ГО	Договор аренды земельного участка от 11.01.2011 № 34 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.12.2011 с автопродлонгацией согласно п.6.2 доп.соглашения № 33 от 01.08.2014, кадастровый номер 42:22:0102006:1323, площадь 69 кв.м., 42:22:0000000:73, площадь 2801 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 14.03.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\105.1.Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее одного года) акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 8. договор имеет силу акта приема-передачи)	18,07620	18,07626	0,00006	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\105.4. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о размещении размещения объекта от 22.03.2023 № 116-р с КУМИ Березовского г.о., сроком до 26.03.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202002, общей площадью 349 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\91. Договор)	2,94241	2,94241	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д\Аренда земли/Аренда земли факт 2023 год/лист аренд.земли)
	Договор аренды земельного участка от 15.09.2015 № 118 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 15.09.2020 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, общей площадью 263 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\92. Договор) Гос. регистрация 03.11.215 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,65648	1,65648	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					Березовского ГОУ92.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 30.07.2012 № 119 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.07.2071 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0102007:131, площадь 20 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ93. Договор, 93.1 Доп.соглашение) Гос. регистрация 16.11.212 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,12597	0,12597	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ93.2. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 30.07.2012 № 120 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.07.2071 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0202001:301, площадь 6 кв.м. выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ94. Договор, 94.1 Доп.соглашение) Гос. регистрация 16.11.2012 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,03779	0,03779	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ94.2. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 30.07.2012 № 121 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.07.2071 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0302006:300, площадь 8 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ95. Договор, 95.1 Доп.соглашение) Гос. регистрация 16.11.2012 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,05039	0,05039	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ95.2. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 30.07.2012 № 122 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.07.2071 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0302009:285, площадь 8 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ96. Договор, 96.1 Доп.соглашение) Гос. регистрация 19.11.2012 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,05039	0,05039	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ96.2. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о размещении размещения объекта от 10.04.2023 № 140-р с КУМИ Березовского г.о., сроком до 11.04.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202003, общей площадью 170 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ97. Договор)	1,09188	1,09188	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренд.земли)
	Распоряжение о размещении размещения объекта от 10.04.2023 № 141-р с КУМИ Березовского г.о., сроком до 11.04.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0301006, общей площадью 192 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ98. Договор)	1,34913	1,34913	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренд.земли)
	Распоряжение о размещении размещения объекта от 10.04.2023 № 142-р с КУМИ Березовского г.о., сроком до 11.04.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0104004, общей площадью 25 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ99. Договор)	0,14310	0,14310	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренд.земли)
	Договор аренды земельного участка от 29.01.2014 № 15 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 29.12.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0302009:468, площадь 23 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ100. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее одного года) акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,14486	0,14486	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ100.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 27.09.2012 № 153 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 26.09.2071 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:04:0105001:189, площадь 9 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОУ101. Договор, 101.1 Доп.соглашение) Гос. регистрация 19.11.2012, акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,05668	0,00000	-0,05668	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					Березовского ГОV101.2. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 28.06.2013 № 160 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 27.06.2014 (согласно протокола разногласий от 06.09.2013) с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0101006:132, площадь 218 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV102. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее года), акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,37304	1,37304	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает сумм арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV102.1. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 18.05.2022 № 176-р, сроком до 17.05.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0201001, площадью 73 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV103. Договор) Решения/постановления о размещении в целях обоснования расходов принимаются на основании п.3, пп.2, 3 ст. 39.7 ЗК РФ. Предельная ставка арендной платы за земли, находящиеся в муниципальной собственности, в соответствии с п. 23-1 постановления Коллегии АКО от 01.07.2015 № 213, составляет 10,06 руб./м.кв.	0,79200	0,29728	-0,49472	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV103. Договор)
	Договор аренды земельного участка от 29.01.2014 № 18 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 29.12.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0201001:977, площадь 35 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV104. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее одного года) акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,22044	0,22044	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV104.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 02.12.2014 № 180 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 01.12.2019 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, общей площадью 109 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 14.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV106. Договор) Гос. регистрация 30.12.2014, акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,68652	0,68652	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV106.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 19.09.2016 № 193 от 19.09.2016 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 18.09.2026 без автопродлонгации, общей площадью 260 кв.м., Выписки из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV107. Договор) Гос. регистрация 04.05.2017 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,63756	1,63756	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV107.1. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 27.06.2022 № 225-р, сроком до 27.06.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202002, общей площадью 301 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV108. Договор) Решения/постановления о размещении в целях обоснования расходов принимаются на основании п.3, пп.2, 3 ст. 39.7 ЗК РФ. Предельная ставка арендной платы за земли, находящиеся в муниципальной собственности, в соответствии с п. 23-1 постановления Коллегии АКО от 01.07.2015 № 213, составляет 10,06 руб./м.кв.	2,44935	1,59262	-0,85673	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV108. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 28.06.2021 № 227-р, сроком до 27.06.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровым номером 42:22:0101006:326, площадью 85 кв.м., выписка из ЕГРН (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV109. Договор)	0,85512	0,00000	-0,85512	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 31.01.2022 № 23-р, сроком до 31.01.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0501001, площадью 1 кв.м. (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV110. Договор)	0,01008	0,00085	-0,00923	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV110. Договор)
	Договор аренды земельного участка от 25.12.2013 № 234 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 20.12.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0102008:242, площадь 55 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОV111. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года)	0,34641	0,34641	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает сумм арендной платы, произведенной в соответствии с

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)				законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\111.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 25.12.2013 № 235 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 20.12.2014 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0102009:1552, площадь 55 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\112. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,34641	0,34641	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\112.1. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 13.07.2022 № 242-р, сроком до 12.07.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102009, площадью 434 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\113. Договор)	4,70880	2,48984	-2,21896	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\113. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 20.07.2022 № 249-р, сроком до 20.07.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202005, площадью 989 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\114. Договор)	10,73040	5,90905	-4,82135	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\114. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 02.08.2022 № 262-р, сроком до 02.08.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:01020125, площадью 34 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\115. Договор)	0,36888	0,21628	-0,15260	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\115. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 26.06.2023 № 269-р, сроком до 27.06.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0301006, площадью 62 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\116. Договор)	0,36075	0,36075	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года/лист аренд.земли)
	Договор аренды земельного участка от 02.03.2015 № 27 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 24.02.2025 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, общей площадью 250 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\117. Договор) Гос. регистрации 19.05.2015 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,57459	1,57459	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\117.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 07.02.2013 № 28 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 06.02.2026 (согласно доп.соглашения от 18.01.2023) с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0102002:1032, площадь 29 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\118. Договор) Гос. регистрация 09.04.2019 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,18265	0,18265	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\118.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 07.02.2013 № 29 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 06.02.2023 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:04:0105001:195, площадь 70 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\119. Договор) Гос. регистрация 09.04.2013 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,44088	0,44088	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\119.1. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 31.08.2022 № 291-р, сроком до 31.08.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0201001, площадью 114 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\120. Договор)	1,23684	0,82345	-0,41339	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\120. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 07.09.2022 № 299-р, сроком до 08.09.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0302009, площадью 32 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\121. Договор)	0,34716	0,23875	-0,10841	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\121. Договор)
	Договор аренды земельного участка от 07.02.2013 № 30 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 06.02.2026 с автопродлонгацией согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0201001:703, площадь 29 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\122. Договор) Гос. регистрация 09.04.2013 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,18265	0,18265	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\122.2. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 19.07.2023 № 306-р, сроком до 23.07.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0201002, площадью 37 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\123. Договор)	0,03529	0,03529	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренд земли)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 03.09.2021 № 308-р, сроком до 09.09.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102005, площадью 31 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\124. Договор)	0,31188	0,00000	-0,31188	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 19.07.2023 № 308-р, сроком до 23.07.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0101001, площадью 193 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\125. Договор)	0,18409	0,18409	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренд земли)
	Договор аренды земельного участка от 07.02.2013 № 31 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 06.02.2026 с автопродлонгацией согласно п. 7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0301004:51, площадь 94 кв.м. выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\126. Договор) Гос. регистрация 08.04.2013 акт приема-передачи (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,59204	0,59204	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\126.1. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 17.09.2021 № 319-р, сроком до 20.09.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102005, площадью 546 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\127. Договор)	5,49276	0,00000	-5,49276	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 29.09.2021 № 329-р, сроком до 30.09.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102014, площадью 225 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\128. Договор)	2,26344	0,00000	-2,26344	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 27.09.2022 № 336-р, сроком до 28.09.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0301005, площадью 23 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\129. Договор)	0,24960	0,18528	-0,06432	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\129. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 27.09.2022 № 337-р, сроком до 27.09.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202002, площадью 287 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\130. Договор)	2,85439	2,30341	-0,55098	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\130. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 27.09.2022 № 338-р, сроком до 27.09.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0501001, площадью 23 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\131. Договор)	0,24960	0,18459	-0,06501	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год(лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\131. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 10.11.2023 № 343-р, сроком до 13.08.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102003, площадью 136 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\132. Договор)	0,68160	0,68160	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренда земли)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 04.02.2022 № 38-р, сроком до 06.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый номер 42:22:0501001:2503, площадью 5 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\133. Договор)	0,05028	0,00510	-0,04518	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\133. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 04.02.2022 № 38-р, сроком до 06.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102009, площадью 643 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\134. Договор)	6,46860	0,00000	-6,46860	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 04.02.2022 № 39-р, сроком до 06.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0501001, площадью 47 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\135. Договор)	0,47280	0,04793	-0,42487	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\135. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 08.11.2021 № 390-р, сроком до 14.11.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202002, площадью 105 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\136. Договор)	1,05636	0,00000	-1,05636	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 03.11.2022 № 399-р, сроком до 06.11.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0101001, площадью 173 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\137. Договор)	1,56420	1,56420	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренда земли)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 26.09.2023 № 399-р, сроком до 26.09.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0202005, площадью 207 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\138. Договор)	0,19745	0,19745	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренда земли)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 03.11.2022 № 400-р, сроком до 06.11.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0302004, площадью 148 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\139. Договор)	1,60572	1,36379	-0,24193	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\139. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 10.11.2022 № 403-р, сроком до 09.11.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102003, площадью 2832 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\140. Договор)	30,72636	26,34892	-4,37744	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\140. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 15.02.2022 № 41-р, сроком до 15.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0101006, площадью 28 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\141. Договор)	0,28164	0,03550	-0,24614	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\141. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 02.02.2023 № 41-р, сроком до 05.02.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0201006, площадью 41 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\142. Договор)	0,42322	0,42322	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренда земли)

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 15.02.2022 № 42-р, сроком до 15.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0302003, площадью 38 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\143. Договор)	0,38232	0,04818	-0,33414	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\143. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 02.02.2023 № 42-р, сроком до 05.02.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102014, площадью 268 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\144. Договор)	2,04504	2,04504	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренд. земли)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 15.02.2022 № 43-р, сроком до 15.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102014, площадью 52 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\145. Договор)	0,52308	0,06593	-0,45715	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\145. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 15.02.2022 № 44-р, сроком до 15.02.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:04:0104006, площадью 1 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\146. Договор)	0,01008	0,00127	-0,00881	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\146. Договор)
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 20.12.2021 № 461-р, сроком до 19.12.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:04:0202002, площадью 8 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\147. Договор)	0,08052	0,00000	-0,08052	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 21.12.2021 № 473-р, сроком до 21.12.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:04:0302006, площадью 56 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\148. Договор)	0,56340	0,00000	-0,56340	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 22.12.2021 № 478-р, сроком до 21.12.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:04:0301004, площадью 449 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\149. Договор)	4,51692	0,00000	-4,51692	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 24.12.2021 № 484-р, сроком до 26.12.2024 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:04:0501001, площадью 198 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\150. Договор)	1,99188	0,00000	-1,99188	Срок действия разрешения истек
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 14.02.2023 № 52-р, сроком до 14.02.2026 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0302006, площадью 152 кв.м. (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\151. Договор)	1,15992	1,15992	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (Д:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 года\лист аренд. земли)
	Договор аренды земельного участка от 18.05.2005 № 640 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 01.12.2005 (доп. соглашение от 28.12.2010 сроком аренды до 30.12.2011) без автопродлонгации, соглашение от 21.03.2008 о расторжении договора, кадастровый номер 42:22:0101009:0011, площадь 56,22 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 14.03.2023 (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\152. Договор, 152.2 Доп. соглашение) Гос. регистрации не подлежит (менее года), акт приема-передачи ЗУ (Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50 333-02/п.3 (акт к дог.640))	0,35409	0,00000	-0,35409	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении срока действия договора отсутствует
	Договор аренды земельного участка от 09.09.2009 № 741 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 31.08.2058 с автопродлонгацией согласно п.6.5 договора, общей площадью 498 кв.м., уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\153. Договор) Гос. регистрации 19.11.2009 выписка из ЕГРН (\sqlserver\D:\ОАО СКЭК\2023\Доп материалы по письму от 31.10.2023 М-8-50 333-02/п.4 (выписки с ЕГРН)/7_выписка к дог. от 09.09.2009 № 741 (14)) акт приема-передачи ЗУ (согласно п. 8. договор имеет силу акта приема-передачи)	3,13658	3,09198	-0,04460	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\153.1). Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 21.05.2018 № 79 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 20.05.2028 без автопродлонгации, общей площадью 152 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (Д:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГОВ\156. Договор) Гос. регистрации 27.06.2018 акт приема-передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,95735	0,95735	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
					законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\156.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 29.01.2015 № 8 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 28.01.2025 с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:22:0302005:474, площадь 8 кв.м., выписка из ЕГРН, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\157. Договор) Гос. регистрации 17.02.2015 акт приема- передачи ЗУ (согласно п. 5.1. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,05039	0,05039	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\157.2. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 03.04.2006 № 791 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 01.11.2006 (согласно доп.соглашения от 18.07.2006 (согласно доп. соглашения № 37 от 27.01.2011 до 01.12.2011)) с автопродлонгацией (согласно доп.соглашения б/н от 15.11.2007), кадастровый номер 42:22:0000000:0010, общей площадью 974 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельных участков, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\154. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее года)	6,13460	6,04737	-0,08723	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\154.1. Уведомление (1804440 v1))
	Договор аренды земельного участка от 31.07.2006 № 860 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 01.12.2006 (согласно доп.соглашения № 823 от 28.12.2010 до 30.12.2011) с автопродлонгацией (согласно доп. соглашения № 66 от 28.12.2006), кадастровый номер 42:22:0000000:0021, площадь 105,04 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельных участков, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\158. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее года)	0,66133	0,65192	-0,00941	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\158.5. Уведомление (1804440 v1))
	Распоряжение о разрешении размещения КУМИ Березовского г.о. от 29.06.2022 № 228-р, сроком до 29.06.2025 без автопродлонгации согласно п. 8 распоряжения, кадастровый квартал 42:22:0102001, площадью 128 кв.м. (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\159. Договор)	1,38876	0,68487	-0,70389	Согласно приложению № 1 к распоряжению "Размер платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ с учетом срока действия разрешения (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\146. Договор)
	Договор аренды земельного участка от 01.11.2006 № 928 с КУМИ Березовского г.о., сроком до 01.12.2006 (согласно доп.соглашения № 824 от 28.12.2010 до 30.12.2011) с автопродлонгацией (согласно доп. соглашения № 64 от 28.12.2006), кадастровый номер 42:22:0000000:0032, площадью 2794,12 кв.м., 42:22:0000000:0028, площадью 5,76 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи земельных участков, уведомление об изменении арендной платы от 03.02.2023 (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\155. Договор) Гос. регистрации не подлежит	17,25600	17,25600	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно уведомлению об изменении арендной платы на 2023 год не превышает суммы арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (D:\Аренда земли\4. КУМИ Березовского ГО\155.1. Уведомление (1804440 v1))
КУМИ г. Кемерово	Решение о разрешении размещения КУМИ г. Кемерово от 04.12.2020 № 01-03/2347, сроком до 03.12.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0000000:3232, площадь 62 кв.м. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\161. Договор)	0,57669	0,00000	-0,57669	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения КУМИ г. Кемерово от 08.09.2020 № 01-03/1607, сроком до 07.09.2023 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401014:20314, площадь 67 кв.м. (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\161. Договор)	0,42207	0,00000	-0,42207	Срок действия решения истек
	Договор аренды земельного участка № 15-004 от 18.08.2015 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 31.07.2016 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровые номера согласно договора, общей площадью 2247 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 18.08.2015 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\162. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	16,61880	16,61880	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\162. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 15-012 от 29.10.2015 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 30.09.2016 (том 12, стр. 268) с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровые номера согласно договору, общей площадью 287 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 29.10.2015 (\\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\163. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	2,12264	2,12264	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ

[illegible]

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)				произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\170. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 19-022 от 03.10.2019 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 31.07.2020 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:04:0208002:10305, площадью 123 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 03.10.2019 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\171. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,15252	1,15252	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\171. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 19-023 от 03.10.2019 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 31.07.2020 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:04:0208002:10242, площадью 73 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 03.10.2019 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\172. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,68400	0,68400	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\172. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 19-024 от 03.10.2019 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 31.07.2020 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:04:0208002:1558, площадью 77 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 03.10.2019 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\173. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,72148	0,72148	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\173. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 20-003 от 10.06.2020 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 31.03.2021 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:04:0208002:10422, площадью 154 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 10.06.2020 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\174. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	1,48456	1,48456	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\174. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 21-031 от 10.12.2021 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 27.09.2022 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровый номер 42:24:0401014:21097, площадью 95 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 10.12.2021 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\175. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года) акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	0,95096	0,95096	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\175. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 22-001 от 13.12.2021 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 30.12.2022 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровые номера согласно приложению № 1 к договору, общей площадью 30850 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 13.12.2021 (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\176. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года), акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)	308,91540	308,91540	0,00000	Отсутствует уведомление об изменении арендной платы на 2025 год. Согласно протоколу определения величины арендной платы от 18.08.2015, не превышает сумму арендной платы, произведенной в соответствии с законодательством РФ (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\176. Договор)
	Договор аренды земельного участка № 22-048 от 03.05.2023 с КУМИ г. Кемерово, сроком до 30.11.2023 с автопродлонгацией согласно п.6.2 договора, кадастровые номера согласно приложению к договору, площадью 75 кв.м., выписка из ЕГРН, протокол определения величины арендной платы от 03.05.2023	0,75076	0,75076	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 год/лист реестр	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	(\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\5. КУМИ города Кемерово\177. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года), акт приема-передачи земельных участков (согласно п. 7.7. договор имеет силу акта приема-передачи)				(D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 год\лист аренда земли)
КУМИ Кемеровского округа	Договор аренды земельного участка от 06.03.2006 № 00-3080-ю/н с КУМИ Кемеровского муниципального района, сроком до 04.03.2007 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:04:0000000:0091, площадью 747 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи, расчет арендной платы на 2022 год (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\178. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года)	3,27016	0,00000	-3,27016	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 08.11.2007 № 00-3743-ю/н с КУМИ Кемеровского муниципального района, сроком до 06.10.2008 без автопродлонгации, кадастровый номер 42:04:0105001:0043, площадью 60 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи, расчет арендной платы на 2017 год (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\179. Договор) Гос. регистрации не подлежит согласно п.20 ст. 26 ЗК РФ (менее года)	0,16187	0,00000	-0,16187	Срок действия договора истек, доп. соглашение о продлении/изменении срока действия договора отсутствует.
	Договор аренды земельного участка от 26.01.2015 № 04-6199-ю/н с КУМИ Кемеровского муниципального района, сроком до 31.12.2015 (согласно протокола разногласий от 18.02.2015) с автопродлонгацией согласно п.7.2 договора, кадастровый номер 42:04:0210001:158, площадь 26 кв.м., выписка из ЕГРН, акт приема-передачи, расчет арендной платы на 2017 год (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\180. Договор) Гос. регистрации не подлежит (менее года)	0,00000	0,00000	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 год\лист аренда земли)
	Постановление о разрешении размещения Администрации Кемеровского муниципального округа от 04.04.2023 № 1112-п, сроком на 3 года (до 03.04.2026) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:22:0208002:8584, площадью 83 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\181. Договор)	0,70461	0,70461	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 год\лист аренда земли)
	Постановление об установлении публичного сервитута Администрации Кемеровского муниципального округа от 26.05.2023 № 1817-п, сроком на 10 лет (до 25.05.2033) без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:22:0105001, площадью 7139 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\182. Договор)	0,13680	0,00000	-0,13680	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН. Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута Администрации Кемеровского муниципального округа от 26.05.2023 № 1818-п, сроком на 10 лет (до 25.05.2033) без автопродлонгации, кадастровые номера согласно приложению, общей площадью 40000 кв.м., (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\183. Договор)	0,00090	0,00000	-0,00090	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН. Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление о разрешении размещения Администрации Кемеровского муниципального округа от 04.07.2023 № 2277-п, сроком на 3 года (до 03.04.2026) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:22:0502001, площадью 67 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\184. Договор)	0,37727	0,37727	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 год\лист аренда земли)
	Постановление о разрешении размещения Администрации Кемеровского муниципального округа от 25.10.2022 № 3030-п, сроком на 3 года (до 24.10.2025) без автопродлонгации, кадастровый номер 42:22:0601001:1709, площадью 176 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\185. Договор)	1,90956	1,90955	-0,00001	Согласно приложению к постановлению "Расчет платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\185. Договор)
	Постановление о разрешении размещения Администрации Кемеровского муниципального округа от 02.11.2022 № 3151-п, сроком на 3 года (до 01.11.2025) без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:22:0601001, площадью 653 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\186. Договор)	7,08492	7,08486	-0,00006	Согласно приложению к постановлению "Расчет платы за размещение объекта", не превышает суммы арендной платы произведен в соответствии с законодательством РФ. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\186. Договор)
	Постановление о разрешении размещения Администрации Кемеровского муниципального округа от 31.03.2022 № 798-п, сроком на 3 года (до 30.03.2025) без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:22:0601001, площадью 1 кв.м. (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\6. КУМИ КО\187. Договор)	0,01080	0,01080	0,00000	По предложению предприятия согласно данным аналитического отчета в разрезе данного соглашения за 2023 год (D:\Аренда земли\Аренда земли факт 2023 год\лист аренда земли)
Администрация города Кемерово	Постановление об установлении публичного сервитута от 15.06.2020 № 1644 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 10 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0201013:3843/4, площадь 73 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2020 год (\\sqlserver\D\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово\188. Договор) ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ НЕ ПОДЛЕЖИТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, НО СВЕДЕНИЯ О ГРАНИЦАХ ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА ВНОСЯТСЯ В РЕЕСТР ГРАНИЦ ЕГРН. Кадастровый учет указанной части и регистрация сервитута не	0,03072	0,00000	-0,03072	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН. Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом

[illegible]

Контрагент	Представленные документы	Предложение предприятия на 2025 года/лист реестр)	Предложение экспертов, тыс. руб.	отклонение	Обоснование принятых сумм
	земли/7. Администрация города Кемерово/200. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует				публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 03.11.2023 № 3518 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401004:2347, площадь 27 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/201. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,11907	0,00000	-0,11907	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 03.11.2023 № 3519 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101027:2813, площадь 31 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/202. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,13279	0,00000	-0,13279	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 08.11.2023 № 3566 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101044:5144, площадь 37 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/203. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,12152	0,00000	-0,12152	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 20.11.2023 № 3699 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0401055:13404, площадь 57 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/204. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,26166	0,00000	-0,26166	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 22.12.2023 № 4197 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0501002:10021, площадь 71 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/205. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,57379	0,00000	-0,57379	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 22.12.2023 № 4198 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 49 лет без автопродлонгации, кадастровый номер 42:24:0101049:8435, площадь 87 кв.м., расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/206. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	0,69727	0,00000	-0,69727	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 25.12.2023 № 4231 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 10 лет без автопродлонгации, кадастровыми номерами и общей площадью согласно постановлению, расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/207. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	3,96767	0,00000	-3,96767	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
	Постановление об установлении публичного сервитута от 28.12.2023 № 4316 Управление городского развития администрации города Кемерово, сроком на 10 лет без автопродлонгации, кадастровыми номерами и общей площадью согласно постановлению, расчет платы за публичный сервитут на 2023 год (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\7. Администрация города Кемерово/208. Договор) выписка из ЕГРН отсутствует	1,52130	0,00000	-1,52130	В материалах дела отсутствует сведения о границах публичного сервитута, внесенные в реестр границ ЕГРН Внесение платы за публичный сервитут единовременным платежом
ФГБУ "Кемеровский государственный институт культуры"	Соглашение об осуществлении публичного сервитута от 25.06.2020 б/н с ФГБУ "Кемеровский государственный институт культуры", сроком до 24.06.2030, кадастровый номер 42:24:0201013:92, площадью 66 и 137 кв.м., (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\8. Кемеровский государственный институт культуры/209. Договор) Гос. регистрации отсутствует (не подлежит согласно п.4 ст. 39.25 ЗК РФ (срок соглашения до 3х лет), выписка из ЕГРН отсутствует, расчет платы за публичный сервитут отсутствует	0,24363	0,00000	-0,24363	В материалах дела отсутствует выписка из ЕГРН, отчет об оценке, расчет платы за публичный сервитут
КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа	Решение о разрешении размещения КУМИ г. Ленинск-Кузнецкий от 19.02.2021 № 134, сроком на 5 дней (с 26.02.2021 до 02.03.2021) без автопродлонгации, кадастровыми номерами и площадью согласно решения (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\9. КУМИ Л-К ГО/210. Договор)	0,30299	0,00000	-0,30299	Срок действия решения истек
	Решение о разрешении размещения КУМИ г. Ленинск-Кузнецкий от 05.06.2023 № 529, сроком до 30.11.2023 без автопродлонгации, кадастровый квартал 42:26:0201001, площадью 35 кв.м. (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\9. КУМИ Л-К ГО/211. Договор)	0,18736	0,00000	-0,18736	Срок действия решения истек
ООО СЗ "СДС-Финанс"	Соглашение об осуществлении публичного сервитута от 15.05.2023 б/н с СЗ "Промстрой-РП", сроком до 11.04.2033, кадастровый номер 42:04:0208001:1208, площадью 55 кв.м., (\\sqlserver\DI\OAO СКЭК\2024\Долгосрчный период 2025-2029\Аренда земли\8. Кемеровский государственный институт культуры/209. Договор) Гос. регистрации отсутствует (не подлежит согласно п.4 ст. 39.25 ЗК РФ (срок соглашения до 3х лет), выписка из ЕГРН отсутствует, расчет платы за публичный сервитут отсутствует	0,55972	0,00000	-0,55972	В материалах дела отсутствует выписка из ЕГРН, отчет об оценке, расчет платы за публичный сервитут
Итого расходы на аренду земельных участков по договорам		785,98	592,71	-193,27	

Отклонение аренды земельных участков в размере (-193,27 тыс. руб.) сложилось в основном за счет непредставления документов, подтверждающих

границы публичных сервитутов и подтверждающих внесение таких границ в ЕГРН, истечением сроков действия решений на размещение земель (таб. 20).

Таблица 21

Расчёт по статье «Аренды офисных помещений» на 2025 год

Наименование	Предложение предприятия, на 2025 год	Принято, на 2025 год	Отклонение (на 2025 год)	Пояснения
Договор субаренды нежилого помещения от 01.01.2015 № 06-15 с ООО "Инвестпроект", сроком действия до 27.12.2015 с авто пролонгацией согласно п.6.1. договора и доп. соглашения от 01.02.2016		7912,52		Аналитический отчет за 2022 год в разрезе данного договора (счет 26 общехозяйственные расходы). % распределения по видам деятельности согласно приказу № 371 от 31.12.2022 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.01.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 49,198 %. (D:\учетная политика\Приказ № 371 от 31.12.2022 О вн-ии изм-ий в УП) % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика\Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О вн-ии изм-ий в УП с 01.08.2023)
Договор аренды имущества (часть нежилого помещения) от 05.01.2004 № 840-04 с ОАО "Кемвод", сроком действия до 31.12.2004 с авто пролонгацией согласно доп. соглашения от 01.11.2010 к договору		718,85		% распределения по видам деятельности согласно приказу № 371 от 31.12.2022 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.01.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 49,198 %. (D:\учетная политика\Приказ № 371 от 31.12.2022 О вн-ии изм-ий в УП). % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика\Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О вн-ии изм-ий в УП с 01.08.2023)
Договор аренды от 01.07.2022 № 9 с АО "Кемеровская горэлектросеть", сроком действия до 31.05.2023 с авто пролонгацией согласно доп. соглашению от 23.05.2023 к договору		3,22		Аналитический отчет за 2023 год в разрезе данного договора (счет 26 общехозяйственные расходы) (\sqlserver\Д\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда имущества факт 2023, план 2025 (ЭЛЕКТРИКА)\лист РО-04 11 12) % распределения по видам деятельности согласно приказу № 371 от 31.12.2022 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.01.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 49,198 %.
Итого по аренде	9 872,37	8 586,04	-1 286,33	

Таблица 22

Расчёт по статье «Аренды офисных помещений» на 2025 год

Наименование	Предложение предприятия, на 2025 год	Принято, на 2025 год	Отклонение (на 2025 год)	Пояснения
Договор аренды оптического волокна (в кабеле) от 25.10.2012 № 142/2012 с ООО "ЦТВС "КузбассТехноСпорт", сроком действия до 31.12.2012 с авто пролонгацией согласно п. 5.2 договора и доп. соглашения № 1 от 01.01.2018 к договору ((\sqlserver\Д\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ 142_2012 от 25.10.2012)	137,90	137,90		Аналитический отчет за 2023 год в разрезе данного договора (счет 26 общехозяйственные расходы) % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика\Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О вн-ии изм-ий в УП с 01.08.2023)
Договор аренды на размещение оборудования (телекоммуникационного и серверного) от 01.12.2012 № РО-04 11/12 с ООО "ЦИТ", сроком действия до 31.12.2012 с авто пролонгацией согласно п. 6.2 договора, с доп. соглашениями. (\sqlserver\Д\ОАО СКЭК\2024\Долгосрочный период 2025-2029\Аренда имущества\Аренда прочего имущества\№ РО-04 11_12 от 01.12.2012)	80,06	80,06		Аналитический отчет за 2023 год в разрезе данного договора (счет 26 общехозяйственные расходы) % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика\Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О вн-ии изм-ий в УП с 01.08.2023)
Договор аренды движимого имущества от 01.05.2022 №8896-УОД/253/22 с ООО "ВТОРЭКОСЕРВИС", сроком действия до 31.12.2022 с авто пролонгацией согласно п. 2.1 договора: передвижной мусорный контейнер 1100 л. по адресу г.	12,00	12,00		Аналитический отчет за 2023 год в разрезе данного договора (счет 26 общехозяйственные расходы) % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду

Наименование	Предложение предприятие, на 2025 год	Принято, на 2025 год	Отклонение (на 2025 год)	Пояснения
Кемерово, ул. Кузбасская, 6 (арендная плата - 800 руб./мес. НДС не облагается) (флэш-карта СКЭК на 2024/аренда и собственность/аренда прочего/том 3/101-150/стр. 14)				деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (Д:учетная политика/Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О внесении изменений в УП с 01.08.2023)
Итого по аренде	223,80	223,80		

Сводный расчет расходов по статье «Арендная плата» на 2025 год, тыс. руб. представлен в таблице 23.

Таблица 23

Сводный расчет расходов по статье «Арендная плата» на 2025 год

Наименование	Предложение предприятие, на 2025 год	Принято, на 2025 год	Отклонение (на 2025 год)
1	2	3	4
Аренда ЭСХ	135 324,04	106 365,01	-28 959,03
Зданий (офисных помещений)	9 872,37	8 586,04	-1 286,33
Прочая (транспорт, прочего имущества (каналы связи))	223,80	223,80	0,00
Земля (расчёт таб. 14)	785,98	592,71	-193,27
Итого по аренде	146 206,19	115 767,56	-30 438,63

Отклонение по объектам аренды электросетевого хозяйства в размере (-28 959,03 тыс. руб.) сформировалось за счет изменения срока полезного использования, а именно, учтен максимальный срок полезного использования, в соответствии с амортизационной группой объектов электросетевого хозяйства.

С учетом предоставленных обосновывающих документов, предлагается учесть в необходимой валовой выручке на 2025 год сумму в размере 115 767,56 тыс. руб.

Налоги

Земельный налог

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Ставки земельного налога утверждены Решениями представительных органов власти муниципальных образований на территории Кемеровской области.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2025 года плату за землю в размере 242,96 тыс. руб.

Фактические расходы по налогу на землю за 2023 год составили 241,81 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие обосновывающие документы:

- бухгалтерский аналитический отчет - фактические расходы за 2023;
- Расчет земельного налога за 2023 год;
- Расчет плановых расходов за 2025 год
- Копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости на земельные участки.

Таблица 24

Расчёт по статье «Расчёт земельного налога» на 2025 год

Статья расходов	Заявлено предприятием на 2025 год	Принято экспертами на 2025 год	Обоснование, ссылки
Налог на землю	242,96	239,74	Аналитический отчет за 2023 год (счет 26.01 Общехозяйственные расходы) в разрезе данной статьи, всего сумма составила 492,35 тыс. руб. (D:\Налоги/земел/Расчет земельного налога 2023, 2025гг/лист 26.01). % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика/Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О внесении изменений в УП с 01.08.2023)
ИТОГО	242,96	239,74	

С учетом предоставленных обосновывающих документов, экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке плату за землю на 2025 год в размере 239,74 тыс. руб.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2022 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества.

Согласно ст. 375 НК РФ налоговая база определяется как:

1. Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения (учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета).

2. Кадастровая стоимость, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества с учетом особенностей, предусмотренных статьей 378,2 НК РФ.

Пунктом 21.1 ст. 381 НК РФ установлена налоговая льгота в отношении – линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления

передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. (ФЗ от 29.10.2024 № 362-ФЗ).

Законом Кемеровской области – Кузбасса от 26.11.2003г № 60-ОЗ «О налоге на имущество организаций» установлены налоговые ставки в отношении следующего имущества:

1. Налоговая база которого определяется как среднегодовая стоимость устанавливается в размере 2,2 процента;

2. Налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, устанавливается в размере 2 процента.

Предприятие предлагает расчет налога на имущество на 2025 год на сумму 2 036,97 тыс. руб.

По обоснованию фактических расходов предприятие за 2023 год предоставило:

1. Расшифровки фактических расходов:

- Аналитический отчет за 2023 год (счет 20.22 транспортировка электроэнергии) в разрезе данной статьи (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество факт 2023 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 20.22).

- Аналитический отчет за 2023 год (счет 25.01 Общепроизводственные расходы) в разрезе данной статьи, всего (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество факт 2023 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 25.01 ул. Мира)

- Аналитический отчет за 2023 год (счет 26.01 Общехозяйственные расходы) в разрезе данной статьи, всего (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество факт 2023 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 26.01);

2. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год по счетам 20.22, 25, 26 (D:\Налоги\имущест/Декларация по налогу на имущество организаций за 2023г.).

Фактические расходы по статье налог на имущество предприятия в смете за 2023 год отразило в размере 2133,95 тыс. руб.:

1. 1515,61 тыс. руб. расчет налога на имущество предприятия в соответствии с главой 30 НК РФ за 2023 год

2. 618,34 тыс. руб. расчет налога на имущество предприятия в соответствии со статьей 378.2 НК РФ за 2023 год.

Предприятие предлагает расчет налога на имущество на 2025 год на сумму 2 036,97 тыс. руб.

В обоснование на 2025 год предприятие предоставило следующие документы:

- Расчет налога на имущество на 2025 год (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество план 2025 (ЭЛЕКТРИКА));

- Счет 20.22 (транспортировка электроэнергии) (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество план 2025 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 20.22, лист по кадастровой стоимости) Гаражные боксы г. Березовский;

- Счет 25 (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество план 2025 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 25.01)»

- Счету 26 (общехозяйственные расходы) (D:\Налоги\имущест/Налог на имущество план 2025 (ЭЛЕКТРИКА)/лист 26.01 вед., лист по кадастровой

стоимости) (D:\учетная политика/Приказ № 371 от 31.12.2022 О внесении изменений в УП). % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 % (D:\учетная политика/Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О внесении изменений в УП с 01.08.2023), гараж г. Кемерово.

С учетом проведенного анализа и пообъектного расчета предлагается учесть расходы на 2025 год в размере 2 036,97 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами отнесен транспортный налог.

Предприятие предлагает учесть транспортный налог в необходимой валовой выручке на 2025 год в размере 679,26 тыс. руб.

В обоснование на 2025 год предприятие предоставило следующие документы:

- Аналитический отчет за 2023 год (счет 26.01 Общехозяйственные расходы) на сумму 1 215,39 тыс. руб., исключив машины представительского класса (D:\Налоги\транспорт/Расчет трансп. налог 2023, 2025г/лист 26.01).

- Расчёт на 2025 год (D:\Налоги\транспорт/Расчет транспортного налога 2023, 2025г/лист 26.01. % распределения по видам деятельности согласно приказу № 166/1 от 30.06.2023 "О внесении изменений в учетную политику" с 01.08.2023 процент распределения общехозяйственных расходов по виду деятельности передача электроэнергии составляет 48,692 %. (D:\учетная политика/Приказ № 0166_1 от 30.06.2023 О внесении изменений в УП с 01.08.2023).

На 2025 год предлагается включить расходы в доле по 2023 году в сумме 591,80 тыс. руб. ($=1\,215,39 \cdot 48,692\%$).

Расчет фактических расходов предприятия по транспортному налогу за 2023 год и план 2025 года представлены в таблице 25.

Таблица 25

Расшифровка прочих налогов и сборов за 2023 год, план 2025 года (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Факт предприятия 2023 год	Принято факт 2023 год	Отклонение	План предприятия 2025 год	Принято план 2025 года	Отклонение
1.	Транспортный налог	670,28	594,85	-75,43	679,26	591,80	-87,46

Таким образом, с учетом проведенного анализа обосновывающих документов, в необходимой валовой выручке предприятия на 2025 год учтены расходы по статье «прочие налоги и сборы» (транспортный налог) в размере 591,80 тыс. руб.

Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам

Страховые взносы производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 426 закона на 2025 год утверждены следующие ставки:

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ОАО «СКЭК» фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,3 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (предоставлено предприятием в тарифном деле Уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год - 0,3% (\sqlserver\D\ОАО СКЭК\2024\ Долгосрочный период 2025-2029\страх.взносы\ _Уведомление_о_страховом_тарифе_приказ_818н_ на 2024 год). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды за 2024 составил 30,3%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025 год, составляет 82 218,47 тыс. руб. На основании установленных ставок страховых взносов в размере 30,3% и фонда оплаты труда на 2025 год (определен в составе подконтрольных расходов в сумме 267 027,35 тыс. руб.).

$$267\,027,35 * 30,30\% = 80\,909,20 \text{ тыс. руб.}$$

В необходимую валовую выручку 2025 года по мнению экспертов подлежат включению расходы сумме 80 909,20 тыс. руб.:

Налог на прибыль

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

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования №1178.

Согласно данным бухгалтерского учета величина фактически уплаченного налога на прибыль за 2023 год составила - 0 тыс. руб., таким

образом экспертами РЭК Кузбасса предлагается не учитывать величину налога на прибыль в НВВ ОАО «СКЭК».

Амортизация

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26-н) «Учёт основных средств»:

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

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

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

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

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

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

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

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов

электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

ОАО «СКЭК» предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 271 186,15 тыс. руб. (путь \Долгосрочный период 2025-2029\Амортизация).

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку 2025 года амортизационные отчисления в размере, заявленном предприятием в сумме 271 186,15 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в приложениях 3-5.

Таблица 26

Сводная таблица по статье «Амортизация основных средств» на 2025 год

Сводная информация по статье "Амортизация" ОАО "СКЭК"			
№ п/п		План на 2025 год	Примечание
1	Амортизация собственного имущества, тыс. руб.	271 186	
1.1	Амортизация сч.20.22	267 863	ведомость износа по сч.20.22 (приложение 3)
1.2	Амортизация сч.25.01	338	ведомость износа по сч.25.01 (приложение 4)
1.3	Амортизация сч.26.01	2 985	ведомость износа по сч.26.01 (приложение 5)

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Заключение по результатам анализа материалов ОАО «СКЭК» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 2 п.4 и пп.4 п.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2023 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

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

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

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

- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям".

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных выполнением работ, указанных в пп. 2 п.4 и пп.4 п.4 Методических указаний №215-э/1.

Согласно пп. 2 п.4 и пп.4 п.4 Методических указаний №215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

- 1) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» п.16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей

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

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

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

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон не ранее сентября 2022 года.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178, сетевая организация рассчитывает размер выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В Примечании 1) Приложения 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1, указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст.) 4) и

суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

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

2) Согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, величина затрат по мероприятиям принимается равной величине, которая указана в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01, если стоимости строительства больше 40 тыс. руб., или величине на соответствующем суб. счете, согласно учетной политике предприятия, если стоимость строительства до 40 тыс. руб.

Организация представила следующие обосновывающие документы о выполнении мероприятий по пп. 2 п.4 и пп.4 п.4 Методических указаний по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей:

1. Заявка на присоединение энергопринимающих устройств;
2. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
3. Акт о выполнении технических условий;
4. Акт об осуществлении технологического присоединения;
5. Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
6. Акт приемки основного средства ОС-1;
7. Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
8. Электрические схемы;

9. Документы, свидетельствующие об оплате услуги по осуществлению технологического присоединения, оказываемой в соответствии с заключенным договором;

10. Отчет о выполненных работах по технологическому присоединению.

Согласно данным предприятия:

- Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили 113 043,38 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль;

2. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно составили 159 506,44 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно составили $272\,549,82 = 113\,043,38 + 159\,506,44$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Эксперты отмечают следующее:

- согласно п.3.1.1 положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета, мероприятия «последней мили», затраты по которым меньше 40 тыс. руб., не учитываются как основные средства и, соответственно, не указываются в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01. Указанные затраты учитываются на сч.20.42.

В результате анализа обоснованности фактических расходов предприятия за 2023 год, направленных на осуществление мероприятий «последней мили» по заявителям до 15 кВт и до 150 кВт включительно, эксперты сформировали следующие замечания:

- В отчет о расходах на строительство объектов «последней мили» за 2023 год для целей технологического присоединения льготных категорий заявителей включены расходы на технологические присоединения, которые учитывались в предыдущих периодах регулирования;

- В отчет включены затраты на создание интеллектуальных систем учета электроэнергии, которые учтены в инвестиционной программе предприятия на 2020-2024 гг.;

- Включены мероприятия, которые относятся к реконструкции и расходы по ним не могут быть учтены согласно п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178;

- Представлены некорректные схемы, что не позволяет экспертам оценить корректность расчета стоимости фактически выполненных мероприятий;

- По построенным объектам длина линии больше расстояния, указанного в Методических указаниях (приказ ФАС России от 11.09.14 №215-э/1), что не позволяет учесть предлагаемые компанией расходы.

- Документальное обоснование стоимости объектов строительства не представлено в полном объеме (отсутствуют акты ОС-1, схемы), при этом запрос РЭК Кузбасса от 06.03.2023 №М-5-30/799-02 и повторный запрос от 12.07.2024 №М-4-25/2473-02 был своевременно направлен, материалы в полном объеме не представлены, что не позволяет учесть предлагаемые компанией расходы.

Учитывая вышеизложенное, эксперты считают представленный ОАО «СКЭК» отчет о выполненных работах за 2023 год по технологическому присоединению заявителей некорректным, а суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно равны 0,00 руб.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год

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

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 19.08.2024 № 2024/000367/исх с приложением электронного носителя (вх. № 5509 от 19.08.2024), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств

мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2025 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

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

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2023 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 16 453,22 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 113 043,40 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2023 год составила 11 828,00 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 1235 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2023 году;

- энергопринимающих устройства используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 16 453,22 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных,

представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 11 828,00 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 0,00 тыс. руб. с учетом представленных предприятием материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2023 год составили 4 625,22 (16 453,22 + 0 – 11 828,00) тыс. руб.

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

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

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 4 597,50 (16 425,50 + 0,00 – 11 828,00) тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2023 год,

установлен в сумме 26 651,91 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2023 год составил – $(4\,597,50 - 26\,651,91) * 1,072 * 1,058 = -25\,013,58$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2025 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2021-2023 гг.:

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2025 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 31 412,49 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 6 027,30 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год составили:

$$-25\,013,58 + 31\,412,49 = 31\,412,49 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 27.

Таблица 27

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г.						Расчетные (фактические) данные за 2024 г.				Плановые показатели на 2025 г.			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лп., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	6	7	8	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лп., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лп., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лп., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	0,00	16 453,22	X	1 235,00	16 425,50	X	904,67	X	904,67	15 978,22			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	6 430,83	1 235,00	7 942,08				6 420,00	1 235,00	7 912,00	904,67	7 157,72			
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6 891,61	1 235,00	8 511,14				6 880,00	1 235,00	9 750,00	904,67	8 820,50			
1.2.2	проверка выполнения технических условий														
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	0,00	X	X	0,00	X	X	X	X	53 601,25			
3.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00			0,00		0,00		15,623	31 668,677			
3.3.1.4.1.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры вл.СИП до 50 мм	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	1 590 371,54	0,00	0,00	1 778 032,73	8,42	1 931 928,51	6,11	11 804,08			
3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры столба.СИП от 50 до 100 мм	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	1 250 686,46	0,00	0,00	1 931 928,51	6,11	1 931 928,51	6,11	11 804,08			

3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ-6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	2 217 847,09	0,00	0,00	4 475 815,76	1,09	4 893,56
3.3.1.3.3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 100 до 200 мм	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	1 702 280,35	0,00	0,00	1 703 627,71	0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий		0,000	0,000		0,000	0,000		1,548	8 031,655
4.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилные в траншеях до 50 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	2 206 629,67	0,00	0,000	3 153 632,50	0,41	1 288,78
4.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилные в траншеях от 50 до 100 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	2 847 553,23	0,00	0,000	4 320 641,19	0,37	1 618,80
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилные в траншеях от 100 до 200 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	3 176 245,31	0,00	0,000	4 182 563,21	0,18	747,28
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) кВ многожилные в траншеях от 100 до 200 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	3 652 302,57	0,00	0,000	7 481 998,24	0,00	0,00
3.1.2.1.4.1	Строительство КЛ-6(10) кВ многожилные в траншеях от 200 до 250 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	3 683 297,16	0,00	0,000	6 188 389,77	0,00	0,00
3.6.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилные ГНБ до 50 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	5 052 346,98	0,07	353,66
3.6.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилные ГНБ от 50 мм до 100 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	5 641 288,12	0,03	157,96
3.6.2.1.4	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилные ГНБ от 200 мм до 500 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	12 259 453,78	0,12	1 442,53
4.1.1.1.3.1	Строительство КЛ-6(10) одножилные до 100 до 200 мм	#ДЕЛ/01	0,000	0,00	4 297 845,52	0,00	0,000	6 541 771,61	0,37	2 422,64
5.	Строительство пунктов секционирования		0,00	0,00		0,00	0,000		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,000		0,000	0,000		394,367	2 904,578
6.1.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью 6/0,4 от 25 до 100 кВА матового типа	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	7 549,16	0,00	0,00	15 828,15	85,87	1 359,11
6.1.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 мощностью от 400 до 630 кВА шпального или кносового типа	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	2 773,90	0,00	0,00	4 369,57	0,00	0,00
6.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью от 25 до 100 кВА матового типа	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	7 277,89	0,00	0,00	14 474,77	7,83	113,39
6.2.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 10/0,4 мощностью от 100 до 250 кВА матового типа	#ДЕЛ/01	0,00	0,00	5 232,09	0,00	0,00	7 929,05	50,00	396,45

6.1.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 мощностью от 250 до 400 кВА шкафного или кноскового типа		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 131,50	250,67	1 035,63
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		407,33	10 996,34
8.1.1	Средства коммерческого учета однофазные прямого включения	#ДЕЛ/0!		0,00	0,00	0,00		15 577,15	0,000	18 852,94	237,00	4 468,15
8.2.1	Средства коммерческого учета трехфазные прямого включения	#ДЕЛ/0!		0,00	0,00	0,00		29 976,20	0,000	38 326,00	170,33	6 528,20
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	11 828,00	X				X	11 828,00	X	38 166,98
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	4 625,22	X				X	4 597,50	X	31 412,49

Расходы, принимаемые в расчет	4 597,50
Установленные выпадающие доходы на 2023 год	26 651,91
Невозмещённые расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-22 054,41
ИПЦ 2023/2024	1,072
ИПЦ 2024/2025	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-25 013,58
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 г.	6 398,91

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 159 506,44 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2023 год в сумме 0,00 тыс. руб.

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

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

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2021-2023 году. Плановые выпадающие доходы на 2025 год определены в сумме 13 244,25 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год составили 13 244,25 (0,00 + 13 244,25) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 28.

Таблица 28

Расчет размера расходов филиала ОАО «СКЭК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью 150 кВт включительно, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год				Расчетные (фактические) данные за 2023 год				Плановые показатели на 2025 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	0,00	x	x	44,83	x	x	13 244,25			
2.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	-	2,13	3 992,12			
2.3.1.4.1.1.2	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры СИП до 50 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	1778032,73	0,803	1 427,17			
2.3.1.3.2.1.2	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	1931928,51	1,328	2 564,96			
3.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-	-	2,02	9 160,79			
3.1.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях до 50 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 153 632,50	0,531	1 675,63			
3.1.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 50 до 100 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 320 641,19	0,402	1 736,90			
3.1.2.1.3	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 100 до 200 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 182 563,21	0,508	2 124,74			
3.1.2.1.4	Строительство КЛ-0,4 кВ многожильные в траншеях от 200 до 500 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 405 060,56	0,225	1 216,14			
3.6.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные ГНБ до 50 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 052 346,98	0,107	538,92			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 год				Расчетные (фактические) данные за 2023 год				Плановые показатели на 2025 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)			
3.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные ГНБ от 100 до 200 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 647 203,24	0,244	1 868,47			
4.	Строительство пунктов сезонирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	34,33	91,34			
5.1.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции 6/0,4 мощностью от 25 до 100 кВА мачтового типа	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	7549,16	0,00	0,00	2 660,30	34,33	91,34			
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00	-	0,00	0,00			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Расходы, принимаемые в расчет				0,00							
		Установленные выпадающие доходы на 2023 год				0,00							
Невозмещённые расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)						0,00							
ИПЦ 2023/2024						1,072							
ИПЦ 2024/2025						1,058							
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ						0,00							
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 года						13 244,25							

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год в сумме 19 643,16 (6 398,91 + 13 244,25) тыс. руб.

Всего расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере на 2025 год в сумме 490 960,18 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования)

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

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2023 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле:

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

, где:

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

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7);$$

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}, \text{ где:}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$$\Delta \text{HBB}_i = \text{HBB}_{i-2} - \text{HBB}_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

$\Delta \text{HBB}_i^{\text{сод}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Всего корректировка по итогу предыдущих периодов регулирования по формулам, согласно п. 11 МУ 98-э составила в сумме (-272 588,80 тыс. руб.).

Корректировка НВВ по итогам 2023 года

Показатели		тыс. руб.	тыс. руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta \Pi_i$	0,00	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базовый уровень подконтрольных расходов;
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta \Pi_i$	217 558,93	
Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	$\Delta У$	0,00	
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	ΠO_i	-15 333,30	
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности		894 836,25	
Корректировка в связи с отклонением фактических значений параметров расчета			1 244 261,25
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год (на 2025 год)		-257 914,00	
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023год (на 2025 год)			
ИПЦ 2023 г	%	6,00%	
ИПЦ 2024 г	%	7,20%	
ИПЦ 2025 г	%	5,80%	
Итого корректировки за 2023 год			922 029,26
Выпадающие расходы с предыдущего периода		1 053 083,75	1 114 162,61
в том числе			
B2024		1 053 083,75	1 114 162,61
Не исполнение ремонтной программы за 2020-2023 годы			-472 588,80
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	B2024		2 048 352,80

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э:

$$\Delta \Pi_i = \Pi_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \Pi_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2023 год рассчитана в размере 217 558,93 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ ОАО «СКЭК» за 2023 год.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено	фактические расходы	расчет корректировки (ΔНРi)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	77 485,59	81 924,98	4 439,39
Холодное водоснабжение, водоотведение, обращение с ТКО	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	310,20	444,58	134,38
Плата за аренду имущества и лизинг	98 342,67	128 049,74	29 707,07
Налоги	38 377,32	2 970,61	-35 406,71
Отчисления на социальные нужды	52 974,57	68 654,75	15 680,18
Прочие неподконтрольные расходы	66,00	41 612,34	41 546,34
Налог на прибыль	1 868,00	0,00	-1 868,00
Выпадающие п.87	123 032,17	123 032,17	0,00
Амортизация (если не является Кап вложениями)	181 150,83	279 666,10	98 515,27
Итого корректировка неподконтрольных расходов	573 607,34	726 355,27	152 747,93
Услуги ТСО	708 986,86	773 797,86	64 811,00
Итого корректировка неподконтрольных расходов	1 282 594,20	1 500 153,13	217 558,93

Проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\text{нл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 9.10:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\text{нл}} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi} - P_{\phi i-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт\text{нл}}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт\phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

Π_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Π_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

P_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.10. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице 27.

Таблица 31

Расчет корректировка Полезного отпуска

Наименование	Показатели	Ед. изм	Сумма
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.	$\Pi_{(i-2)}^{\Phi}$	тыс. кВтч	249 700,89
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $(i-2)$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N_{(i-2)}^{уст}$	%	9,08%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования	$\Xi_{(i-2)}^{отп \Phi}$	тыс.кВтч	1 899 343,47
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;	$\Xi_{(i-2)}^{отп пл}$	тыс.кВтч	1 821 663,00
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	$\Pi_{(i-2)}^{\Phi}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 947,98
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям	Π_{i-2}	руб./тыс.кВт.ч.	3 166,39
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-15 333,30

Произведена корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Таблица 32

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;	тыс. руб.	3 645 008,25
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	тыс. руб.	2 750 172,00
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	894 836,25

Анализ объема затрат ОАО «СКЭК» на проведение ремонтных работ за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 390 027,40 тыс. руб.

Согласно представленному ОАО «СКЭК» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 229 432,64 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 58,82 %.

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

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2023 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 229 432,64 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2023 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 229 432,64 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год ремфонда – 58,82 %.

2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных ОАО «СКЭК», в размере 229 432,64 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 58,82 %.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ОАО «СКЭК» ремонтной программы за 2023 год представлен в таблице 29.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ОАО «СКЭК» ремонтной программы за 2023 год

Диспетчерское наименование объекта, мероприятия, инвентарный номер объекта из договора аренды	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфнда, тыс.руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2, сч.фактура и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Комментарий эксперта
		номер	дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	
1	3	4	5	6	
ЯНВАРЬ 2023 г.				12 911,34	
г.Кемерово				9 585,73	
Счет-фактура поставщика № 48 от 25/01/2023				9 585,73	
Капремонт ВЛ-0,4 кВ					
г.Кемерово, ул.Полевая, 15а,17. Капремонт ВЛ-0,4 вК от ТП-92 руб.7		6	25.01.2023	56,63	X
г.Кемерово, ул.Тайдонская. Капремонт ВЛ-0,4 вК от ТП-92 руб.8		8	25.01.2023	3 208,42	X
г.Кемерово, ул.Чукотская, ул.2-я Чукотская. Капремонт ВЛ-0,4 вК от ТП-426 р.3,4 руб.9		9	25.01.2023	64,55	X
г.Кемерово, ул.Лебяжья, ул.Баха, пер.1-й Иланский. Капремонт ВЛ-0,4 вК от ТП-855 р1,3,4		10	25.01.2023	115,48	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ					
г.Кемерово, ТП-454-РП 4 яч.12 ф.4-12. Капремонт КЛ-10кВ		11	25.01.2023	54,67	X
г.Кемерово, ТП-9-ТП-154 ф.4-12 (котлован). Капремонт КЛ-10кВ		12	25.01.2023	284,70	X
г.Кемерово, ТП-396-оп.49 к РП-25 ф.25-11. Капремонт КЛ-10кВ		14	25.01.2023	89,74	X
г.Кемерово, ф.3-11, 3-14 ТП 648-ТП 649, Бульвар Строителей,44А. Капремонт КЛ-10кВ		15	25.01.2023	433,10	X
г.Кемерово, ул.Леонова,20. Капремонт ф.5-2:ТП 239-ТП 241. Капремонт КЛ-6-10кВ		17	25.01.2023	158,44	X
г.Кемерово. Капремонт объект №1 ПП-2-ТП-357 ф.Ю-20. Капремонт КЛ-6-10кВ		18	25.01.2023	166,88	X
г.Кемерово. Капремонт объект №1 ТП-148-оп. К РП-4яч.9. Объект: ТП-148-оп. К РП-4 яч.9 (2 повреждение). Капремонт КЛ-6-10кВ		19	25.01.2023	251,18	X
г.Кемерово. Капремонт объект №1 ТП-9-ТП-454 ф.4-12. Объект №2 ТП-454-оп.23, ф.4-12 (временное отключение). Капремонт КЛ-6-10кВ		20	25.01.2023	276,61	X
г.Кемерово. Капремонт ТП-148-оп. К РП-4 яч.9 ф.4-9. Капремонт КЛ-10кВ		21	25.01.2023	129,45	X
г.Кемерово. Капремонт объект №1:КЛ-10кВ ф.В-41 п/с Восточная яч.41-ТП 685, пр.Комсомольский,51. Объект №2: КЛ-10кВ Ф.11-20 ТП 503- ТП 504 пр.Ленинградский,21. Объект №3: КЛ-10кВ ф.ЦЗП-22 ЦРП яч.22-РП 35 яч.16(14), ул.Кирова,41 к 1		23	25.01.2023	491,65	X
Капитальный ремонт монтажной части ПС, РП					
г.Кемерово. Капремонт монтажной части в РП-22 яч.20		50	25.01.2023	583,32	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части в РП-21 яч.14		52	25.01.2023	543,02	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части ячейки в РП-7 яч.12		53	25.01.2023	401,10	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части ячейки в РП-7 яч.12 (пусконаладочные работы)		54	25.01.2023	128,22	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части в РП-25 яч.23		1	25.01.2023	597,49	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части в РП-22 яч.24		2	25.01.2023	597,49	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части ячейки в РП-7 яч.5		3	25.01.2023	401,10	X
г.Кемерово. Капремонт монтажной части ячейки в РП-7 яч.5 (пусконаладочные работы)		4	25.01.2023	128,21	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				-	
г.Кемерово. Капремонт строительной части ТП-505, ТП-306, ТП-226, ТП-226, ТП-1483, ТП-483, ТП-154, ТП-684, ТП-1069, ТП-283, ТП-664, РП-8 (12шт)		55	25.01.2023	136,19	X
Капитальный ремонт силовых трансформаторов					
г.Кемерово. Капремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМ-630кВА 10/0,4кв заводской №7238		47	25.01.2023	88,94	X
г.Кемерово. Капремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМ-630кВА 10/0,4кв заводской №7239		48	25.01.2023	199,18	X
г.Ленинск-Кузнецкий				3 325,61	
Счет-фактура поставщика № 20 от 25/01/2023				3 325,61	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6кВ ф.6-18-Г		1	25.01.2023	3 253,27	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-6кВ ТП-344ТП-349		3	25.01.2023	5,36	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-0,4кВ от ТП-340 до дома бульвар Химиков, 10/1		2	25.01.2023	66,98	X
ФЕВРАЛЬ 2023 г.				14 607,36	
г.Кемерово				8 394,43	
Счет-фактура поставщика № 177 от 03/02/2023				66,47	
Капремонт КЛ-6-10 кВ					
г.Кемерово. Капремонт КЛ-6-10кВ. КЛ-6-10кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19		177	03.02.2023	66,47	X
Счет-фактура поставщика № 197 от 25/02/2023				240,29	
Капремонт КЛ-0,4 кВ					
г.Кемерово. Капремонт КЛ-0,4кВ Объект №1:КЛ-0,4кВ, ТП1331 руб.624-ВРУ д.24 к.3 каб.А, ул.Серебряный бор, 24 к.3, Объект №2:КЛ-0,4кВ, ТП1331 руб.63-ВРУ д.24 к.3, каб. А, ул.Серебряный бор,24 к.3		30	25.02.2023	129,26	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС					
г.Кемерово. Капремонт кровли ТП-715		31	25.02.2023	111,03	X
Счет-фактура поставщика № 196 от 25/02/2023				8 022,97	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ					
г.Кемерово. Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-859 р.4,5 ул. Тайдонская дл.трассы=2500 м/п; общ.протяженность=8333 м/п., инв.№103998 (Рег.№Г-05-09/22-КР)		2	25.02.2023	42,85	X
г.Кемерово. Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-86 р.11,15,16 ул. Центральная дл.трассы=116 м/п; общ.протяженность=387 м/п. инв.№105381 (Рег.№Г-03-02/23-КР)		3	25.02.2023	359,01	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ					

г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4кВ ТП 1170 руб. 10: КПП 2017 - КПП 2018, пр. Шахтеров, 35а, (Лрем.= 9 м, Лобщ.=60м), инв. № 104323 (Рег. № Г-32-12/22-3)	17	25.02.2023	70,40	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-191 - РУ-910 д.1 пр. Ленина (котлован) (Лрем.=40м; Лобщ.=450м;), инв. №101458 (Рег. № Г-36-11/22-2)	18	25.02.2023	177,67	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4 кВ: Объект №1: КЛ-0,4кВ ТП 401 руб.6 КПП-946 каб. А пр. Ленина, 75 (Лобщ.=44м; Лвстав.= 4м) инв. № 101815; Объект №2: КЛ-0,4кВ ТП 463 руб.13 КПП-1114 6-р Пионерский, 9 (Лобщ.=140м; Лвстав.= 5м) инв. № 101826; Объект №3: КЛ-0,4кВ ТП 192 руб.5 - КПП-1249 пр. Октябрьский, 8 (Лобщ.=268м; Лвстав.= 6м+4м+8м) инв. №101748; Объект №4: КЛ-0,4кВ ТП 31 руб.9 - РЩ ул. Н. Островского, 2; ТП 31 руб. 7 - КПП 199 (Лобщ.=290м+100м; Лвстав.= 23м+5м) инв. № 101678. (Рег. № Г-32-12/22-1)	19	25.02.2023	592,13	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4кВ ТП 571 руб. 8: КПП 1582 - КПП 1583, ул. Инициативная, 119, (Лрем.= 9 м, Лобщ.=100м), инв. № 101572 (Рег. № Г-03-01/23-3)	20	25.02.2023	81,23	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4 кВ: Объект №1: КЛ-0,4кВ ТП 325 руб.7 - КПП-856 пр. Ленина, 107А (Лобщ.=82,5м; 82,5м; Лвстав.= 10,2м+10,2м) инв. № 101769; Объект №2: КЛ-0,4кВ ТП 511 руб.10 - РЩ пр. Химиков, 24 (Лобщ.=156м; Лвстав.= 10,2м) инв. № 101865; Объект №3: КЛ-0,4кВ ТП 483 руб.9 - РЩ 6-р Строителей, 31 А; ТП 483 руб. 6,16 - РЩ 6-р Строителей, 33 (Лобщ.=385м; 179м; 150м Лвстав.=12,24м+14,28м+14,28м) инв. №101842; Объект №4 КЛ-0,4кВ ТП 660 руб.5 - РЩ пр. Ленинградский, 18А (Лобщ.=40м; Лвстав.= 8,16м) инв. № 103427.	21	25.02.2023	451,50	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 644 руб.14 -РЩ пр. Ленинградский, 47 А (Лобщ.= 200м; Лвстав.=16м) инв. №101916 (Рег. № Г-06-03/23-1)	22	25.02.2023	134,07	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ				
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10 кВ п/ст Западная яч.9 - ТП 2016 ф. ЗП-9 (был ф.ЗП-7) (Лрем.=8м, Лобщ.=4116м), инв. № 101374 (Рег. № Г-37-12/22-2)	3	25.02.2023	117,70	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6кВ, ф. 5-11: ТП 270 - ТП 317, ул. Инициативная, 45-47, (Лрем.= 25 м, Лобщ.= 585 м), инв. № 101361 (Рег. № Г-02-01/23-3)	4	25.02.2023	216,61	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6-10кВ, ф. 5-2: ТП 254 - ТП 241, ул. Рекордная, 32-33Б, (Лрем.=86 м, Лобщ.=446м), № 101362 (Рег. № Г-31-12/22-3)	5	25.02.2023	567,20	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ, ф. 23-17: ИП 25 - ТП 1005, ул. Сосновый бульвар, 6 (Лрем.=5 м, Лобщ.= 862 м), инв. № 105539 (д.с. № 13 КТ/214 от 30.12.2013г) (Рег. № Г-34-12/22-3)	6	25.02.2023	99,98	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ-10кВ ф. М-73 ТП 277- ТП 358 напротив пр. Химиков, 5, пр. Химиков, 5а (Лобщ.= 440м; Лвстав.=12,24м+18,36м) инв. № 103153. Объект №2 КЛ-10кВ Ф. 8-9 ТП 716 - ТП 718 Промышленный проезд, 49 6 (Лобщ.= 584м; Лвстав.=9,18м) инв. № 105301 (Рег. № Г-31-12/22-1)	7	25.02.2023	368,24	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ-10кВ ф. М-60; 8-20(ЗСК-4; ЗСК-24) ТП 359 - ТП 360 (Лобщ.= 370м+370м; Лвстав.=12,24м+12,24м) инв. № 101647; 101862 Объект №2 КЛ-10кВ ф. В-4(ВД-4/60-21) п/с Восточная яч. 4 - РП-60 яч. 21 каб. А (Лобщ.= 5311м; Лвстав.=11,22м) инв. № 105339 Объект №3 КЛ-10кВ ф. 3-3 ТП 509 - ТП 508 (Лобщ.= 286м; Лвстав.=25,5м) инв. № 106054 (Рег. № Г-01-01/23-1)	8	25.02.2023	522,16	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ РП21яч. 20 - ТП-899 ф. К-15/21-20 (Лрем.=12м Лобщ.=4116м) инв. № 103261 (Рег. Г-35-11/22-2)	9	25.02.2023	158,36	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10 кВ Объект 1: КЛ-10кВ ТП 710-ТП 711А ф. 2-13 (Лрем.=44м Лобщ.=2500м инв. № 106231. Объект 2 : КЛ-10кВ ТП 710-ТП 711А ф. 2-16 (Лрем.=40м, Лобщ.=2500м), инв. № 106232 (Рег. № Г-02-01/23-2)	10	25.02.2023	373,92	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ. Объект №1: КЛ-10кВ ф. К-11/20-8 КАБ. А. ф. К-11/20-7 (Лрем.1 =7м, Лрем.2 =11м Лобщ.=1200м) инв. № 103258. Объект №2: КЛ-10кВ ТП-71 - ТП-77 оп. № 8/2 - оп. № 8/3 ф. Н-38 (была Н-9)(2 повреждения) (Лрем.1=16м, Лрем.2=59м, Лобщ.=4500м) инв. № 101388 (Рег. № Г-01-01/23-2)	11	25.02.2023	828,08	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6 кВ Ц-7: ПС Центральная яч. 7-оп. 1, ул. Шахтерская, 10А (Лрем.= 7,5 м; Лобщ.=166м) инв. № 104226 (Рег. № Г-07-03/23-3)	12	25.02.2023	110,13	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ Объект 1: КЛ-10кВ РП-21 яч. 11 - ТП-810 ф. 21-11 (Лрем.=11м Лобщ.=2500м) инв. № 103265 Объект 2 : КЛ-10кВ ф. К-38/22-14 КАБ. А (Лрем.=8м Лобщ.=2500м) инв. № 105050 (Рег. № Г-03-02/23-2)	13	25.02.2023	277,80	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6-10кВ, ф. 29-8: РП 29 яч. 8 - ТП 1185, пр. Шахтеров, 48, (Лрем.1= 6м, Лрем.2= 33м, Лобщ.= 834 м), инв. № 104240 (Рег. № Г-05-02/23-3)	14	25.02.2023	468,91	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ 6-10кВ ф. В-10 (В-64) п/ст Восточная яч. 10 - РП-15 яч. 8 каб. А, Б (Лобщ.=350м; Лвстав.=0м) Пр. Химиков, 36/2 инв. № 103216 (Рег. № Г-10-06/22-1)	15	25.02.2023	50,76	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ 6-10кВ ф. ИПП-15 ТП 158 - ТП 397 ул. 50 лет Октября, 16 (Лобщ.= 845м; Лвстав.=21м) инв. № 103110 (Рег. № Г-04-02/23-1)	16	25.02.2023	110,12	X
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ИП				
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части в ТП-464 (ЩО-9 шт) Пионерский 6-р, 4А инв. № 102801 (Рег. Г-101-09/22-Р)	25	25.02.2023	321,37	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части в ТП-487 Т-1 (монтаж вводного автомата) инв. № 102836 (Рег. № Г-03-01/23-1)	26	25.02.2023	166,85	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части в ТП-1167 (ЩО-3 шт) пр. Шахтеров, 73 инв. № 104507 (Рег. Г-05-02/23-Р)	27	25.02.2023	526,41	X

г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части в ТП 182 Т-2 (монтаж кабельной перемычки) инв. № 102617 (Рег. № Г-05-03/23-1)	28	25.02.2023	48,04	X
Капитальный ремонт монтажной части ПС, РП				
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части в РП-21 яч. 11 инв. № 103267 (рег. № Г-33-02/23-РП)	23	25.02.2023	640,94	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части РП-2 яч. 23, инв. № 100258 (рег. № Г-38-12/22-2)	24	25.02.2023	63,72	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
г. Кемерово. Капитальный ремонт полов РП-1 инв. № 100255 (Рег. № Г-110-10/22-Р)	29	25.02.2023	76,83	X
Счет-фактура поставщика № 66 от 25/02/2023			64,70	
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
г. Кемерово. Капремонт КЛ-6-10 кВ ф. М-42/19-7 ПС Мирная-РП-19; кабель А, кабель Б	1	25.02.2023	64,70	X
г. Березовский		25.02.2023	1 478,44	
Счет-фактура поставщика № 48 от 25/02/2023			1 011,39	
г. Березовский. Ул. Фурманова, 28. Капремонт производственно-бытового здания. Капремонт аварийного освещения	1	25.02.2023	90,41	X
г. Березовский. Ул. Фурманова, 26. Капремонт административно-бытового здания. Капремонт аварийного освещения	2	25.02.2023	82,24	X
г. Березовский. Ул. Фурманова, 26. Капремонт здания гаража. Капремонт автоматической установки пожарной сигнализации	3	25.02.2023	38,09	X
г. Березовский. Ул. Фурманова, 26. Капремонт здания автостоянки на производственной территории. Капремонт автоматической установки пожарной сигнализации	4	25.02.2023	265,34	X
г. Березовский. Ул. Фурманова, 26. Капремонт здания холодного склада. Капремонт автоматической установки пожарной сигнализации	5	25.02.2023	225,17	X
Капитальный ремонт ТП, РП				
г. Березовский. Капремонт трансформатор ТМГСУ 11-250/10-У1 (6 кВ, 2011 г.в.)	1	25.03.2023	74,62	X
г. Березовский. Капремонт трансформатор ТМГСУ 11-250/10-У1 (6 кВ, 2011 г.в.)	2	25.03.2023	80,46	X
г. Березовский. Капремонт трансформатор ТМГСУ 11-250/10-У1 (6 кВ, 2011 г.в.)	3	25.03.2023	74,62	X
г. Березовский. Капремонт трансформатор ТМГСУ 11-250/10-У1 (6 кВ, 2011 г.в.)	4	25.03.2023	80,46	X
г. Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 52 от 25/02/2023			467,05	
г. Ленинск-Кузнецкий			4 734,50	
Счет-фактура поставщика № 60 от 25/02/2023			4 689,64	
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
г. Ленинск-Кузнецкий, от ТП-235 до ул. Топкинская, 10/1. Капремонт КЛ-0,4 кВ	1	25.02.2023	91,99	X
г. Ленинск-Кузнецкий, от ТП- №342 до ул. Юргинская, 4/2. Капремонт КЛ-0,4 кВ	2	25.02.2023	189,03	X
г. Ленинск-Кузнецкий, от ТП №322 до пр. Ленна, 55/1. Капремонт КЛ-0,4 кВ	3	25.02.2023	33,56	X
Капремонт КЛ 6-10 кВ				
г. Ленинск-Кузнецкий, РП №3-ТП №327. Капремонт КЛ-6кВ	4	25.02.2023	57,78	X
г. Ленинск-Кузнецкий, ф. 6-4-408 от ВЛ до ТП №410. Капремонт КЛ-6кВ	5	25.02.2023	110,09	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-3	6	25.02.2023	1335,37	X
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-6	7	25.02.2023	1602,45	X
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-131	8	25.02.2023	1 269,38	X
Счет-фактура поставщика № 59 от 25/02/2023			44,86	
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
г. Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-6кВ ТП-133-ТП-135	1	25.02.2023	44,86	X
МАРТ 2023 г.			13 375,26	
г. Кемерово			7 859,35	
Счет-фактура поставщика № 325 от 25/03/2023			7 277,00	
Капитальный ремонт монтажной части ПС, РП				
г. Кемерово. Капремонт ремонт монтажной части ячейки в РП-8 яч. 4 инв. № 100268 (рег. № Г-34-03/23-РП)	13	25.03.2023	113,48	X
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ				
г. Кемерово. Капремонт ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-245 руб. 4 ул. Григорьева дл. трассы=500 м/п, общ. протяженность=1667 м/п, инв. № 101245 (Рег. № Г-01-11/22-КР)	1	25.03.2023	302,18	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП 1057 руб. 2 ул. Талдинская (Лобщ.= 5318 м/м; Лдл. трассы= 812 м.), инв. № 104198 (Рег. № Г-01-01/23-4)	2	25.03.2023	815,47	X
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ				
г. Кемерово. Капремонт ремонт ВЛ-6 кВ ф. Ц-7: оп. 1, ул. Шахтерская, 10А, (Лрем.= 0 м, Лобщ.= 8271 м), инв. № 104169 (Рег. № Г-08-03/23-3)	3	25.03.2023	53,67	X
г. Кемерово. Капремонт ремонт ВЛ-6 кВ ф. 33. Кедр-31 ул. Галерейная, 13 (Лрем.= 20 м, Лобщ.= 5558 м.) Инв. № 106102 (Рег. № Г-04-03/23-4)	4	25.03.2023	69,15	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-0,4 кВ: Объект №1: КЛ-0,4кВ ТП 401 руб. 6 КПП-946 каб. А пр. Ленина, 75 (Лобщ.=44м; Лвстав.= 4м) инв. № 101815; Объект №2: КЛ-0,4кВ ТП 463 руб. 13 КПП-1114 6-р Пионерский, 9 (Лобщ.=140м; Лвстав.= 5м) инв. № 101826; Объект №3: КЛ-0,4кВ ТП 192 руб. 5 - КПП-1249 пр. Октябрьский, 8 (Лобщ.=268м; Лвстав.= 6м+4м+8м) инв. № 101748; Объект №4: КЛ-0,4кВ ТП 31 руб. 9 - РЩ ул. Н. Островского, 2; ТП 31 руб. 7 - КПП 199 (Лобщ.=290м+100м; Лвстав.= 23м+5м) инв. № 101678. (Рег. № Г-32-12/22-1)	12	25.03.2023	12,78	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
г. Кемерово. Капремонт ремонт КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 47, - РП 37 каб. АБ; ГРЭС яч. 61Б - РП 37 каб. АБ ул. Ордженикидзе, 5 (Лобщ.=3010мх4; Лвстав.=99мх4) инв. № 103240 (Рег. № Г-07-04/23-1)	5	25.03.2023	5011,27	X

г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6-10кВ ф.33 Келр-31 от опоры № 32/23/1 до ТП 1451 ул.Галерейная,13 (Лрем. = 20м, Лобщ. = 1020м.) инв. № 106107(Рег. № Г-03-03/23-4)	6	25.03.2023	83,70	X
г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ РП-21 яч.6-ТП-810 ф.21-6(Лрем. = 1м, Лобщ.= 2500м.) инв. № 103263(Рег. № Г-04-02/23-2)	7	25.03.2023	122,36	X
г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6-10 кВ, ф. 29-8: РП 29 яч. 8 - ТП 1185, пр. Шахтеров, 42а, (Лрем.3= 0м, Лобщ. = 834 м), инв.№ 104240(Рег. № Г-09-04/23-3)	8	25.03.2023	91,49	X
г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ-10кВ ф. М-60; 8-20(ЗСК-4; ЗСК-24) ТП 359 - ТП 360 (Лобщ. = 370м+370м; Лвстав.=12,24м+12,24м) инв.№ 101647;101862 Объект №2 КЛ-10кВ ф. В-4(ВЛ-4/60-21) п/с Восточная яч. 4 - РП-60 яч. 21 каб. А (Лобщ. = 5311м; Лвстав.=11,22м) инв.№ 105339 Объект №3 КЛ-10кВ ф. 3-3 ТП 509 - ТП 508 (Лобщ. = 286м; Лвстав.=25,5м) инв.№ 106054 (Рег. № Г-01-01/23-1)	9	25.03.2023	19,93	X
г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ 6-10 кВ Объект №1 КЛ 6-10кВ ф.Восточная 62 - ТП 672 пр. Химиков, 47 А (Лобщ. =1375м; Лвстав.=6м) инв.№ 104062 Объект №2 КЛ-10кВ ф. Ц-2 ТП 80 - ТП 274 пр. Советский, 64 (Лобщ. =290м; Лвстав.=6м) инв.№ 103105 (Рег. № Г-08-04/23-1)	10	25.03.2023	268,87	X
г.Кемерово. Капремонт ремонт КЛ-6-10кВ ТП 28-ТП 989 ф. ЗП-17(Лрем. = 8м, Лобщ. = 1600м.) инв. № 101312(Рег. № Г-05-03/23-2)	11	25.03.2023	81,58	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
г.Кемерово. Капремонт ремонт дверных полотен ТП-377 3шт (3х1,93 - 2штг., 2,94х1,9-1штг) инв.№102747 (Рег. №Г-03-01/23-Р)	14	25.03.2023	231,09	X
Счет-фактура поставщика № 81 от 25/03/2023			582,35	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
г.Кемерово. Капремонт фасада ТП-531	1	25.03.2023	582,35	X
г.Березовский			644,21	
Счет-фактура поставщика № 84 от 25/03/2023			232,00	
Капитальный ремонт ТП, РП				
г.Березовский, б.Молодежный,3. Капремонт здания ТП-79 (оборудование ТП-79)	1	25.03.2023	1,63	X
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ				
г.Березовский. Капремонт ВЛ-6,10 кВ фид.10-14 ТП-39 (оп.№9-ТП-39)	1	25.03.2023	230,37	X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.			412,21	
Счет-фактура поставщика № 85 от 25/03/2023			412,21	
г.Ленинск-Кузнецкий			4 871,70	
Счет-фактура поставщика № 80 от 25/03/2023			284,85	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-400кВа 10/0,4кВ	1	25.03.2023	131,33	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-400кВа 10/0,4кВ	2	25.03.2023	153,52	X
Счет-фактура поставщика № 81 от 25/03/2023			4 586,86	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4кВ от ТП №494 (Лобщ.=1961м, Лрем.=530м) инв.№010103000006723	12	25.03.2023	436,96	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4кВ от ТП №494 (Лобщ.=1961м, Лрем.=530м) инв.№010103000006723	13	25.03.2023	58,44	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4кВ от ТП №516 (Лобщ.=736м, Лрем.=223м) инв.№30125	14	25.03.2023	342,17	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №552 (Лобщ.=2129м, Лрем.=645м) инв.№30218	15	25.03.2023	327,31	X
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ			-	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капитальный ремонт ВЛ-6кВ ф.6-13-Ц (Лобщ.=11899м, Лрем.=1890м) инв.№30078	10	25.03.2023	1 375,04	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф.6-10-К (Лобщ.=5084м, Лрем.=1026м) инв.№30069	11	25.03.2023	691,16	X
Капремонт КЛ-6,10 кВ			-	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВВ ЛЭП-6 кВ ф.6-4-408 от ТП №476 до ТП №410	6	25.03.2023	147,27	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП-6кВ ТП-233-ТП-234	7	25.03.2023	61,24	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП-10кВ от ТП №208-ТП №210	8	25.03.2023	118,68	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП-6кВ ф.6-25-РП, ф.6-26-РП	9	25.03.2023	214,21	X
Капитальный ремонт силовых трансформаторов			-	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-180кВА 6/0,4кВ инв. №50307, зав. №324044	1	25.03.2023	112,67	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-180кВА 6/0,4кВ инв. №50307, зав. №324044	2	25.03.2023	133,89	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-630кВА 6/0,4кВ инв. №50392, зав. №17449	3	25.03.2023	151,71	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт силового трансформатора ТМ-630кВА 6/0,4кВ инв. №50392, зав. №17449	4	25.03.2023	176,53	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС			-	
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт освещения ТП№132 инв. №50770, ТП№131 инв. №10172, ТП№237 инв. №10067, ТП№244 инв. №10068, ТП№467 инв. №10042, ТП №442 инв. №10030, ТП №445 инв. №10045, ТП №447 инв. №10147, ТП №453 инв. №000050211, ТП №247 инв. №000050333	5	25.03.2023	239,59	X
АПРЕЛЬ 2023 г.			20 687,66	
г.Кемерово			12 431,54	
Счет-фактура поставщика № 473 от 25/04/2023			6 026,59	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ			-	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-880 р.2 ул. Полеская дл.трассы=750 м/п; общ.протяженность=2500 м/п, инв.№104898 (Рег. №Г-02-02/23-КР)	1	25.04.2023	981,62	X
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-245 руб.4 ул. Григорьева дл.трассы=500 м/п; общ.протяженность=1667 м/п, инв.№101245 (Рег. №Г-01-11/22-КР)	2	25.04.2023	101,71	X
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ			-	

Капитальный ремонт ВЛ-6 (10) кВ Объект № 1. Пионер-17 (Инв.№ 103966); Объект № 2. Ф.19-17 (Инв.№ 103431); Объект № 3. Ф.4-ПВ (Инв.№ 105355); Объект № 4. Ф.10-8/ЖД (Инв.№ 105217); Объект № 5. Ф.16-ПВ (Инв.№ 105350); Объект № 6. Ф.20-1 к ТП 598 (Инв.№ 101203); Объект № 7. Ф.22-2 (аэропорт) (Инв.№ 103243); Объект № 8. Ю-22 к ТП 81, 891 (Инв.№ 103794); Объект № 9. ГРЭС-38 (Инв.№ 105799); Объект № 10. Северная-7 (Инв.№ 104175); Объект № 11. Северная-9 к ТП 1054 (Инв.№ 104176); Объект № 12. Северная-11 (Инв.№ 104800); Объект № 13. Северная-23 к ТП 1264 (Инв.№ 104171); Объект № 14. Кедровская-7 (Привольный) (Инв.№ 106091); Объект № 15. Кедровская-7 (Бутовка) (Инв.№ 106091); Объект № 16. Ф.30 Кедровская-5 (Инв.№ 105878); Объект № 17. Ф.30 Кедровская-7 (Инв.№ 106091); Объект № 18. Центральная 14 (Инв.№ 104164); Объект № 19. Ф.23-17 к ТП 1284 (Инв.№ 105539); Объект № 20. Ф.31-9 к ТП 1092 (Инв.№ 104799). (Г-01-04/23-ИТ)	5	25.04.2023	2 052,25	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 ТП-582 - РЩ д.29 ул.В.Волош. Каб.№1 (Лобщ.=140м; Лвстав.=5м), инв. № 101605 (Рег. № Г-06-03/23-2)	6	25.04.2023	78,17	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1405 руб.1 до КПП 4020 ул.Ломоносова, 8(Лобщ.=2044 м; Лрем.1=5 м; Лрем.2=5 м.) инв. № 105917 (Рег. № Г-02-04/23-4)	7	25.04.2023	87,15	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 1167 руб. 6: РУ № 2043 - РУ № 2041, пр. Шахтеров, 75-77, (Лрем.= 14 м, Лобщ.=96м), инв.№ 104320 Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП1168 руб.4 - РУ № 2038, пр. Шахтеров, 63 (Лрем.=90 м, Лобщ.=270м), инв.№ 104321 (Рег. № Г-06-03/23-3)	8	25.04.2023	242,27	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 1167 руб. 6: РУ № 2043 - РУ № 2041, пр. Шахтеров, 75-77, (Лрем.= 14 м, Лобщ.=96м), инв.№ 104320 Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП1168 руб.4 - РУ № 2038, пр. Шахтеров, 63 (Лрем.=90 м, Лобщ.=270м), инв.№ 104321 (Рег. № Г-06-03/23-3)	9	25.04.2023	424,29	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 1186 руб. 14 - РУ № 2055, пр. Шахтеров, 36А, (Лрем.= 7 м, Лобщ.=195м), инв.№ 104334 Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 239 руб.1: РУ №525 ул. Леонова, 16А - РУ № 608 ул. Рекордная, 15 (Лрем.=17 м, Лобщ.=129м), инв.№ 101477, инв.№ 101477 (Рег. № Г-12-05/23-3)	10	25.04.2023	194,11	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 КЛ-0,4кВ ТП 189 руб. 12 - КПП-858 ул. Мичурина,27 (Лобщ.=186м; Лвстав.= 6м) ,инв.№101747; Объект №2 КЛ-0,4 кВ ТП 673 руб. 18 РЩ Школа интернат № 101(Лобщ.=220м; Лвстав.= 27м) инв.№ 101945; Объект № 3 КЛ-0,4кВ ТП-82 руб. 5 КПП 103 пр. Кузнецкий, 82 (Лобщ.=230м; Лвстав.= 9м) ,инв.№ 101702; Объект № 4 КЛ-0,4кВ ТП-167 руб. 6 КПП 110 - КПП 111 пр. Кузнецкий, 72 (Лобщ.=235м; Лвстав.= 4м) ,инв.№ 101737 (Рег. № Г-10-05/23-1)	11		322,86	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 47, - РП 37 каб. А.Б; ГРЭС яч.61Б - РП 37 каб. А.Б ул. Орджоникидзе,5 (Лобщ.=3010мх4; Лвстав.=99мх4) инв.№103240 (Рег. № Г-07-04/23-1)	3	25.04.2023	31,15	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Объект №1 ГРЭС яч. 47 - РП 37 яч.19 каб.Б. ул. Н. Островского,31 (Лобщ.=3010м; Лвстав.=14м) инв.№ 103240; Объект №2 КЛ 6-10 кВ Ф. 37-10 (2-26) ТП 36 - ТП 741 ул. Ермака,2 (Лобщ.=436м; Лвстав.=12м) инв.№ 103210; Объект №3 КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 61Б - РП 37 яч.22 каб.А.Б. ул. Орджоникидзе,5 (Притомская Набережная,13) (Лобщ.=3010м+3010м; Лвстав.=6м+6м) инв.№ 103240; Объект №4 КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 61Б - РП 37 яч.22 каб.А. ул. Н. Островского,31 (Лобщ.=3010м; Лвстав.=14м)инв.№ 103240; Объект №5 КЛ 6-10 кВ Ф. 2-12 ТП 402 - ТП 382 пр.Ленина,71 (Лобщ.=570м; Лвстав.=6м)инв.№ 103123 (Рег. № Г-09-05/23-1)	4	25.04.2023	814,10	X
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
Капитальный ремонт монтажной части ПС ПТФ Инв. № 104573 (Рег.№ Г-35-04/23-РП)	12	25.04.2023	242,22	X
Капитальный ремонт монтажной части РП-42 Инв. №101145 (Рег.№ Г-36-04/23-РП)	13	25.04.2023	175,03	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				X
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-1204 бшт (2,14х1,23 - 1шт., 2,16х1,22-2шт., 2,16х1,21-1шт., 2,16х1,965-2шт.) инв. № 104559 (Рег. №Г-83-08/22-Р)	14	25.04.2023	279,66	X
Счет-фактура поставщика № 474 от 25/04/2023			179,92	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов				
Капремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМГ-630 кВА 10/0,4кв заводской № 1767658 инв№ 007638(Рег. № Г-97-09/22-Р)	15	25.04.2023	86,06	X
капремонт силовых трансформаторов. Трансформатор ТМГ-630 кВА 10/0,4кв заводской № 1767658 инв№ 007638(Рег. № Г-97-09/22-Р)	16	25.04.2023	93,86	X
Счет-фактура поставщика № 820 от 11/04/2023			8,48	
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ				
г.Кемерово, ул.Орджоникидзе,5. Капремонт КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч.47, РП-37 каб.А,Б; ГРЭС яч.61Б - РП 37 каб. А.Б	820	11.04.2023	8,48	X
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 475 от 25/04/2023			6 216,56	
г.Ленинск-Кузнецкий			5 104,32	
Счет-фактура поставщика № 130 от 25/04/2023			2 220,81	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт КЛ-6кВ от ТП №233-ТП-234	1	25.04.2023	14,49	X
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-0,4кВ от ТП №264	4	25.04.2023	1 287,90	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-6	2	25.04.2023	130,02	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт оборудования РП-4	3	25.04.2023	788,42	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 125 от 25/04/2023			2 883,51	
г.Березовский			3 151,80	

Счет-фактура поставщика № 131 от 25/04/2023				2 544,69	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ					
г.Березовский. Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-21 ф5	1	25.04.2023	36,29		X
Капитальный ремонт ВЛ-6,10кВ					
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10кВ фид.10-14 п.Октябрьский (оп.№1 - оп.№8)	1	25.04.2023	527,26		X
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10кВ фид.10-14 ТП 39 (оп.№9-ТП-39)	2	25.04.2023	138,99		X
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10кВ фид.10-14 ТП 40, ТП 42 (отт ТП-40 до ТП-42)	3	25.04.2023	850,09		X
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10кВ фид. 10-14 ТП-40, ТП-42 (от ТП-40 до ТП-42)	4	25.04.2023	110,34		X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС					
г.Березовский, ул.Фурманова. Капремонт ТП-32 6/0,4 (трансформатор сил. ТМ 400/6, ТП-32)	1	25.04.2023	202,23		X
г.Березовский, ул.Фурманова. Капремонт ТП-32 6/0,4 (трансформатор сил. ТМ 400/6, ТП-32)	2	25.04.2023	90,97		X
г.Березовский, ул.Волкова. Капремонт ТП-65 (трансформатор сил. ТМ 400/10, ТП-32)	3	25.04.2023	204,37		X
г.Березовский, ул.Волкова. Капремонт ТП-65 (трансформатор сил. ТМ 400/10, ТП-32)	4	25.04.2023	90,97		X
г.Березовский. Капремонт трансформатора сил. ТМ 400/10 (ТП-65 Т-2)	5	25.04.2023	202,23		X
г.Березовский. Капремонт трансформатора сил. ТМ 400/10 (ТП-65 Т-2)	6	25.04.2023	90,97		X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					
Счет-фактура поставщика № 134 от 25/04/2023				607,11	
МАЙ 2023 г.				31 577,46	
г.Кемерово				28 134,77	
Счет-фактура поставщика № 1109 от 15/05/2023				4,88	
Капремонт КЛ-0,4 кВ					
г.Кемерово. Капремонт КЛ-0,4 кВ: Объект №1: КЛ-0,4 кВ от ТП 1167 руб.6-РУ №2043-РУ №2041, пр.Шахтеров, 75-77; Объект №2: КЛ-0,4 кВ от ТП 1168 руб.6-РУ №2038, пр.Шахтеров, 63	1109	15.05.2023	4,88		X
Счет-фактура поставщика № 219 от 25/05/2023				3 597,43	
Капремонт КЛ-6-10 кВ					
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.В-59 п/с Восточная яч.59-ТП-671 напротив пр.Комсомольский,53	1	25.05.2023	154,52		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.14-16 РП14 ТП633 ул.Волгоградская,14 (Благоустройство)	2	25.05.2023	42,10		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.М-69/8-5 ка "А", РП-8-ТП977, ТП 977-ТП979, ул.Терешковой	3	25.05.2023	71,98		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ п/с Западная яч.26-ТП2019 ф.ЗП-26	4	25.05.2023	56,64		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ (Благоустройство) Объект№1: КЛ-10кВ ТП-448-ТП447 ф.16-6 (16-7), ул.Сибиряков-Гвардейцев и ул.Мичурина	5	25.05.2023	109,38		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.М-42/19-8 ПС-Мирная-РП-19	6	25.05.2023	342,20		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ п/ст Западная яч.6-п/ст Тяговая яч.11 ф.ЗП-6 (было ЗП-8)	7	25.05.2023	52,59		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ: Объект№1. ф.30-10:ТП 1180-ПП127, ул.Институтская,7. Объект №2. ф.29-12: ПП 1189-ПП 27, ул.Сосновый бульвар,7. Объект №3. ф.29-12: ПП 1189-ПП 1193, ул.Сосновый бульвар,7. Объект №4. ф.29-12: РП 29-12: РП 29 яч.12-ТП-1189, ул.Сосновый бульвар,7. Объект №5. ф.30-10: ТП 1204-ПП 27, ул.Институтская,7.	8		370,73		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.ЗП-20 ТП 184-ТП 217 ул.Рукавишников,7	9		256,34		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.32-17: ТП 1012-ТП 1253 пр.Шахтеров,97 (благоустройство)	10		58,05		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ 6-10кВ РП-25 яч. 11-оп. К ТП 396 ф.25-11 ул.Красноармейская (благоустройство)	11		180,00		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.2-12 ТП 402-ТП 382 пр.Ленина,66А (благоустройство)	12		102,49		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ п/ст Западная яч.27-ТП-6 ф.ЗП-23 (было ЗП-27)	13		471,77		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ К-11/20-8 КАБ., Ф-11/20-8 (был К-11/20-7) пересечение ул.Космическая и ул.Двуужильного	14		160,21		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.3-11 ТП 647-ТП-648 б-р.Строителей,42А (благоустройство)	15		283,66		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ТП 80-ТП-130 КЛ-10 кВ ф.ЦРП-2 ТП-80-ТП130 пр.Советский,31 (ул.50 лет Октября,1-4 (благоустройство)	16		286,88		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.М-29 ТП-214-ТП 493 ул.Тухачевского,34; ул.Тухачевского,23 (благоустройство)	17		34,97		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ: ТП-594 - ТП-595 ф.20-15 ул.Волошиной,20 (благоустройство)	18		101,60		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.ЗП-20 ТП 217 №1 пр.Кузнецкий,51 (пр.Кузнецкий, 60-62 (благоустройство)	19		26,96		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.6-10 ТП 365 - ТП 366 пр.Ленина,102 (пр.Ленина,104) (благоустройство)	20		102,27		X
г.Кемерово. Капремонт КЛ-10кВ ф.11-1, 11-10 ТП-643-ТП644 пр.Ленинградский,43 (благоустройство)	21		332,07		X
Счет-фактура поставщика № 220 от 25/05/2023				308,07	
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, ПП, ПС					
Капремонт строительной части "ПС Западная"	1	25.05.2023	308,07		X
Счет-фактура поставщика № 594 от 25/05/2023				17 103,37	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1413 руб.18 до КПП 4043 Комсомольский проезд,6	31	25.05.2023	19,57		X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1404 руб.7 до РПЦ ул.Новогодняя,15А	32	25.05.2023	35,00		X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 1149 руб. 11-РПЦ корп.2 сан.Журавлик, ул.Терешковой,7	34	25.05.2023	62,79		X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 67 руб.8 - оп.пер.Фрунзе, ул.Киевская	35	25.05.2023	43,99		X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 КЛ-0,4 кВ ТП 82 руб.5 КПП 103 - КПП 110; КПП 110 - КПП 111. Объект №2 КЛ-0,4 кВ ТП-172 руб.6 - КПП 379 ул.50 Лет Октября,28,30	36	25.05.2023	286,31		X

Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: ТП 582 - РИЦ д.29 ул.В.Волош. Каб.№2	37	25.05.2023	798,21	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: ТП 582 - РИЦ д.29 ул.В.Волош. Каб.№2	38	25.05.2023	1057,85	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 584 - РИЦ д.4 ул.Радищева	39	25.05.2023	112,94	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1173 руб.3 - РУ 2009 пр.Шахтеров,43	40	25.05.2023	1,93	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 ТП-583 - РУ 1643 ул.Радищева,6; Объект №2 ТП 583; РУ 16442 - РУ 1643, ул.Радищева,6	41	25.05.2023	207,70	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 122 руб. 8; РУ 120-РУ 121 (ул.Базовая,8,10)	42	25.05.2023	354,75	X
Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП 132 - Ру 1309 ул.Пролетарская,3а (ул.Пролетарская,50)	43	25.05.2023	275,64	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП-1405 руб.4 ТП 1405 - КПП 4028; КПП 4023 - КПП 4051 ул.8 Марта,2; ул.Новогодняя,9,11А (ул.8 Марта,1)(ул.Ломоносова,6)	44	25.05.2023	98,19	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП 1403 руб.1 до КПП 4008 ул.Новогодняя,21А	45	25.05.2023	27,55	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 314 руб.8: КПП №629 - КПП №724 ул.Потемкина,8а	46	25.05.2023	262,22	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ: ТП 1149 руб.3 - КПП №2105, ул.Терешковой,7	47	25.05.2023	632,20	X
Капремонт ВЛ-6-10 кВ				
Капремонт ВЛ-6-10 кВ ф.Ц-9/30-14	2	25.05.2023	919,60	X
Капремонт ВЛ-6-10 кВ от ф.Косм.36	3	25.05.2023	1098,93	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
Капремонт КЛ-6-10 кВ, Объект №1: КЛ-6кВ, ф.18-11: ТП-263-ТП267, ул.Красноярская,18. Объект №2: КЛ-6кВ, ф.5-12:ТП263-ТП289, каб. "А" ул.Спартак,11. Объект №3: КЛ-6кВ, ф.5-12: ТП-263-ТП289, каб. "Б" ул.Спартак,11	4	25.05.2023	416,76	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ Объект№1: КЛ-6кВ, ф.Ц-9: оп.1/1 - оп.1/2, ул.Игарская,1/1. Объект№2: КЛ-6кВ, ф.Ц-9: оп.1/7 - ТП 1130, ул.Игарская,5А	5	25.05.2023	237,73	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ, ПС Центр. Яч. 18 - РП 28 яч.7, каб."А", ул.Игарская,1/1	6	25.05.2023	112,29	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ, Объект №1 на капремонт КЛ-6-10 кВ НФС-2 яч. 4 до оп.1. Объект №2 КЛ 6-10 кВ Ф.2-6 ТП 460-ТП 462 пр.Ленина,58. Объект №3 КЛ 6-10 кВ ф.17-16 ТП 82-ТП 201 ул.Володарского,12. Объект №4 КЛ 6-10 кВ ф. 37-3 (1-6) ТП 36-ТП 741 пр.Советский, 60 корпус3. Объект №5 КЛ 6-10 кВ ф.9-8 ТП 90-ТП-381	7	25.05.2023	802,05	X
Капремонт КЛ-10 кВ Объект №1 КЛ 10кВ РП-16 яч. 12 - ТП-450 ф.16-12 ул.Пролетарская,11. Объект №2 КЛ-10 кВ РП-16 яч.7 - ТП 450 ф.16-7 ул.Пролетарская,11	8	25.05.2023	855,20	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ Объект№1: КЛ-10кВ РП-16 яч.12 ТП-40 ф.16-12 ул.Пролетарская, 11. Объект№2: КЛ-10кВ РП-16 яч.7 ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11.	9	25.05.2023	1503,84	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.ЗП-20 ТП 184 - ТП 217 пр.Кузнецкий,62 (ул.Рукавишников,7)	10	25.05.2023	40,43	X
Капремонт КЛ-10 кВ п/ст Южная яч.22 - оп к ТП 426 ф.Ю-22 пр.Кузнецкий, 282	11	25.05.2023	190,77	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.М-43п/с Мирная яч.43 - РП 19 яч.7 каб.Б Напротив ул.Мирная,8 (ул.Мирная, 3б)	12	25.05.2023	160,53	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.ЦРП-10 ТП 218 - ТП 137 ул.Дзержинского,2 (ул.Ногалская,32)(ул.Дзержинского,2)	13	25.05.2023	121,12	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.17-16 РП 17 - ТП 167 пр.Кузнецкий, 42 (ул.Рукавишников,15) (пр.Кузнецкий,56А)	14	25.05.2023	89,29	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.17-16 РП 17 - ТП 167 пр.Кузнецкий, 42 (ул.Рукавишников,15) (пр.Кузнецкий,56А)	15	25.05.2023	164,45	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.3-11 ТП 647 - ТП 648 б-р Строителей, 42 А	16	25.05.2023	291,74	X
Капремонт КЛ-6 кВ РП 53-6 (53-9) от ТП 1401 до ТП 1402 (ул.Новогодняя, 18а, ул. Советская, 4)	17	25.05.2023	1196,04	X
Капремонт КЛ-6 кВ ф.РП 53-6 (53-9) от РП 53 яч.9 до ТП 1401 (ул.Ленина,1а, ул.Новогодняя, 18а, ул.Советская,4)	18	25.05.2023	697,81	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ ф.4-10 ТП 197 - ТП 166 (ул.Патриотов, 5а)	19	25.05.2023	115,75	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ: ф.Ц-9: оп. 33 - РП 30 яч. 14 пр.Шахтеров,37А	20	25.05.2023	49,53	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.1-16 РП 1 яч. 16 - ТП 331 ул.Н.Островского,27	21	25.05.2023	136,17	X
Капремонт КЛ-6 кВ РП 53-6 (53-9) от ТП 14-03 до ТП 1404 ул.Стахановская, 21Б)	22	25.05.2023	870,07	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.3-16 ТП 625 - ТП 626 Многопрофильная больница (ул.Ворошилова, 21-22В)	23	25.05.2023	375,04	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.11-20 ТП 501 - ТП 502 пр.Ленинградский,25 (пр.Ленинградский,27)	24	25.05.2023	81,86	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.15-9, 15-10 ТП 615- ТП 980 бр.Строителей, 3	25	25.05.2023	695,89	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.2-9 РП-2 яч.9 - п/с Тяговая, 6 ул.Соборная,10	26	25.05.2023	504,72	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ Объект№1: КЛ-6кВ, ф.5-2: ТП 239 - ТП 241 (ул.Леонова,16). Объект №2: КЛ-6кВ, ф. 5-2: ТП 239 - ТП 301 (ул.Леонова,16)	27	25.05.2023	343,49	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.1-6 (ф.1-9) РП 1 яч.6 - ТП 36 (№1) ул.Ермака, 5 (ул.Красная, 7)	28	25.05.2023	44,75	X
Капремонт КЛ-10 кВ ТП 450 - ТП 47 ф.16-7 ул.Пролетарская,20	29	25.05.2023	133,29	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ ф.М-9 п/с Мирная яч.9 РП 42 яч. 16 каб. А ул.Тухачевского,1	30	25.05.2023	160,51	X
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ		25.05.2023		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-246 р.7 ул.Тяжинска, ул.Осипенко		25.05.2023	417,05	X
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 593 от 25/05/2023			7 121,02	
г.Березовский			2 780,63	
Счет-фактура поставщика № 191 от 25/05/2023			543,94	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ фид.6-4Щ, 6-17 III ПС "Крохалевская"	1	25.05.2023	543,94	X
Счет-фактура поставщика № 192 от 25/05/2023			1 743,10	

Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ фид.10-14 ТП 39 (оп.№9-ТП-39)	1	25.06.2023	43,16	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ фид.6-217	2	25.05.2023	118,02	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ фид.10-2, 10-30 резерв. Очис. Соор. (п/ст."Октябрьская" фид.10-2; РП-13 фид. 10-6	3	25.05.2023	73,58	X	
Капитальный ремонт ТП, РП					
Капремонт: ТП-2 г.Березовский, ул.Рябиновая (ТП-134 тр-р Т-1 ТМ-630)	1	25.05.2023	204,27	X	
Капремонт: ТП-2 г.Березовский, ул.Рябиновая (ТП-134 тр-р Т-1 ТМ-630)	2	25.05.2023	104,04	X	
Капремонт: ТП-2 г.Березовский, ул.Рябиновая (ТП-134 тр-р Т-1 ТМ-630)	3	25.05.2023	204,27	X	
Капремонт: ТП-2 г.Березовский, ул.Рябиновая (ТП-134 тр-р Т-1 ТМ-630)	4	25.05.2023	104,62	X	
Капремонт: КТП-100. г.Березовский, ул.Фурамина,28 (АВР-0,4 кВ)	5	25.05.2023	674,75	X	
Капремонт здания нежилого РП-11 г.Березовский, пр.Шахтеров,17	6	25.05.2023	216,38	X	
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт. Счет-фактура поставщика № 185 от 25/05/2023			493,59		
г.Ленинск-Кузнецкий			662,06		
Счет-фактура поставщика № 165 от 25/05/2023			662,06		
Капремонт ВЛ 0,4 кВ					
Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №535. г.Ленинск-Кузнецкий	2	25.05.2023	245,00	X	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС					
Капремонт оборудования РП "Энергетик". г.Ленинск-Кузнецкий ИЮНЬ 2023 г.	1	25.05.2023	417,06	X	
г.Кемерово			36 883,04		
Счет-фактура поставщика № 767 от 25/06/2023			19 197,79		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ			6 905,94		
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-880 р.2 ул. Полесская дл.трассы=750 м/п; общ.протяженность=2500 м/п, инв.№104898 (Рег. №Г-02-02/23-КР)	1	25.06.2023	147,71	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-6(10) кВ ф.Ц-9/30-14 дл.трассы=275 м/п. общ.протяженность=916 м/п. инв.№104166 (Г-01-04/23-КР)	2	25.06.2023	16,56	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6(10)кВ от ф.Косм.-36 дл.трассы=650 м/п; общ.протяженность=2167 м/п. инв.№101649 (Рег. № Г-03-09/22-КР)	3	25.06.2023	180,45	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6 (10) кВ Объект № 1-4. Ф. Космическая 36 (4 шт.) (Инв.№ 101649); Объект № 5. Ф. Западная-5 (Инв.№ 101201); Объект № 6. Ф. Мирная-41 (Инв.№ 106525); Объект № 7. Ф. 4-6 (Инв.№ 106347); Объект № 8. Ф. 4-9 (Инв.№ 101188); Объект № 9. Ф. 6-8С (Угюс) (Инв.№ 103163); Объект № 10. Ф. 13-17 (Инв.№ 101642); Объект № 11. Ф. 22-2 (Инв.№ 103243); Объект № 12. Ф. 25-19 (Инв.№ 101192); Объект № 13. Ф. 27-13 (Инв.№ 103970); Объект № 14. Ф. 27-16 (Инв.№ 103973); Объект № 15. Ф. Ю-22 (Инв.№ 103792); Объект № 16. Ф. Я-6 (Инв.№ 103975); Объект № 17-19. Ф. ГРЭС-38 (3 шт.) (Инв.№ 105799); Объект № 20. Ф. ПТФ-10 (22) (Инв.№ 106289); Объект № 21. Ф. Пром-10 (Инв.№ 1184); Объект № 22. Ф. Пром-20 (Инв.№ 1190); Объект № 23. Ф. Северная-23 (Инв.№ 104171); Объект № 24. Ф. Северная-24 (Инв.№ 104172); Объект № 25. Ф. Кедровская-28 (Инв.№ 106095); Объект № 26-28. Ф. Кедровская-31 (3 шт.) (Инв.№ 106102); Объект № 29-30. Ф. Кедровская-32 (2 шт.) (Инв.№ 106104); Объект № 31. Ф. Центральная-4 (Инв.№ 104163); Объект № 32. Ф. Центральная-7 (Инв.№ 104169); Объект № 33. Ф. Центральная-25 (Инв.№ 104168); Объект № 34. Ф. 23-17 (Инв.№ 105539); Объект № 35-36. Ф. 31-9 (2 шт.) (Инв.№ 104799); Объект № 37. Ф. 31-18 (Инв.№ 104174); Объект № 38. Ф. Северная-9 (Инв.№ 104176); Объект № 39. Ф. 32-17 (Инв.№ 105220); Объект № 40. Ф. 53-8 (Инв.№ 106100); Объект № 41. Ф. СТР-10-5УМ (Инв.№ 104894). (Г-01-04/23-ИТ)	4	25.06.2023	1 238,58	X	
Капремонт КЛ 0,4 кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 254 руб. 6 - РУ № 1468, ул. Рекордная, 32, (Лрем.= 26 м, Лобщ.=219м), инв.№ 101492Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 254 руб. 22 - РУ № 1468, ул. Рекордная, 32, (Лрем.= 24 м, Лобщ.=218м), инв.№ 101492Объект №3: КЛ-0,4кВ от ТП 304 руб.20: РУ № 1653 - РУ № 524, ул. Леонова, 14 (Лрем.=8 м, Лобщ.=65м), инв.№ 101514 (Рег. № Г-17-06/23-3)	13	25.06.2023	288,75	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: ТП-582 - РЩ д.29 ул.В.Волош.Каб.№2 (Лрем.1=140м;Лрем.2=140м Лобщ.=460м;), инв.№ 101605 (Рег. № Г-07-04/23-2)	14	25.06.2023	43,56	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ: ТП 317 руб.6 - РЩ д.5 ул. Попова, каб."А", ул. Попова, 5 (Лрем.=32 м, Лобщ.=120м), инв.№ 101576 Объект №2: КЛ-0,4кВ: ТП 317 руб.13 - РЩ д.7 ул. Попова, ул. Попова, 7 (Лрем.=60 м, Лобщ.=165м), инв.№ 101576 Объект №3: КЛ-0,4кВ от ТП1168 руб.4 РУ № 2037 - РУ № 2038, пр. Шахтеров, 61,63 (Лрем.=95 м, Лобщ.=285м), инв.№ 104321 (Рег. № Г-10-04/23-3)	15	25.06.2023	632,54	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 445 руб.2: ВРУ жд. ул. Федоровского, 22(Лрем.=81 м, Лобщ.=81м) инв.№ 101571 Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 445 руб.2: ВРУ жд. ул. Федоровского, 22(Лрем.=86 м, Лобщ.=86м) инв. № 101571 (Рег. № Г-12-06/23-2)	16	25.06.2023	1 062,90	X	
Капремонт КЛ-6-10 кВ					
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ ф РП-31/2-ТП-1082 каб."А" ул. Городецкая, 1г (Лрем.=3м; Лобщ.=700м) инв.№ 106168 (Рег. № Г-07-06/23-4)	5	25.06.2023	85,62	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ 6-10 кВ РП 9яч. 4 - ТП 328 (Лобщ.=245м; Лвстав.=8м), инв.№ 103138 Объект №2 КЛ 6-10 кВ Ф. 9-4 ТП 328 - ТП 401 (Лобщ.=360м; Лвстав.=14м) инв.№ 103138 (Рег. № Г-13-06/23-1)	6	25.06.2023	235,46	X	
капитальный ремонт КЛ-6-10кВ, Объект №1: КЛ-6кВ, ф. Ц-20: ТП 1134 - ТП 1135, каб. "А", пр. Шахтеров, 8, (Лрем.=26 м, Лобщ.=483м), инв.№ 104220Объект №2: КЛ-6кВ, ф. Ц-20: ТП 1134 - ТП 1135, каб. "Б", пр. Шахтеров, 8, (Лрем.=27 м, Лобщ.=483м), инв.№ 104220 (Рег. № Г-18-06/23-3)	7	25.06.2023	287,49	X	

капитальный ремонт КЛ-6-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7(Лрем.=7 м, Лобщ.=1600м) (Рег. № Г-10-05/23-2)	8	25.06.2023	109,29	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 ул. Пролетарская, 11(Лрем.= 156 м, Лобщ.= 3456м), инв.№101403 Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 ул.Пролетарская, 11 (Лрем.= 156 м, Лобщ.= 3485м), инв.№101404 (Рег. № Г-08-04/23-2)	9	25.06.2023	25,70	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект №1 КЛ 6-10 кВ Ф. 14-19 ТП 631 - ТП 632 ул. Волгоградская, 9г (Лобщ.=335м; Лвстав.=6м) инв.№ 103218 Объект №2 КЛ 6-10 кВ Ф. 11-18 ТП 505 - ТП 517 пр. Ленина,139 (Лобщ.=204м; Лвстав.=10м) инв.№ 103544 (Рег. № Г-15-07/23-1)	10	25.06.2023	219,19	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП 385-ТП 2023 ф 3п-9 (был 3п-7)(Лрем.= 56 м, Лобщ.= 817м) инв.№ 101374 (Рег. № Г-11-05/23-2)	11	25.06.2023	555,44	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ПС Мирная яч. 42,43 - РП 19 яч. 7,8 каб. А,Б (Лобщ.=4048мх4; Лвстав.=160м) инв.№ 103214;103204 (Рег. № Г-17-07/23-1)	12	25.06.2023	713,01	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-546 (инв. № 102921), ТП-7 (инв. № 102494), ТП-484 (инв. № 102829), ТП-485 (инв. № 102831), ТП-525 (инв. № 102875), ТП-450 (инв. № 100774), ТП-451 (инв. № 105362), ТП-547 (инв. № 102913), ТП-828 (инв. № 104396), ТП-830 (инв. № 105688), ТП-586 (инв. № 100720), ТП-832 (инв. № 105583), ТП-833 (инв. № 105589), ТП-3 (инв. № 100632), ТП-473 (инв. № 102810), ТП-486 (инв. № 102833), ТП-648 (инв. № 102981), РП-8 (инв. № 100267), ТП-344 (инв. № 100557), ТП-803 (инв. № 100757), ТП-73 (инв. № 105732), ТП-1171 (инв. № 104514), ТП-1191 (инв. № 104549), ТП-1030 (инв. № 105693)(24 шт) (Рег.№ Г-07-06/23-Р)	17	25.06.2023	591,39	X
Капитальный ремонт строительной части ТП-505 (инв. № 102855), ТП-521 (инв. № 102867), ТП-1010 (инв. № 104341), ТП-1015 (инв. № 104809), ТП-1183 (инв. № 104535), ТП-1314 (инв. № 101169), ТП-1308 (инв. № 106504), ТП-1334 (инв. № 105788), РП-32 (инв. № 104835), РП-38 (инв. № 105489), ТП-228 (инв. № 100643), ТП-1310 (инв. № 100180), ТП-230 (инв. № 100454), ПС ППФ (инв. № 104572), ТП-1500 (инв. № 105636), ТП-1518 (инв. № 106253), ТП-1501 (инв. № 105633), ТП-1505 (инв. № 106246), ТП-244 (инв. № 100476), ТП-256 (инв. № 100728), ТП-1014 (инв. № 105678) (21 шт) (Рег.№ Г-09-06/23-Р)	18	25.06.2023	472,32	X
Счет-фактура поставщика № 768 от 25/06/2023			1 419,81	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
Капитальный ремонт КЛ-10кВ О Ф. 39-3 ТП 534 - ТП 957 (Лобщ.=210м; Лвстав.=13м) инв. № 007755 (Рег. № Г-14-06/23-1)	19	25.06.2023	112,82	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ПС Мирная яч. 37,40 - РП 64 яч. 5,6 каб. А,Б (Лобщ.=4858мх4; Лвстав.=248м) инв.№ 011026 (Рег. № Г-16-07/23-1)	20	25.06.2023	1 184,54	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-715 (инв.№ 009043), ТП-1315 (инв. № 010443), ТП-1338 (инв. № 008902), ТП-3013 (инв. № 011098), ТП-3004 (инв. № 010185), ТП-3006 (инв. № 011498), ТП-1303 (инв. № 010445), ТП-1522 (инв. № 009416), ТП-1261 (инв. № 010063), ТП-1304 (инв. № 400047)(10 шт) (Рег.№ Г-08-06/23-Р)	21	25.06.2023	122,45	X
Счет-фактура поставщика № 267 от 25/06/2023			3 720,27	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф.25-19 по ул.Шатурская, 1/1	1	25.06.2023	3 720,27	X
Счет-фактура поставщика № 1287 от 13/06/2023			7,38	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
Выполнение геодезических работ по созданию исполнительной съемки линейного объекта : "Капитальный ремонт КЛ-10 кВ РП-16 яч.12-ТП-450 ф.6-12 ул.Пролетарская, 11"	1287	13.06.2023	7,38	X
Счет-фактура поставщика № 1300 от 13/06/2023			3,71	
Капитальный ремонт ВЛ-6-10кВ				
Выполнение геодезических работ по созданию исполнительной съемки надземного линейного объекта : "Капитальный ремонт ВЛ-6(10) кВ ф.Ц-9/30-14"	1300	13.06.2023	3,71	X
Счет-фактура поставщика № 1323 от 14/06/2023			5,86	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ				
Выполнение геодезических работ по созданию исполнительной съемки подземного линейного объекта : "Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ от ТП1168 руб.4: РУ№2037-РУ№2038 пр.Шахтеров, 61, 63"	1323	14.06.2023	5,86	X
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 765 от 25/06/2023	1-17	25.06.2023	7 134,83	X
г.Ленинск-Кузнецкий			9 896,26	
Счет-фактура поставщика № 218 от 25/06/2023			8 635,88	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №264	2	25.06.2023	1 404,52	X
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
Капитальный ремонт кабельной ВВ ЛЭП-6 кВ ф.6-19-Б от ПС №9 до ТП №545	1	25.06.2023	7 231,36	X
г. Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 220 от 25/06/2023	1-9	25.06.2023	492,71	X
Счет-фактура поставщика № 226 от 25/06/2023	1-11	25.06.2023	767,68	X
г.Березовский			7 788,99	
Счет-фактура поставщика № 237 от 25/06/2023			4 364,98	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ				
Капитальный ремонт ЛЭП-6 кВ фид.6-4Ш. 6-17Ш ПС "Крохалевская"	1	25.06.2023	4 364,98	X
Счет-фактура поставщика № 233 от 25/06/2023			2 480,63	
Капремонт ВЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-11 (фид.4)	1	25.06.2023	957,53	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 - бр.Молодежный, 5	1	25.06.2023	367,42	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 - бр.Молодежный, 7	2	25.06.2023	618,07	X

Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС					
Капитальный ремонт ТП-1 между ул.Рябиновая и ул.Лазурная (Т-1)	1	25.06.2023	176,97	X	
Капитальный ремонт ТП-1 между ул.Рябиновая и ул.Лазурная (Т-1)	2	25.06.2023	91,84	X	
Капитальный ремонт ТП-1 между ул.Рябиновая и ул.Лазурная (Т-2)	3	25.06.2023	176,97	X	
Капитальный ремонт ТП-1 между ул.Рябиновая и ул.Лазурная (Т-2)	4	25.06.2023	91,84	X	
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт. Счет-фактура поставщика № 227 от 25/06/2023	1-26	25.06.2023	943,38	X	
ИЮЛЬ 2023 г.			32 468,45		
г.Кемерово			16 741,67		
Счет-фактура поставщика № 936 от 25/07/2023			10 779,23		
Капремонт ВЛ 6-10 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-6 (10) кВ ф 33 Кедр-31 (Инв.№ 106102). (Г-08-07/23-4)	2	25.07.2023	502,49	X	
Капитальный ремонт ВЛ-6 (10) кВ Объект № 1-4. Ф. Космическая 36 (4 шт.) (Инв.№ 101649); Объект № 5. Ф. Западная-5 (Инв.№ 101201); Объект № 6. Ф. Мирная-41 (Инв.№ 106525); Объект № 7. Ф. 4-6 (Инв.№ 106347); Объект № 8. Ф. 4-9 (Инв.№ 101188); Объект № 9. Ф. 6-8С (Улус) (Инв.№ 103163); Объект № 10. Ф. 13-17 (Инв.№ 101642); Объект № 11. Ф. 22-2 (Инв.№ 103243); Объект № 12. Ф. 25-19 (Инв.№ 101192); Объект № 13. Ф. 27-13 (Инв.№ 103970); Объект № 14. Ф. 27-16 (Инв.№ 103973); Объект № 15. Ф. Ю-22 (Инв.№ 103792); Объект № 16. Ф. Я-6 (Инв.№ 103975); Объект № 17-19. Ф. ГРЭС-38 (3 шт.) (Инв.№ 105799); Объект № 20. Ф. ПТФ-10 (22) (Инв.№ 106289); Объект № 21. Ф. Пром-10 (Инв.№ 1184); Объект № 22. Ф. Пром-20 (Инв.№ 1190); Объект № 23. Ф. Северная-23 (Инв.№ 104171); Объект № 24. Ф. Северная-24 (Инв.№ 104172); Объект № 25. Ф. Кедровская-28 (Инв.№ 106095); Объект № 26-28. Ф. Кедровская-31 (3 шт.) (Инв.№ 106102); Объект № 29-30. Ф. Кедровская-32 (2 шт.) (Инв.№ 106104); Объект № 31. Ф. Центральная-4 (Инв.№ 104163); Объект № 32. Ф. Центральная-7 (Инв.№ 104169); Объект № 33. Ф. Центральная-25 (Инв.№ 104168); Объект № 34. Ф. 23-17 (Инв.№ 105539); Объект № 35-36. Ф. 31-9 (2 шт.) (Инв.№ 104799); Объект № 37. Ф. 31-18 (Инв.№ 104174); Объект № 38. Ф. Северная-9 (Инв.№ 104176); Объект № 39. Ф. 32-17 (Инв.№ 105220); Объект № 40. Ф. 53-8 (Инв.№ 106100); Объект № 41. Ф. СТР-10-5УМ (Инв.№ 104894). (Г-01-04/23-ИТ)	3	25.07.2023	1450,33	X	
Капремонт ВЛ 0,4 кВ					
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1019 р.2 ул. Максеевская дл.трассы=1840 м/п; общ. протяженность=6133 м/п, инв.№104179 (Рег. №Г-01-02/23-КР)	1	25.07.2023	2596,16	X	
Капремонт КЛ 6-10 кВ					
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ, ф. АКЗ-48: оп. 4 - ТП 69А, каб. "Б" (Лрем.=10 м, Лобщ.=860м), инв.№ 105357 (Рег. № Г-11-04/23-3)	4	25.07.2023	142,16	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ПС Мирная яч. 42,43 - РП 19 яч. 7,8 каб. А,Б (Лобщ.=4048мх4; Лвстав.=160м) инв.№ 103214;103204 (Рег. № Г-17-07/23-1)	5	25.07.2023	30,84	X	
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ Объект № 1КЛ 6-10 кВ Ф. В-4/60-21 (В-12/60-21) ПС Восточная яч.4 - РП 60 яч.21 каб.А, ул. Парковая,21А (Лобщ.=5311м; Лвстав.=78м+78м), № 105281. Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф. 2-6 ТП 460 - ТП 462 (Лобщ.=690м; Лвстав.=7м), инв.№ 103128. Объект №3 КЛ 6-10 кВ ф. 1-7 РП 1 - ТП 34 (Лобщ.=723м; Лвстав.=8м), инв.№ 103224. Объект №4 КЛ 6-10 кВ ф. 1-7 ТП 76 - ТП 34 (Лобщ.=258м; Лвстав.=10м), № 103224 (Рег. № Г-18-07/23-1)	7	25.07.2023	1766,98	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП 385-ТП 2023 ф 3п-9 (был 3п-7)(Лрем.=56 м, Лобщ.=817м) инв.№ 101374 (Рег. № Г-11-05/23-2)	8	25.07.2023	35,14	X	
капитальный ремонт КЛ-6-10кВ п/ст Новая яч. 31 - п/ст Тяговая № 9 ф.Н-31(был ф.Н-23)(Лрем.=15 м, Лобщ.=2516м) инв.№ 101297 (Рег. № Г-13-07/23-2)	9	25.07.2023	151,02	X	
капитальный ремонт КЛ -10кВ от РП-13 яч.13 - ПП-29 ул. Радищева, 2 (Лрем.=5 м, Лобщ.=972м), инв.№ 101341 (Рег. № Г-14-07/23-2)	10	25.07.2023	55,68	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ТП-197 - ТП-166 ф.4-10 (Лрем.=23 м, Лобщ.=260м) ул. Патриотов, 5а инв.№ 103303 (Рег. № Г-16-07/23-2)	11	25.07.2023	197,23	X	
капитальный ремонт КЛ-6-10кВ, РП 7 яч. 11 - ТП 225, ул. Потёмкина, 3, (Лрем.=15 м, Лобщ.=1321м), инв.№ 101331 (Рег. № Г-19-07/23-3)	12	25.07.2023	152,83	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ, ф. 23-17: ПП 25 - ТП 1005 ул. Сосновый бульвар, 6 (Лрем.=5 м, Лобщ.=862 м) инв.№ 105539 (д.с. № 13 КГ/214 от 30.12.2013г.) (рег. №МГ-34-12/22-3)	13	25.07.2023	125,18	X	
Капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 5-2: ТП 254 - ТП 241 ул. Рекордная, 32-33Б (ул. Рекордная, 27-32) (Лрем.=86 м, Лобщ.=446м) Инв.№ 101362 (рег. №Г-31-12/22-3)	14	25.07.2023	469,84	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. 3-3 ТП 509 - ТП 508 бр. Строителей, 26 (Лобщ.=286м; Лвстав.=25м) инв.№ 106054 (рег. № Г-01-01/23-1)	15	25.07.2023	502,19	X	
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ ф. ЦРП-15 ТП 158 - ТП 397 ул. 50 лет Октября, 16 (Лобщ.=845м; Лвстав.=21м) инв.№ 103110 (рег. №Г-04-02/23-1)	16	25.07.2023	87,87	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф.К-11/20-8 КАБ.А. ф.К-11/20-7 ул. Космическая, 37 (Лрем.1 =7м,Лрем.2 =11м Лобщ.=1200м) инв.№ 103258 (рег. №Г 01-01/23-2)	17	25.07.2023	123,83	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф.К-38/22-14 КАБ.А ул. Баумана, пересечение с ул. Ю.Дружильного (Лрем.=8м Лобщ.=2500м) инв.№ 105050 (рег. №Г 03-02/23-2)	18	25.07.2023	143,39	X	
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 47 - РП 37 яч.19 каб.Б. ул. Н. Островского,31 (Лобщ.=9010м; Лвстав.=14м) инв.№ 103240 (рег. № Г-09-05/23-1)	19	25.07.2023	136,27	X	
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф.2-26 ул. Васильева, 20а (ул. Красноармейская, 142) инв.№103210	20	25.07.2023	76,11	X	

Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф.ПРП-13 ТП 161 - ТП 178 ул. Красноармейская, 128 (Лобщ. =256м; Лвстав.=0м) инв. № 103108 (Рег.№Г-46-09/20-1)	21	25.07.2023	116,13	X
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 685 руб. 4 - РЩ пр. Ленинградский, 32 (Миртек) (Лобщ.=100м; Лвстав.= 5м) инв. № 101958 (Рег. № Г-19-07/23-1)	22	25.07.2023	81,54	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 571 руб. 8: КШ 1582 - КШ 1583 ул. Инициативная, 119 (Лрем.= 9 м, Лобщ.=100м) инв.№ 101572 (рег. №Г-03-01/23-3)	23	25.07.2023	132,13	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 660 руб.5 - РЩ пр. Ленинградский, 18А (Лобщ.=156м; Лвстав.= 10м) Инв.№ 103427 (рег. № Г-02-01/23-1)	24	25.07.2023	124,70	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП1168 руб.4 РУ № 2037 - РУ № 2038 пр. Шахтеров, 61,63 (Лрем.=95 м, Лобщ.=285м) инв.№ 104321 (рег. №Г-10-04/23-3)	26	25.07.2023	438,76	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 16 - КШ 339 ул. Дзержинского, 18а-20 (ул. Дзержинского, 18а) (ул. Дзержинского, 20) (Лрем = 21 м; Лобщ = 305 м) ИНВ. № 101677	27	25.07.2023	179,94	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 262 руб. 5: РУ№ 1564 - РУ № 1565 ул. Инициативная, 83-85 (ул. Инициативная, 89) (Лрем.=22м, Лобщ.=95м) инв. № 101496	28	25.07.2023	113,34	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ, ТП 1167 руб. 6 - КШ 2043 пр. Шахтеров, 75 (Лрем.=7 м, Лобщ.=104м) инв. № 104320 (рег. №Г-30-11/22-3)	29	25.07.2023	116,72	X
Капитальный ремонт монтажной части ТП, ПП				
Капитальный ремонт монтажной части в ТП 302 (Т-1, Т-2), (Лрем.1=15 м, Лрем.2=12 м), инв.№ 100522 (Рег. № Г-20-07/23-3)	36	25.07.2023	141,70	X
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
Капитальный ремонт монтажной части РП-39 Инв. №106188 (Рег.№ Г-37-07/23-РП)	30	25.07.2023	237,88	X
Капитальный ремонт монтажной части РП-50 Инв. №105639 (Рег.№ Г-38-07/23-РП)	31	25.07.2023	237,88	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-159(инв.№106463), ТП-1051 (инв. № 104386), ТП-1014 (инв. № 105678), ТП-333(инв. № 102691), ТП-358(инв.№102715), ТП-368(инв.№ 103081), ТП-376(инв.№ 102745), ТП-380(инв.№ 102753) (8 шт) (Рег.№ Г-11-07/23-Р)	32	25.07.2023	105,28	X
Капитальный ремонт строительной части ТП-466(инв.№ 102891), ТП-401 (инв. № 102773), ТП-1170(инв.№ 104512)(3 шт) (Рег.№ Г-17-07/23-Р)	33	25.07.2023	7,71	X
Счет-фактура поставщика № 937 от 25/07/2023			219,30	
Капремонт КЛ 0,4 кВ				
"Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: Объект №1: КЛ-0,4кВ, ТП 1331 руб. 24 - ВРУ д. 24 к. 3, каб. А, ул. Серебряный бор, 24 к. 3 (Лрем.=8 м, Лобщ.=104м), инв.№ 010674, д.с. 20КГ/5/2020 от 23.06.2020г. Объект №2: КЛ-0,4кВ, ТП 1331 руб. 3 - ВРУ д. 24 к. 3, каб. А, ул. Серебряный бор, 24 к. 3 (Лрем.=7 м, Лобщ.=104м), инв.№ 010674, д.с. 20КГ/5/2020 от 23.06.2020г. (рег. №Г-04-02/23-3)"	25	25.07.2023	117,36	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ПС Мирная яч. 37,40 - РП 64 яч. 5,6 каб. А,Б (Лобщ. =4858мх4; Лвстав.=248м) инв.№ 011026 (Рег. № Г-16-07/23-1)	6	13.07.2023	62,13	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП,ТП,ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-715 (инв.№ 009043) (Рег.№ Г-12-07/23-Р)	37	25.07.2023	34,18	X
Капитальный ремонт строительной части ТП-672 (инв.№ 008449), ТП-1331 (инв. № 009917), (2 шт) (Рег.№ Г-16-07/23-Р)	38	25.07.2023	5,63	X
Счет-фактура поставщика № 1616 от 14/07/2023			3,31	
Капремонт КЛ-0,4 кВ				
Капремонт КЛ-0,4кВ: Объект №1: КЛ-0,4 кВ от ТП 445 руб.2: ВРУ ж.д. ул.Федоровского,22; Объект №2: КЛ-0,4 кВ от ТП 445 руб. 12: ВРУ ж.д. ул. Федоровского,22	1616	14.07.2023	3,31	X
Счет-фактура поставщика № 285 от 25/07/2023			850,47	
Капитальный ремонт монтажной части ТП, РП				
г.Кемерово, ТП-80. Капремонт ТП-80 монтажная часть (оборудование)	1	25.07.2023	425,86	X
г.Кемерово, ТП-78 Б. Капремонт ТП-78 Б монтажная часть (оборудование)	2	25.07.2023	424,61	X
г.Кемерово. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 938 от 25/07/2023	1	25.07.2023	4 889,36	
г.Березовский			6 580,04	
Счет-фактура поставщика № 284 от 25/07/2023			2 973,02	
Капитальный ремонт ВЛ-6,10 кВ				
г.Березовский, фид.6-4 Ш, 6-17 Ш ПС "Крохалевская". Капремонт ЛЭП-6 кВ	1	25.07.2023	2 973,02	X
Счет-фактура поставщика № 286 от 25/07/2023			2 725,41	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ.				
г.Березовский, от ТП-79 до Молодежный 6-р. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79	1	25.07.2023	38,04	X
г.Березовский, от ТП-79 до Молодежный 6-р. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79	2	25.07.2023	29,25	X
г.Березовский, от ТП-30 до ул.Школьная,7. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-30	3	25.07.2023	459,43	X
Капремонт КЛ-6-10кВ				
г.Березовский, РП-Южная от оп. 4д до ТП-14. Капремонт КЛ-6 кВ фид.6-7	1	25.07.2023	762,20	X
Капитальный ремонт ТП, РП				
г.Березовский, в районе поймы р.Юж.Пурап, с/з ул.Тажная. Капремонт ТП-93 (трансформатор сил.ТМГ У-63)	1	25.07.2023	149,62	X
г.Березовский, в районе поймы р.Юж.Пурап, с/з ул.Тажная. Капремонт ТП-93 (трансформатор сил.ТМГ У-63)	2	25.07.2023	76,33	X
г.Березовский, в районе кл.Кочубея (АВР-0,4 кВ). Капремонт ТП-42	3	25.07.2023	646,37	X
г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5 литер Б1. Капремонт здания гаража ОДС	1	25.07.2023	445,01	X

г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5 литер Б, Б2. Капремонт здания хоз. Копуся	2	25.07.2023	119,15	X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт. Счет-фактура поставщика № 283 от 25/07/2023			881,62	
г.Ленинск-Кузнецкий			9 146,74	
Счет-фактура поставщика № 280 от 25/07/2023			7 207,00	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
Локальная смета №5-17/23 на к/ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП № 264 (Лобщ.=4775м, Лрем.=1447м) инв. № 000030055	1	25.07.2023	73,008	X
Локальная смета №5-40/22 на капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП №525 (Лобщ.=4732м, Лрем.=1434м) инв.№30130	2	25.07.2023	1076,365	X
Локальная смета №5-10/23 на к/ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №552 (Лобщ.=2129м, Лрем.=645м) инв.№30218	3	25.07.2023	406,367	X
Капитальный ремонт ВЛ-6кВ				
Локальная смета №5-56/22 на капитальный ремонт ВЛ-6кВ ф.6-13-П (Лобщ.=11899м, Лрем.=1890м) инв.№30078	7	25.07.2023	923,859	X
Локальная смета №5-19/23 на капитальный ремонт ВВ ЛЭП-6 кВ фидер 6-8-ЛГ (Лобщ.=10091м, Лрем.=998м) инв.№30174	8	25.07.2023	1996,896	X
Локальная смета №5-18/23 на капитальный ремонт ВВ ЛЭП-6 кВ фидер 6-9-ЛГ (Лобщ.=18418м, Лрем.=936м) инв.№30171	9	25.07.2023	1902,258	X
Капремонт КЛ-6-10кВ				
Локальная смета №5-20/23 доп.1 на к/ремонт кабельной ВВ ЛЭП-6кВ фидер 6-19-Б (ф.6-19-Б от ПС №9 до ТП №545) Лобщ.=6844м, Лрем.=2х574м инв.№30235	6	25.07.2023	9,96	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ				
Локальная смета №5-21/23 на к/ремонт кабельной ЛЭП-0,4кВ от ТП-467 (от ТП №467 до ул. Суворова, 6) Лобщ.=2х61м, Лрем.=2х61м инв.№40089	4	25.07.2023	433,001	X
Локальная смета №5-23/23 на к/ремонт кабельной ЛЭП-0,4кВ от ТП-468 (от ТП №468 до ул. Суворова, 12/1) Лобщ.=2х92м, Лрем.=2х92м инв.№40244	5	25.07.2023	385,285	
Счет-фактура поставщика № 279 от 25/07/2023			1 939,74	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
г.Ленинск-Кузнецкий, Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП № 264	1	25.07.2023	1939,742	X
АВГУСТ 2023 г.			15 701,88	
г.Кемерово			9 193,31	
Счет-фактура поставщика № 1101 от 25/08/2023			7 800,92	
Капремонт ВЛ-6-10кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-6 (10) кВ Объект № 1-4. Ф. Космическая 36 (4 шт.) (Инв.№ 101649); Объект № 5. Ф. Западная-5 (Инв.№ 101201); Объект № 6. Ф. Мирная-41 (Инв.№ 106525); Объект № 7. Ф. 4-6 (Инв.№ 106347); Объект № 8. Ф. 4-9 (Инв.№ 101188); Объект № 9. Ф. 6-8С (Улус) (Инв.№ 103163); Объект № 10. Ф. 13-17 (Инв.№ 101642); Объект № 11. Ф. 22-2 (Инв.№ 103243); Объект № 12. Ф. 25-19 (Инв.№ 101192); Объект № 13. Ф. 27-13 (Инв.№ 103970); Объект № 14. Ф. 27-16 (Инв.№ 103973); Объект № 15. Ф. Ю-22 (Инв.№ 103792); Объект № 16. Ф. Я-6 (Инв.№ 103975); Объект № 17-19. Ф. ГРЭС-38 (3 шт.) (Инв.№ 105799); Объект № 20. Ф. ППФ-10 (22) (Инв.№ 106289); Объект № 21. Ф. Пром-10 (Инв.№ 1184); Объект № 22. Ф. Пром-20 (Инв.№ 1190); Объект № 23. Ф. Северная-23 (Инв.№ 104171); Объект № 24. Ф. Северная-24 (Инв.№ 104172); Объект № 25. Ф. Кедровская-28 (Инв.№ 106095); Объект № 26-28. Ф. Кедровская-31 (3 шт.) (Инв.№ 106102); Объект № 29-30. Ф. Кедровская-32 (2 шт.) (Инв.№ 106104); Объект № 31. Ф. Центральная-4 (Инв.№ 104163); Объект № 32. Ф. Центральная-7 (Инв.№ 104169); Объект № 33. Ф. Центральная-25 (Инв.№ 104168); Объект № 34. Ф. 23-17 (Инв.№ 105539); Объект № 35-36. Ф. 31-9 (2 шт.) (Инв.№ 104799); Объект № 37. Ф. 31-18 (Инв.№ 104174); Объект № 38. Ф. Северная-9 (Инв.№ 104176); Объект № 39. Ф. 32-17 (Инв.№ 105220); Объект № 40. Ф. 53-8 (Инв.№ 106100); Объект № 41. Ф. СТР-10-СУМ (Инв.№ 104894), (Г-01-04/23-ИТ)	1	25.08.2023	1 657,52	X
Капремонт КЛ-6-10кВ				
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ Объект №1 КЛ 6-10 кВ ф. М-59/26-4 ПС Мирная яч.59 - РП 26 яч. 4 каб. Б пр. Ленина, 90/4 (Лобщ.=2355м; Лвстав.=5м) инв.№ 106293 Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф. 14-19 ТП 632 - ТП 633 пр. Октябрьский,44 (Лобщ.=305м; Лвстав.=10м) инв.№ 103218 (Рег. № Г-20-08/23-1)	2	25.08.2023	167,75	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ Объект1: КЛ-10кВот РП 20 яч.9-ТП 551 ф.РП 20 яч.9 ул.Космическая, 28 (Лрем.=23 м, Лобщ.=1030м), инв.№101393. Объект2: КЛ-10кВ от РП13 яч.14-ТП 413 ф.РП 13 яч.14 ул. Радищева, 2/2к1(Лрем.=8 м, Лобщ.=387м), инв.№101347. Объект1: КЛ-10кВ от ТП 831- ТП 827 ф.РП 20 яч.14 ул. Двужильного, 24/1(Лрем.=30 м, Лобщ.=365м), инв.№104793. (Рег. № Г-23-08/23-2)	3	25.08.2023	454,97	X
капитальный ремонт КЛ-6-10кВ от ПП 2- ТП 439 (Лрем.=7 м, Лобщ.=1089м), инв. № 101365 (Рег. № Г-22-08/23-2)	4	25.08.2023	95,66	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП 2- ТП 344 ф.2.23 (Лрем.=7 м, Лобщ.=898м), инв.№101287 (Рег. № Г-19-08/23-2)	5	25.08.2023	128,75	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП 4 яч.9-ТП 148 (Лрем.=17 м, Лобщ.=200м), инв. № 101304 (Рег. № Г-18-08/23-2)	6	25.08.2023	114,36	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ: ф. 18-11: ТП 264 - ТП 263 ул.Халтурина 38 (Лрем.=14 м, Лобщ.= 563м), инв. № 101355 (Рег. № Г-21-08/23-3)	7	25.08.2023	146,08	X
капитальный ремонт КЛ-6-10кВ: ф. 29-10: РП 29 яч.10 - ТП 1176 ул.Шахтеров 79 (Лрем.=0 м, Лобщ.= 295м), инв. № 104243 (Рег. № Г-22-08/23-3)	8	25.08.2023	66,69	X
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ. ф. Ц-4: ТП 1130 - оп.62 К ТП 1195, ул.Игарская, 1, (Лрем.=6 м, Лобщ.=148м), инв.№ 104229 (Рег. № Г-23-08/23-3)	9	25.08.2023	38,85	X
капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. Ц-28: РП 30 яч.5 - оп.52 ул. Шахтеров 79 (Лрем.=12 м, Лобщ.= 2069м), инв. № 104221 (Рег. № Г-24-08/23-3)	10	25.08.2023	139,16	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ, ф. 23-10: ТП 1007 - ТП 1008, ул. Сосновый бульвар, 3 (Лрем.=0 м, Лобщ.=370м), инв. № 105024 (Рег. № Г-25-08/23-3)	11	25.08.2023	82,37	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ: Объект 1: КЛ-10кВ ТП 710-ТП 711А ф.2-13 ул. Соборная, 3 (Лрем. =44м Лобщ.=2500м)Собственность : КУМИ г.Кемерово, инв.№ 106231; Объект 2: КЛ-10кВ ТП 710-ТП 711А ф.2-16 ул.	12	25.08.2023	78,18	X

Соборная, 3 (Лрем.=40м, Лобщ.=2500м) Собственность : КУМИ г.Кемерово, инв. № 106232 (рег. №Г 02-01/23-2)					
капитальный ремонт КЛ-10 кВ ПП21яч.20 - ТП-899 ф.К-15/21-20 пр. Молодежный, 10 (Лрем.=12м Лобщ.=4116м) инв. №103261 (рег. №Г 35-11/22-2)	13	25.08.2023	74,84	X	
капитальный ремонт КЛ-10кВ КЛ-10кВ РП-21 яч.11 - ТП-810 ф. 21-11 пр. Молодежный, 126 (Лрем.=11м Лобщ.=2500м) инв. № 103265 (рег. №Г 03-02/23-2)	14	25.08.2023	183,62	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 2-12 ТП 402 - ТП 382 пр. Ленина, 71 (Лобщ.=570м; Лвстав.=6м) Инв. № 103123 (рег. № Г-09-05/23-1)	15	25.08.2023	11,85	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 37-10 (2-26) ТП 36 - ТП 741 ул. Ермака, 2 (Лобщ.=436м; Лвстав.=12м) инв. № 103210 (рег. № Г-09-05/23-1)	16	25.08.2023	27,30	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ГРЭС яч. 61Б - РП 37 яч.22 каб. А, Б, ул. Орджоникидзе, 5 (Притомская Набережная, 13) (Лобщ.=3010м+3010м; Лвстав.=6м+6м) инв. № 103240 (рег. № Г-09-05/23-1)	17	25.08.2023	628,91	X	
капитальный ремонт КЛ-6кВ, ф. 18-11: ТП 263 - ТП 267 ул. Красная, 18 (Лрем.=15 м, Лобщ.=518м) инв. № 101355 (рег. №Г-13-05/23-3)	18	25.08.2023	65,33	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 2-6 ТП 460 - ТП 462 пр. Ленина, 58 (Лобщ.=690м; Лвстав.=м) Инв. № 103128 (рег. № Г-11-05/23-1)	19	25.08.2023	96,23	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. 37-3 (1-6) ТП 36 - ТП 741 пр. Советский, 60 корп. 3 (Лобщ.=40м; Лвстав.=м) инв. № 103121 (рег. № Г-11-05/23-1)	20	25.08.2023	16,59	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 9-4 ТП 328 - ТП 401 пр. Ленина, 79 (Лобщ.=360м; Лвстав.=14м) инв. № 103138 (рег. № Г-13-06/23-1)	21	25.08.2023	77,02	X	
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 14-19 ТП 631 - ТП 632 ул. Волгоградская, 9г (пр. Московский, 9г) (Лобщ.=335м; Лвстав.=6м) инв. № 103218 (рег. № Г-15-07/23-1)	22	25.08.2023	41,20	X	
капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. Н-19 п/ст Новая яч.19 - ТП-418 ф. Н-19 пр. Кузнецкий, 158 (Лрем.=18м Лобщ.=4125м) инв. № 101295 (рег. №Г 32-09/22-2)	23	25.08.2023	16,55	X	
капитальный ремонт КЛ-10кВ Ф. 11-20 ТП 503 - ТП 504 пр. Ленинградский, 21 (Лобщ.=216м; Лвстав.=9,18м) инв. № 103546 (рег. №Г-30-11/22-1)	24	25.08.2023	89,46	X	
капитальный ремонт КЛ-10кВ Ф. ЦРП-22 ЦРП яч.22 - РП 35 яч.16 (14) ул. Кирова, 41 к1 (Лобщ.=124м; Лвстав.=13,26м) инв. № 105810 (рег. №Г-30-11/22-1)	25	25.08.2023	41,48	X	
Капремонт КЛ-0,4кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ КШ 1440-КШ 1441 от ТП 78 (Лрем.=5 м, Лобщ.=45м) инв. № 100379 (Рег. № Г-20-08/23-2)	26	25.08.2023	87,43	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 463 руб.13 КШ-1114 6-р Пионерский, 9 (Лобщ.=140м; Лвстав.=5м) инв. № 101826 (рег. №Г-32-12/22-1)	27	25.08.2023	85,34	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 192 руб.5 - КШ-1249 пр. Октябрьский, 8 (пр. Октябрьский, 16а) (Лобщ.=268м; Лвстав.=18м) инв. №101748 (рег. № Г-32-12/22-1)	28	25.08.2023	56,21	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 192 руб.6.5 - КШ-1249 пр. Октябрьский, 8 (Лобщ.=268м; Лвстав.=18м) инв. №101748 (рег. № Г-32-12/22-1)	29	25.08.2023	173,46	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 1170 руб. 10: КШ 2017 - КШ 2018 пр. Шахтеров, 35а (Лрем.=9 м, Лобщ.=60м) инв. № 104323 (рег. №Г-32-12/22-3)	30	25.08.2023	36,68	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 483 руб.9 - РЩ 6-р Строителей, 31 А; ТП 483 руб. 6,16 - РЩ 6-р Строителей, 33 (Лобщ.=385м; 179м Лвстав.=12м+14м+14м) инв. №101842 (рег. № Г-02-01/23-1)	31	25.08.2023	118,30	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 511 руб.10 - РЩ пр. Химиков, 24 (пр. Химиков, 22) (Лобщ.=156м; Лвстав.=10м) инв. № 101865 (рег. № Г-02-01/23-1)	32	25.08.2023	117,12	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 483 руб. №16 - РЩ бр. Строителей, 33; КЛ-0,4кВ ТП 483 руб. №9 - РЩ бр. Строителей, 33 Инв. № 101842 (рег. № Г-02-01/23-1)	33	25.08.2023	54,24	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 644 руб.14 - РЩ пр. Ленинградский, 47А (пр. Ленинградский, 47) (Лобщ.=200м; Лвстав.=16м) Инв. № 101916 (рег. №Г-06-03/23-1)	34	25.08.2023	319,33	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 1167 руб. 6. РУ № 2043 - РУ № 2041 пр. Шахтеров, 75-77 (Лрем.=14 м, Лобщ.=96м) инв. № 104320 (рег. №Г-06-03/23-3)	35	25.08.2023	15,40	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 673 руб. 18 РЩ Школа интернат № 101 пр. Комсомольский, 67 инв. № 101945 (рег. № Г-10-05/23-1)	36	25.08.2023	92,98	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 239 руб.1: РУ №525 ул. Леонова, 16А - РУ № 608 ул. Рекордная, 15 (Лрем.=17 м, Лобщ.=129м) инв. № 101477 (рег. №Г-12-05/23-3)	37	25.08.2023	167,73	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 82 руб. 15 КШ 211 - КШ 1702 ул. Володарского, 15 (пр. Кузнецкий, 82) (Лобщ.=300м; Лвстав.=102м) инв. №101702	38	25.08.2023	59,11	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП-345 - РУ-798 пр. Ленина, 45а (пр. Ленина, 47) (Лрем.=55м; Лобщ.=1348,5м;) инв. № 101533	39	25.08.2023	102,26	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 1406 руб.12 от КШ 4124 до КШ 4031 ул.Новогодняя, 14, ул. Ленина, 6 (Лобщ.=1140 м; Лрем.=100 м) инв. № 001299	40	25.08.2023	89,81	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 224 руб. 3: РУ №1638 д. 3 - РУ №1630 д. 1 ул. Севастопольская, 3 (ул. Севастопольская, 5) (Лрем1.=6 м, Лобщ.=218м) инв. № 106310	41	25.08.2023	68,19	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 571, руб.6 - РЩ д. 37а ул. Халтурина (ул. Халтурина, 23) (Лрем.=6м, Лобщ.=97м) инв. № 101572	42	25.08.2023	152,36	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 571, руб.6 - РЩ д. 37а ул. Халтурина (ул. Инициативная, 115) (Лрем.=6м, Лобщ.=97м) инв. № 101572	43	25.08.2023	35,91	X	
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП 315 - РЩ д. ул. Аллейная, 13, (ул. Попова, 9-9Б) (Лрем.=5м, Лобщ.=358м) инв. № 101525	44	25.08.2023	51,55	X	
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП-196 руб.9 РУ-360 - РУ 361 ул. Базовая, 18А (Лобщ.=899м; Лвстав.=12м) инв. № 101460	45	25.08.2023	39,05	X	

капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 170 руб.10 пр.Кузнецкий, 135Б (Лрем.=7м; Лобщ.=105м) Инв.№ 105280 (рег. №Г 33-10/22-2)	46	25.08.2023	73,53	X
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 167 руб.6 КШ-111 пр. Кузнецкий, 72 (пр. Кузнецкий, 72а) (Лобщ.=235м; Лвстав.= 29м) инв.№101737 (рег. № Г-27-10/22-1)	47	25.08.2023	244,07	X
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
капитальный ремонт монтажной части в РП 1 инв.№100256 (рег.№Г-2-08/23-Л)	48	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 3 инв.№100286 (рег.№Г-3-08/23-Л)	49	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 6 инв.№100332 (рег.№Г-4-08/23-Л)	50	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 7 инв.№100266 (рег.№Г-5-08/23-Л)	51	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 11 инв.№100272 (рег.№Г-6-08/23-Л)	52	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 23 инв.№100292 (рег.№Г-7-08/23-Л)	53	25.08.2023	84,49	X
капитальный ремонт монтажной части в РП 32 инв.№104836 (рег.№Г-8-08/23-Л)	54	25.08.2023	84,49	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП, ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-776(инв.№ 102232), ТП-777 (инв.№ 100164), ТП-1160(инв.№ 104807), ТП-1182 (инв.№ 104533), ТП-284(инв.№ 103553), ТП-1132(инв.№ 104452), ТП-1177(инв.№ 104524), ТП-106(инв.№ 100389), ТП-280(инв.№ 100506), ТП-1165(инв.№ 104504), ТП-281(инв.№ 103641), ТП-509(инв.№ 102863), ТП-532(инв.№ 102888), ТП-826(инв.№ 105619), ТП-631(инв.№103017) (15 шт.) (Рег.№ Г-18-08/23-Р)	55	25.08.2023	57,51	X
Капитальный ремонт строительной части ТП-406 (инв.№ 102783), ТП-503 (инв.№ 102851), ТП-772 (инв.№ 106452), ТП-773 (инв.№ 106409), ТП-1312 (инв.№ 100940), ТП-1318 (инв.№ 100183), ТП-1268 (инв.№ 104622), ТП-1269 (инв.№ 107756), ТП-1006 (инв.№ 100165), ТП-1317 (инв.№ 100076), ТП-1316 (инв.№ 100902), ТП-224 (инв.№ 100446), ТП-252 (инв.№ 100487), ТП-472 (инв.№ 102808) (14 шт.) (Рег.№ Г-20-08/23-Р)	56	25.08.2023	71,63	X
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-1134 4шт (2,97х2,1 - 2шт., 2,9х1,63-2шт.) инв.№104454 (Рег. №Г-13-07/23-Р)	57	25.08.2023	299,62	X
Счет-фактура поставщика № 1098 от 25/08/2023			67,47	
Капремонт строительной части ТП, РП, ПШ, ПС				
Капитальный ремонт строительной части ТП-1246(инв. № 008319), ТП-2536 (инв.№ 0119237), ТП-621 (инв.№ 009182), ТП-1338 (инв.№ 008902), ТП-1304 (инв.№ 400047), ТП-1302 (инв.№ 010441)(6 шт.) (Рег.№ Г-19-08/23-Р)	58	25.08.2023	45 613	X
Капитальный ремонт строительной части ТП-1381 (инв.№ 009996), ТП-1382 (инв.№ 009995), ТП-764 (инв.№ 011933/1), ТП-1290 (инв.№ 010623), (4 шт.) (Рег.№ Г-21-08/23-Р)	59	25.08.2023	21 860	X
Счет-фактура поставщика № 351 от 25/08/2023			1 304,46	
Капитальный ремонт ТП, РП				
г.Кемерово. Капремонт ТП-72 монтажная часть (оборудование ТП-72 Б)	1	25.08.2023	434,72	X
г.Кемерово. Капремонт ТП-74 монтажная часть (оборудование ТП-74 Б)	2	25.08.2023	433,61	X
г.Кемерово. Капремонт ТП-76 монтажная часть (оборудование ТП-76 Б)	3	25.08.2023	436,13	X
Счет-фактура поставщика № 1800 от 14/08/2023			20,47	
Капремонт КЛ-6-10кВ				
г.Кемерово, ул.Шатурская, 1/1. Капремонт КЛ-10кВ ф.25-19 г.Березовский	1	14.08.2023	20,47	X
Счет-фактура поставщика № 343 от 25/08/2023			2 994,29	
Капитальный ремонт ВЛ-6-10кВ			784,11	
г.Березовский. Капремонт ЛЭП 6кВт ф 6-7, 6-21 от п/мт 35/6 Бирюлинская, ф6-5, 6-18, 6-15, 6-21, 6-22 от РП-50, ф 6-8, 6-23, 6-7, 6-20 от РП-40, ф 6-7 РП-60, ф 6-2 РП-30, отпайка на ТП-71 ул.Западная (ВЛ-6кВ ф 6-23 РП-5)	1	25.08.2023	696,48	X
Капитальный ремонт РП, ТП				
г.Березовский. Капремонт КТПН 10/0,4 кВ (ТП-117) район ул.Сиреневая, 1	1	25.08.2023	87,62	X
Счет-фактура поставщика № 344 от 25/08/2023			1 501,13	
Капремонт ВЛ-0,4кВ				
г.Березовский. Капремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-11 (фид 4)		25.08.2023	96,27	
Капремонт ВЛ-6 кВ.				
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10 кВ фид.10-14 п.Октябрьская	1	25.08.2023	22,88	X
г.Березовский. Капремонт ВЛ-10 кВ фид.10-14 п.Октябрьская	2	25.08.2023	73,51	X
Капремонт КЛ-0,4кВ.				
г.Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 (от ТП--79 до Молодежный 6-р 7)	1	25.08.2023	15,009	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 (от ТП--79 до Молодежный 6-р 7)	2	25.08.2023	16,672	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 (от ТП--79 до Молодежный 6-р 7)	3	25.08.2023	7,504	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-0,4 кВ ТП-79 (от ТП--79 до Молодежный 6-р 5)	4	25.08.2023	8,334	X
Капремонт КЛ-6-10кВ				
г.Березовский. Капремонт КЛ-6 кВ фид.6-7 (РП-Южная от оп.4д до ТП-14)	1	25.08.2023	82,935	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-6 кВ фид.6-7 (РП-Южная от оп.4д до ТП-14)	2	25.08.2023	58,349	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-10 кВ фид.10-18 (ПС Октябрьская от оп.5а до ТП-56)	3	25.08.2023	406,18	X
г.Березовский. Капремонт КЛ-10 кВ фид.10-19, 10-22 (КЛ-10 кВ фид.10-15 РП-11 от оп.9 до ТП-80)	4	25.08.2023	477,867	X
Капитальный ремонт РП, ТП				
г.Березовский. Капремонт здания ТП-35А (Трансформатор ТМГСУ-250/6/0,4)	1	25.08.2023	152,61	X
г.Березовский. Капремонт здания ТП-35А (Трансформатор ТМГСУ-250/6/0,4)	2	25.08.2023	83,02	X
Счет-фактура поставщика № 1 от 14/08/2023			86,00	

г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5А. Капремонт гаражей (на территории ОДС). Автоматическая установка пожарной сигнализации	1	14.08.2023	86,00	X
Счет-фактура поставщика № 1 от 14/08/2023			91,00	
г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5 литер В. Капремонт здания закр. распред. устр. . Автоматическая установка пожарной сигнализации	1	14.08.2023	91,00	X
Счет-фактура поставщика № 1 от 14/08/2023			94,00	
г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5 литер В,Б2. Капремонт здания хоз. корпуса . Автоматическая установка пожарной сигнализации	1	14.08.2023	94,00	X
Счет-фактура поставщика № 1 от 14/08/2023			86,00	
г.Березовский, ул.40 лет Победы, 5литер А1. Капремонт здания служ. (лабор) . Автоматическая установка пожарной сигнализации	1	14.08.2023	86,00	X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.			352,06	
Счет-фактура поставщика № 341 от 25/08/2023			352,06	
г.Ленинск-Кузнецкий			3 514,27	
Счет-фактура поставщика № 312 от 25/08/2023			2 598,33	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВВ ЛЭП-6 кВ фидер 6-19-ГУ (от ПС "Фильтровальная" до оп.№1)	3	25.08.2023	428,48	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВВ ЛЭП-6 кВ фидер 6-20-ГУ (от ПС "Фильтровальная" до оп.№1)	4	25.08.2023	466,11	X
Капремонт ВЛ-6 кВ.				
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф. 6-13-Ц	1	25.08.2023	1 491,72	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт ВЛ-6 кВ ф. 6-10-К	2	25.08.2023	212,01	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.			915,95	
Счет-фактура поставщика № 310 от 25/08/2023	1	25.08.2023	915,95	X
СЕНТЯБРЬ 2023 г.			14 940,40	
г.Кемерово			7 959,97	
Счет-фактура поставщика № 387 от 25/09/2023			199,36	
Капремонт ВЛ-6-10кВ				
Капремонт высоковольтных воздушных линий РП-3 (6-9 РП-3Б)	11	25.09.2023	53,91	X
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
Капремонт ТП-72 монтажная часть (оборудование ТП-72Б)	1	25.09.2023	29,80	X
Капремонт ТП-74 монтажная часть (оборудование ТП-74Б)	2	25.09.2023	29,80	X
Капремонт ТП-76 монтажная часть (оборудование ТП-76Б)	3	25.09.2023	29,80	X
Капремонт ТП-78 монтажная часть (оборудование ТП-78Б)	4	25.09.2023	29,80	X
Капремонт ТП-80 монтажная часть (оборудование ТП-80Б)	5	25.09.2023	26,24	X
Счет-фактура поставщика № 1272 от 25/09/2023			5 651,31	
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ		25.09.2023		
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. 7-9; ТП 314 - ТП 224, ул. 40 лет Октября, 8, (Лрем.=12 м, Лобщ.=285м), инв. № 101329 (Рег. № Г-27-09/23-3)	1	25.09.2023	120,38	X
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ. ф. Ц-4; ТП 1130 - оп.62 К ТП 1195, ул.Игарская, 1, (Лрем.=6 м, Лобщ.=148м), инв. № 104229 (Рег. № Г-23-08/23-3)	2	25.09.2023	1,92	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1 КЛ 6-10 кВ ф. М-32/2-5;М-34/2-19 п/с Мирная яч. 32,34 - РП 2 каб.А,Б ул. Тухачевского, 38/1 (Лобщ. =3700мх4; Лвстав.=58м) инв. № 103171;103169. Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф. 3-13 ТП 294 -ТП 358, пр. Химиков, 5/1 (Лобщ. = 418; Лвстав.=10м) инв. № 106260. Объект №3 КЛ 6-10 кВ ф. М-59/26-4 п/с Мирная яч. 59 - РП 26 яч. 4 каб.А,Б пр.Ленина, 90/4 (Лобщ. =2355м; Лвстав.=8м) инв. № 106293. Объект №4 КЛ 6-10 кВ ф. В-47 ПС Восточная яч. 47 - ТП 680 каб.А, пр.Комсомольский,38 (Лобщ. =1070м; Лвстав.=6м) инв. № 103230. Объект №5 КЛ 6-10 кВ ф. М-12 ПС Мирная яч. 12 - РП 26 яч.5 каб.Б, ул. Терешковой, 35, пр. Ленина, 90/4 (Лобщ.=2310м; Лвстав.=0м;6м) инв. № 106292 (Рег. № Г-22-09/23-1)	3	25.09.2023	1 016,46	X
капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф. ЗП-20 ТП 184 - ТП217(№1) пр. Кузнецкий, 51 (пр. Кузнецкий, 60-62) (Лрем = 15 м; Лобщ = 455 м) ИНВ. № 101315	4	25.09.2023	41,83	X
капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф. ЗП-20 ТП 184 - ТП217(№1) пр. Кузнецкий, 51 (пр. Кузнецкий, 64) (Лрем = 15 м; Лобщ = 455 м) ИНВ. № 101315 (Рег. № Г-3-01/20-1)	5	25.09.2023	50,86	X
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф. ЗП-20 ТП 184 - ТП217 пр. Кузнецкий, 62 (пр. Кузнецкий, 60) (Лрем = 10 м; Лобщ = 455 м) ИНВ. № 101315	6	25.09.2023	42,30	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ ф. В-10 (В-64) п/ст Восточная яч. 10 - РП-15 яч. 8 каб. А,Б Пр. Химиков, 36/2 (Лобщ. =350м; Лвстав.=0м) инв.№ 103216 (Рег. №Г-10-06/22-1)	7	25.09.2023	69,24	X
Капитальный ремонт КЛ-10 кВ: ф. 6-10 ТП 365 - ТП 366 пр. Ленина, 102 (пр. Ленина, 104) (Лобщ.=286м; Лвстав.=20м) инв.№103131	8	25.09.2023	29,84	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ: Объект № 1 КЛ-10кВ РП-16 яч.12 - ТП-450 ф.16-12 Собственность : КУМИ г.Кемерово, инв.№101403 ул. Пролетарская, 11; Объект №2 КЛ-10кВ РП-16 яч.7 - ТП-450 ф.16-7 Собственность : КУМИ г.Кемерово, инв.№101404 ул.Пролетарская, 11 (Рег.№ Г 08-04/23-2)	9	25.09.2023	182,35	X
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. В-4/60-21 (В-12/60-21) ПС Восточная яч.4 - РП 60 яч.21 каб.А ул. Парковая, 21А (Лобщ. =5311м; Лвстав.=78м+78м) инв. № 105281 (Рег.№ Г-18-07/23-1)	10	25.09.2023	227,11	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: 29-10; РП 29, яч. 10 - ТП 1176 пр. Шахтеров 48а (пр. Шахтеров, 75) (Лрем.=45м, Лобщ.=295м) инв. № 104242	11	25.09.2023	59,66	X
Капитальный ремонт КЛ-10кВ ф. 15-13 ТП 652 - ТП 653 пр. Московский, 39Г (Лобщ. =403м; Лвстав.=11м) инв.№103222	12	25.09.2023	96,95	X
Капремонт КЛ-0,4кВ.				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 142 руб.1,3 - РЩ школы № 84, ул. Красноармейская,134 (Лобщ.=106м+106м; Лвстав.=106м+106м) инв.№ 101725 (Рег. № Г-25-09/23-1)	13	25.09.2023	362,44	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-36 руб. 3,10,17,24 - РЩ пр. Советский,58 (Лобщ.=106мх4; Лвстав.= 564м) инв. № 101683 (Рег. № Г-23-09/23-1)	14	25.09.2023	969,00	X

Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 833 п.14- ВРУ В.Волошиной, 45а (Лрем.=5 м, Лобщ.=195м) инв. № 105585 (Рег. № Г-17-08/23-2)	15	25.09.2023	84,91	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 987 руб.14 ШР 45-ШР 45А; ШР 45-ШР 44; ШР 45-ШР 42 Сиреневый бульвар проезд № 1, 12 (Лобщ.=160м; Лвстав.= 32м) инв. № 008723 (Рег. № Г-24-09/23-1)	16	25.09.2023	193,43	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 КЛ-0,4кВ ТП 337 руб. 7 - КПП 696 каб. А ул.Терешковой, 44 (Лобщ.=143м; Лвстав.= 143м) инв. № 101781 Объект №2 КЛ-0,4кВ ТП 645 руб. 14 - РЩ пр. Ленинградский, 51 (Лобщ.=80м; Лвстав.= 3м) инв.№ 101917(Рег. № Г-21-08/23-1)	17	25.09.2023	428,23	X
капитальный ремонт КЛ-0,4 ТП-582 - РЩ д.29 ул.В.Волошиной, каб.№ 2 (ул. В.Волошиной, 29) (Лрем.1=140м;Лрем.2=140м; Лобщ. =460м) инв. № 101605 (Рег.№Г-07-04/23-2)	18	25.09.2023	491,22	X
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: Объект №1: КЛ-0,4кВ: ТП 317 руб.6 - РЩ д.5 ул. Попова, каб. "А", ул. Попова, 5 (Лрем.=32 м, Лобщ.=120м), инв.№ 101576; Объект №2: КЛ-0,4кВ: ТП 317 руб.13 - РЩ д.7 ул. Попова, ул. Попова, 7 (Лрем.=60 м, Лобщ.=165м), инв.№ 101576 (Рег.№Г-10-04/23-3)	19	25.09.2023	199,31	X
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 445 руб.2: ВРУ ж.д. ул. Федоровского, 22 (Лрем.=81 м, Лобщ.=81м) инв.№ 101571 (Рег.№ Г 12-06/23-2)	20	25.09.2023	323,00	X
капитальный ремонт КЛ-0,4кВ ТП 616 руб. 6 КПП 1633 - КПП 1543 бульвар Строителей, 7 (пр. Октябрьский, 60а) (Лобщ.=145м; Лвстав.=9м) инв.№ 101908	21	25.09.2023	283,97	X
Капремонт РУ до 1000 В				
Капитальный ремонт РУ до 1000В КПП 1669 от ТП-396 (ул. Тайшетская,2) инв.№ 101540 (Рег. № Г-15-07/23-2)	22	25.09.2023	62,74	X
Капитальный ремонт АВР-0,4кВ в ТП, РП				
Капитальный ремонт АВР - 0,4 кВ в ТП - 129 инв.№102573 (рег. №Г-01-07/23-Л)	23	25.09.2023	109,34	X
Капитальный ремонт АВР СН - 0,4 в РП и ПС. ПР 2 инв.№100258 (рег. №Г-10-09/23-Л)	24	25.09.2023	108,54	X
Капитальный ремонт строительной части ТП, ТП, РП, ПС				
Капитальный ремонт дверных полотен ТП-1134 4шт (2,97х2,1 - 2шт., 2,9х1,63-2шт.) инв.№104454 (Рег. №Г-13-07/23-Р)	25	25.09.2023	96,29	X
Счет-фактура поставщика № 492 от 25/09/2023			1 803,30	
Капремонт КЛ-6-10кВ				
Капремонт КЛ-6-10кВ ф.6-10кВ ф.14-19 ТП 632-ТП 633, пр.Октябрьский,44		25.09.2023	207,25	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.3-12 ТП 665- ТП 666, 6-р Строителей,30		25.09.2023	529,54	X
Капремонт КЛ-6-10 кВ ф.11-18 ТП 505-ТП 517, пр.Ленина, 139		25.09.2023	193,46	X
Капремонт КЛ-10 кВ ф.3-1, ф. 3-14 ТП 648-ТП 649, 6-р Строителей, 44а. Благоустройство		25.09.2023	366,72	X
Капремонт КЛ 6-10 кВ, ф.П-2 ТП 80-ТП 274, пр.Советский,64		25.09.2023	506,33	X
Счет-фактура поставщика № 1273 от 25/09/2023			306,01	
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
Капитальный ремонт РП-37	28	25.09.2023	188,07	X
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ				
Капремонт КЛ 6 кВ ф.5-12: ТП 289-ТП 1230, пер. 2-й Инициативный,3	27	25.09.2023	117,94	X
г.Ленинск-Кузнецкий			3082,88	
Счет-фактура поставщика № 352 от 25/09/2023			538,32	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ				
Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-98	1	25.09.2023	538,32	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.			-	
Счет-фактура поставщика № 348 от 25/09/2023		25.09.2023	2 544,55	
г.Березовский			3 897,55	
Счет-фактура поставщика № 389 от 25/09/2023			2 471,19	
Капитальный ремонт ВЛ-6-10кВ				
Капремонт ЛЭП 6 кВ фид.6-4Щ, 6-17Щ ПС "Крохалевская"	1	25.09.2023	546,45	X
Капремонт ЛЭП 6 кВ фид.6-7, 6-17, 6-21 отг п/мт 35/6 Бирилюнская, ф.6-5, 6-8, 6-18, 6-15, 6-21, 6-22 от РП-50, ф.6-8, 6-23, 6-7, 6-20 от РП-40, ф.6-7 РП-60, ф.6-2 РП-30, отпайка на ТП-71 ул.Западная (ВЛ-6кВ ф.6-23 РП-5)	2	25.09.2023	1 229,28	X
Капитальный ремонт РП, ТП				
Капремонт оборудования РП-10А, ул.Промышленная,9	1	25.09.2023	359,13	X
Капремонт трансформатора силового ТМ-1600/6 кВА	2	25.09.2023	168,16	X
Капремонт трансформатора силового ТМ-1600/6 кВА	3	25.09.2023	168,16	X
Счет-фактура поставщика № 388 от 25/09/2023			779,50	
Капитальный ремонт строительной части и оборудования РП, ТП				
Капремонт оборудования ТП-54 (АВР-0,4 кВ)	1	25.09.2023	779,50	X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 382 от 25/09/2023		25.09.2023	646,85	
ОКТАБРЬ 2023 г.			8 855,14	
г.Кемерово			5 556,10	
Счет-фактура поставщика № 1431 от 25/10/2023			4 279,81	
Капитальный ремонт: КЛ 6(10)кВ				
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ Объект №1 ф. 9-10 ТП 463 - ТП 464 пр. Октябрьский,7 (Лобщ.=602м Лвстав.=6м) инв. № 103143. Объект №2 ф.3СК-4 ПС ЗСК яч.4 - опора 1 (Лобщ.=415м Лвстав.=20м) инв. № 101936. Объект №3 ф.Мир.42 ПС Мирная яч.42 - РП 19 -8 каб.Б, пр. Октябрьский,28 (Лобщ.=3125м Лвстав.=6м) инв. № 103204. Объект №4 ф.Мир.34 ПС Мирная яч.34 - РП 2-19 каб.А ул. Спортивная, 29; пересечение ул. Тухачевского и ул. Сиб. Гвардейцев (Лобщ.=3700м Лвстав.=8м+17м) инв. № 103169. Объект №5 ф. Мир.45 ПС Мирная 45- РП 2-2 каб. А, ул. Тухачевского,19 (Лобщ.=3700м Лвстав.=6м) инв. № 103170 (Рег. № Г-28-10/23-1)	2	25.10.2023	612,19	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ Объект №1 КЛ 6-10 кВ ф. 2-12 ТП 405 - ТП 514, ул. Соборная,8 (Лобщ.=304м; Лвстав.=0м) инв. № 103123 Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф. 9-10; 9-13 ТП 192 - ТП 193 пр. Октябрьский,22Б (Лобщ.=435м+447м Лвстав.=0м) инв. № 103143;103145 (Рег. № Г-26-10/23-1)	3	25.10.2023	116,30	X

Капитальный ремонт КЛ 10 кВ от ТП 145-ТП 416 ф.20.10 ул. 1 Линия, 18в/1 стр (Лрем.=10 м, Лобщ.=280м), инв. № 101323 (Рег. № Г-24-09/23-2)	4	25.10.2023	117,25	X
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ от РП-16 яч.10 (яч.13) - ТП-348 ул. Пролетарская, 11(Лрем.=13 м, Лобщ.=600 м) инв. № 101346 (Рег. № Г-25-09/23-2)	5	25.10.2023	113,50	X
Капитальный ремонт КЛ-6 кВ, Объект №1: КЛ-6кВ, ф. 18-11: РП 18 яч. 11 - ТП 268, ул. Халтурина, 23А, ул. Инициативная, 103А (Лрем.1=10 м, Лрем.2=12 м, Лобщ.=652м), инв. № 101355. Объект №2: КЛ-6кВ, ф. 7-9: РП 7, яч. 9 - ТП 314, ул. 40 лет Октября, 8, (Лрем.=30м, Лобщ.=701м), инв. № 101329. Объект №3: КЛ-6кВ, ф. ППФ-14: оп. 6 - ТП 1220, Таёжная, 1, (Лрем.=30м, Лобщ.=150м), № 105368 (Рег. № Г-28-10/23-3)	6	25.10.2023	626,39	X
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ: Объект № 1 РП-20-яч.15-ТП594 ул. 1 Линия, 18в/1 стр (Лрем.=9 м, Лобщ.=1216м), инв. № 101377 Объект №2 ТП-444 - ТП-445 ф.Н-23 ул. Пролетарская, 28 (Лрем.= 8 м, Лобщ.=246м), инв. № 101297 (Рег. № Г-26-10/23-2)	7	25.10.2023	240,74	X
Капитальный ремонт КЛ 10 кВ: Объект № 1: КЛ-10 кв п/ст Новая яч.13-РП 16яч-4 каб.А (Лрем.= 39м, Лобщ.=1546 м); инв. № 101292. Объект № 2: ТП 984 - ТП 2992 ф Н-7 (Лрем.=15 м, Лобщ.=543м), инв. № 101288 (Рег. № Г-27-10/23-2)	8	25.10.2023	659,03	X
Капитальный ремонт ВЛ 0,4кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-28 руб.7 ул. Заводская дл.трассы=550 м/п; общ.протяженность=1833 м/п., инв. № 101419 (Рег. № Г-03-09/23-КР)	1	25.10.2023	1054,68	X
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС				
Капитальный ремонт монтажной части РП, ПС. РП - 30 яч.2 ТН инв.№ 104569 (рег. № Г-39-09/23-РП)	10	25.10.2023	132,15	X
Капитальный ремонт КЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 623 руб.7 - ВРУ 6-р. Строителей, 45 каб. А (Лобщ.=350м; Лвстав.=58м) инв. № 101934 (Рег. № Г-27-10/23-1)	1	25.10.2023	174,00	X
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, ПП, ПС		25.10.2023		
Капитальный ремонт полов ТП-1443 инв. № 106372 (рег. № Г-23-10/23-Р)	12	25.10.2023	433,56	X
Счет-фактура поставщика № 1430 от 25/10/2023			243,48	
Капитальный ремонт ВЛ 6(10)кВ				
Капитальный ремонт КЛ 6 кв, Ф.5-12: тп 289 - тп 1230, ПЕР.2-Й Инициативный,3	11	25.10.2023	243,48	X
Счет-фактура поставщика № 444 от 25/10/2023			684,56	
Капитальный ремонт ВЛ 6(10)кВ				
Капремонт высоковольтных воздушных линий РП-3 (6-9 РП-3Б)	1	25.10.2023	684,56	X
Счет-фактура поставщика № 545 от 25/10/2023			348,26	
Капитальный ремонт ТП, РП				
Капремонт помещений ПС "Западная" г.Березовский	1	25.10.2023	348,26	X
Счет-фактура поставщика № 445 от 25/10/2023			2 553,52	
Капитальный ремонт ВЛ 6(10)кВ			1 960,16	
Капремонт ЛЭП-6кВ фид.6-7, 6-17, 6-21 от п/ст 35/6 Бирюлинская, ф.6-5, 6-8, 6-18, 6-15, 6-21, 6-22 от РП-50, ф.6-8, 6-23, 6-7, 6-20 от РП-40, ф.6-2 РП-30, отпайка на ТП-71 ул. Западная (ВЛ-6кВ ф.6-23 РП-5)	1	25.10.2023	91,24	X
Капремонт ЛЭП-6кВ фид.6-7, 6-17, 6-21 от п/ст 35/6 Бирюлинская, ф.6-5, 6-8, 6-18, 6-15, 6-21, 6-22 от РП-50, ф.6-8, 6-23, 6-7, 6-20 от РП-40, ф.6-2 РП-30, отпайка на ТП-71 ул. Западная (ВЛ-6кВ ф.6-23 РП-5)	2	25.10.2023	1 120,07	X
Капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ				
Капремонт КЛ-6 кВ, г.Березовский ф.6-4 Ш от от ПС "Крохалевская" до оп. №1	1	25.10.2023	714,01	X
Капитальный ремонт ТП, РП				
Капремонт КТПН 10-0,4 кВ (ТП-117) район ул.Сиреневая,1 г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.	1	25.10.2023	34,85	X
Счет-фактура поставщика № 442 от 25/10/2023			593,36	
г.Ленинск-Кузнецкий			745,52	
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.			-	
Счет-фактура поставщика № 385 от 25/10/2023		25.10.2023	745,52	
НОЯБРЬ 2023 г.			7 461,31	
г.Кемерово			5 871,08	
Счет-фактура поставщика № 1631 от 25/11/2023			3 903,73	
Капитальный ремонт силовых трансформаторов				
Капитальный ремонт силового трансформатора ТП 579: ТМ-250 кВА 6/0,4кв заводской № 883В374, (Инв.№100911); ТМ-250 кВА 6/0,4кв заводской № 1370, (Инв.№100859) (Рег. № Г-29-10/23-3)	9	25.11.2023	961,37	X
Капитальный ремонт КЛ 6(10) кВ				
капитальный ремонт КЛ - 6кВ: ф. Ц-4: ТП 1124 - ТП 1125, ул. Проездная, 2/3 (Лрем.=10 м, Лобщ.=600м), инв. № 104229 (Рег. № Г-32-11/23-3)	12	25.11.2023	124,19	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: КЛ-10кВ ф. Зап.яч 5 от ТП-30 - ТП-5 ул.Лермонтова (Лрем.=5 м, Лобщ.=797 м) инв.№101318 (Рег. № Г-29-11/23-2)	8	25.11.2023	97,09	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ ф. В-10 (В-64) п/ст Восточная яч. 10 - РП-15 яч. 8 каб. А,Б Пр. Химиков, 36/2 (пр. Комсомольский, 29) (Лобщ. =350м; Лвстав.=0м) инв.№ 103216 (Рег.№Г-10-06/22-1)	2	25.11.2023	168,27	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ ф.Восточная 62 - ТП 672 пр. Химиков, 47 А (Лобщ. =1375м; Лвстав.=6м) инв.№ 104062 (рег.№ Г-08-04/23-1)	3	25.11.2023	100,64	X
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: фид. ТЭЦ-10: ТП 237 - ТП 261 ул. Александра, 13А (ул. Александра, 18) (Лрем.1=6м, Лрем.2=0м, Лобщ.=204м) инв.№ 104149 Г-14-11/21-3	16	25.11.2023	21,15	X
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: ф. 7-13: ТП 231 - ТП 233 ул. Инициативная, 21 (Лрем.1=15м, Лрем.2=0м Лобщ.=1674м) инв.№ 101333 Г-14-11/21-3	17	25.11.2023	50,58	X
капитальный ремонт КЛ-6-10 кВ Объект №1: КЛ-6кВ, ф. Ц-20: ТП 1134 - ТП 1135, каб. "А", пр. Шахтеров, 8, (Лрем.=26 м, Лобщ.=483м), инв.№ 104220; Объект №2: КЛ-6кВ, ф. Ц-20: ТП 1134 - ТП 1135, каб. "Б", пр. Шахтеров, 8, (Лрем.=27 м, Лобщ.=483м), инв.№ 104220 (Рег.№Г-18-06/23-3)	18	25.11.2023	182,16	X

капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ Ф. 11-18 ТП 505 - ТП 517 пр. Ленина, 139 (Лобщ. =204м; Лвстав.=10м) инв.№ 103544 (Рег. № Г-15-07/23-1)	19	25.11.2023	84,16	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ от РП-13 яч.13 - ПП-29 ул. Радищева, 2 (ул. Баумана, 2а) (Лрем.=5 м, Лобщ.=972м) инв. 101341 (Рег.№Г 14-07/23-2)	20	25.11.2023	66,27	X
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: ф. М-59/26-4 ПС Мирная яч.59 - РП 26 яч. 4 каб. Б пр. Ленина, 90/4 (Лобщ. =2355м; Лвстав.=5м) инв.№ 106293 (Рег.№ Г-20-08/23-1)	21	25.11.2023	93,12	X
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ ф. 14-19 ТП 632 - ТП 633 пр. Октябрьский, 44 (Лобщ. =305м; Лвстав.=10м) инв.№ 103218 (Рег. №Г-20-08/23-1)	22	25.11.2023	17,55	X
капитальный ремонт КЛ-10 кВ ф 32-15 ТП 1013 - ТП 1011 ул. Авроры, 4 (пр. Шахтеров, 91а) (ул. Авроры, 4а) (Лрем = 0 м; Лобщ = 1570 м) ИНВ. № 104842	5	25.11.2023	164,88	X
капитальный ремонт КЛ-10кВ от ТП 831- ТП 827 ф.РП 20 яч.14 ул. Двужильного, 24/1 (Лрем.=30 м, Лобщ.=365м) инв.№104793 (Рег.№Г 23-08/23-2)	13	25.11.2023	95,50	X
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, ПП, ПС		25.11.2023		
"Капитальный ремонт строительной части ТП-1165 (ин.№ 104504), ТП-7 (инв.№ 102494), ТП-466 (инв.№ 102891), ТП-503 (инв.№ 102851), ТП-1269 (инв.№ 104756), ТП-1312 (инв.№ 100940), ТП-1312 (инв.№ 100940), ТП-1318 (инв.№ 100183), ТП-509 (инв.№ 102863), ТП-1148 (инв.№ 104479). (9 шт) (Рег.Г-22-09/23-Р)	10	25.11.2023	389,38	X
Капитальный ремонт ВЛ 0,4кВ				
"Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-28 руб.7 ул.Заводская дл.трассы=550 м/п; общ.протяженность=1833 м/п., инв.№101419 (Рег. №Г-03-09/23-КР)	1	25.11.2023	23,62	X
Капитальный ремонт КЛ 0,4 кВ				
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-36 руб. 3,10,17,24 - РП пр. Советский, 58 (Лобщ.=106мх4; Лвстав.= 564м) инв. № 101683 (Рег. № Г-23-09/23-1)	4	25.11.2023	475,87	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ ТП 142 руб.1,3 - РП школы № 84, ул. Красноармейская, 134 (Лобщ.=106м+106м; Лвстав.=106м+106м) инв.№ 101725 (Рег. № Г-23-09/23-1)	6	25.11.2023	298,53	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ от ТП 1405 руб.1 до КПП 4020 ул.Ломоносова, 8 (ул. 8 Марта, 1) (Лобщ.=204м; Лрем.1=5 м; Лрем.2=5 м.) инв. № 105917 (Рег.№Г-02-04/23-4)	14	25.11.2023	68,54	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ: ТП-812 - РУ-206 пер. Щегловский 6 (пер. Щегловский, 10а) (Лрем. =210м Лобщ.=120м; инв.№ 103797	15	25.11.2023	261,09	X
Капремонт монтажной части ТП, ПП				
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-370 (монтаж контактора) инв.№ 102736 (Рег. № Г-33-11/23-1)	7	25.11.2023	159,79	X
Счет-фактура поставщика № 1632 от 25/11/2023			240,03	
Капитальный ремонт КЛ 6(10) кВ				
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ:Объект №1 КЛ 6-10 кВ ф.Лап. 28 - РП 41 яч. 5 каб. А (Лобщ.=4200м Лвстав.=0м) инв. № 8498/1 Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф. 24-16; 24-19 РП 24 яч. 16 - ТП 3320; ТП 3320 - ТП 3303; РП 24 яч. 19 - ТП 3320; ТП 3320 - ТП 3303 (Лобщ.=1456мх2+1315мх2 Лвстав.=4мх4) инв. № 011465 (Рег. № Г-32-11/23-1)	11	25.11.2023	240,03	X
Счет-фактура поставщика № 622 от 25/11/2023			1 727,33	
Капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ				
Капремонт КЛ 6-10 кВ ф.Западная,26	1	25.11.2023	1 727,33	X
г.Березовский			722,30	
Счет-фактура поставщика № 497 от 25/11/2023			47,78	
Капитальный ремонт ВЛ-6-10 кВ				
Капремонт ЛЭП-6кВ фил.6-7, 6-17, 6-21 от п/мт 35/6 Бирилинская, ф.6-5, 6-8, 6-18, 6-15, 6-21, 6-22 от РП-50, ф.6-8, 6-23, 6-7, 6-20 от РП-40, ф.6-7 РП-60, ф.6-2 РП-30 отпайка на ТП-71 ул.Западная (ВЛ-6кВ ф.6-23 РП-5)	2	25.11.2023	47,78	X
г.Березовский. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 491 от 25/11/2023		25.11.2023	674,52	
г.Ленинск-Кузнецкий			867,93	
Счет-фактура поставщика № 435 от 25/11/2023			26,27	
Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ		25.11.2023		
Капремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП №98	1	25.11.2023	26,27	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.				
Счет-фактура поставщика № 436 от 25/11/2023		25.11.2023	841,66	
ДЕКАБРЬ 2023 г.			8 069,73	
г.Кемерово			5 362,95	
Счет-фактура поставщика № 1878 от 25/12/2023			5 036,07	
Капитальный ремонт ВЛ 6-10кВ				
Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ ф.ЗП-18 ПП-19-ТП 179 оп.29 (было ЗП-12). инв.№101190 (Рег. № Г-31-12/23-2)	1	25.12.2023	138,072	X
Капремонт монтажной части ТП, ПП				
Капитальный ремонт монтажной части в ТП-624 (выключателя автоматического) инв.№ 102953 (Рег. № Г-37-12/23-1)	14	25.12.2023	139,516	X
Капремонт КЛ-6-10кВ				
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1 КЛ 6-10 кВ ф.Мир-34 ПС Мирная яч.34 - РП 2-19 каб.А ул. Луговая, 115,123 (№1) (Лобщ.=3700м Лвстав.=6м+6м) инв. № 103169 Объект №2 КЛ 6-10 кВ ф/ 9-13 РП 9 яч. 13 - ТП 192 (Лобщ.=634м Лвстав.=7м) инв. № 103145 Объект №3 КЛ 6-10 кВ ф. Ц-2 ТП 80-ТП 97 пр. Советский, 65 (Лобщ.=168м Лвстав.=5м) инв. № 103105 Объект №4 КЛ 6-10 кВ В 62 ТП 664 - ТП 672 (Лобщ.=1270м Лвстав.=10м) инв. № 104062 Объект №5 КЛ 6-10 кВ ф.В-62 ТП 662 - 663 (Лобщ.=300м Лвстав.=10м) инв. №104062 (Рег. № Г-30-11/23-1)	2	25.12.2023	481,885	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект № 1 ф. Н-16 п/ст. Новая яч.16 - ТП-418 пр.Кузнецкий, 228 (Лрем.=36м, Лобщ.=3400м), инв.№101338 Объект № 2 ф. Н-19 п/ст Новая яч.19 - ТП-418 пр.Кузнецкий, 228 (Лрем.= 36м, Лобщ.=3420м)инв.№101295 (Рег. № Г-30-11/23-2)	3	25.12.2023	452,072	X
капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект 1: КЛ-10кВ от РП-2 яч.23 - ТП-344 ф.2-23 (Лрем.=38 м, Лрем.=42 м Лобщ.=898м), ул. Ленина, 59а инв.№101323. (Рег. № Г-32-12/23-2)	4	25.12.2023	449,543	X

Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ: Объект №1 КЛ 10 кВ ф.3-12 РП 3 - ТП 665 Бульвар Строителей,34Б (Лобщ.=710м Лвстав.=8м) инв. №106055. Объект №2 КЛ 10 кВ ф.3-3 ТП ТП 507 - ТП 508 Бульвар Строителей,26 (Лобщ.=337м Лвстав.=10м) инв. №106054 Объект №3: КЛ 10 кВ ф.М-25 ПС Мирная яч. 25 - РП 2 каб." А " (Лобщ.=3725м Лвстав.=50,6м) инв. №105185. Объект №4 КЛ 10 кВ ф.М-34 ПС Мирная яч.34 - РП 2 каб.А (Лобщ.=3560м Лвстав.=11м) инв. №103169 (Рег. № Г-34-12/23-1)		5	25.12.2023	530,945	X
капитальный ремонт КЛ 6-10 кВ: Объект №1 КЛ - 6 кВ ф.ТЭЦ яч.10: ТП 237- ТП 316, ул. Инициативная, 32 (Лрем.=10м Лобщ.=367м) инв. №104149. Объект №2 КЛ - 6 кВ ф. ТЭЦ яч.10: ТП 237- ТП 261, ул.Александрова, 18 (Лрем.=10м Лобщ.=338м) инв. №104149 (Рег. № Г-33-12/23-3)		6	25.12.2023	199,905	X
Капитальный ремонт КЛ-6-10кВ ф.ЦРП-27 ЦРП яч.27-ТП 186 (Лобщ.=246м Лвстав.=66м) инв. № 103112 (Рег. № Г-38-12/23-1)		7	25.12.2023	77,457	X
капитальный ремонт КЛ -10 кВ: Объект №1 ТП 323 -оп.к ТП-321 ф.25-19, 3-й участок Топкинского лога (Лрем.=25 м, Лобщ.=271м) инв.№101320. Объект №2 ф.13-13 от РП яч.13 - ПП-29 ул.Баумана,5 (Лрем.=6 м, , Лобщ.=792м) инв.№101341. (Рег. № Г-33-12/23-2)		8	25.12.2023	339,781	X
капитальный ремонт КЛ 6 кВ ф.32-7; ТП 1010-ТП 1011, пр.Шахтеров, 85(Лрем.=6 м, Лобщ.=310м) инв.№104233 (Рег. № Г-34-12/23-3)		9	25.12.2023	105,524	X
Капремонт КЛ-0,4кВ					
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ КЛ-0,4кВ ТП 363 руб.1 - детский санаторий "Искорка", ул Волгоградская, 43А (Лобщ.=224м; Лвстав.=6м) инв. №101793 (Рег. № Г-31-11/23-1)		10	25.12.2023	63,863	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1: КЛ-0,4кВ от ТП 137 руб. 8 - КШ № 55, ул. Весенняя, 15, (Лрем.= 6м, Лобщ.=90м), инв.№ 101724Объект №2: КЛ-0,4кВ от ТП 1109 руб. 4 - оп. ВЛ-0,4кВ, ул.Озерная, 10, (Лрем.= 8 м, Лобщ.=80м), инв.№ 105437 (Рег. № Г-31-11/23-3)		11	25.12.2023	185,745	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 : КЛ-0,4кВ ТП 642 руб.9 - РЩ пр. Химиков, 23А, 6 подъезд (Лобщ.=160м; Лвстав.=12м) инв.№101914. Объект № 2 : КЛ-0,4кВ ТП 606 руб.4 - КШ 1674 пр. Московский, 27А (Лобщ.=165м; Лвстав.=6м) инв.№101901. Объект №3 : КЛ-0,4кВ ТП 648 руб.3 КШ 1618 - КШ 1617 Б/Строителей,42 Б (Лобщ.=20м; Лвстав.=7м) инв.№101919. Объект №4 : КЛ-0,4кВ ТП 642 руб.14 - РЩ пр. Химиков, 23А, 9 подъезд (Лобщ.=160м; Лвстав.=17м) инв.№101914 (Рег. № Г-36-12/23-1)		12	25.12.2023	335,851	X
Капитальный ремонт КЛ-0,4 кВ Объект №1 : КЛ-0,4кВ ТП 364 руб.12 - РЩ пр.Октябрьский,61 (Лобщ.=180м; Лвстав.= 106м,), инв.№ 101794 Объект №2: КЛ-0,4кВ ТП 660 руб.16 - РЩ пр.Ленинградский,18 А каб.А (Лобщ.=40м; Лвстав.= 4м,), инв.№ 101930 (Рег. № Г-01-01/24-1)		13	25.12.2023	347,171	X
Капитальный ремонт силовых трансформаторов					
Капитальный ремонт силового трансформатора ТП 018 ТМ-250 кВА 6/0,4кв заводской № 5179, Инв.№103904 (Рег. № Г-28-11/23-2)		15	25.12.2023	480,465	X
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, ПП, ПС					
Капитальный ремонт кровли ТП-711А, 711Б инв.№106221 (Рег. №Г-26-12/23-Р)		16	25.12.2023	708,274	X
Счет-фактура поставщика № 1879 от 25/12/2023				326,88	
Капитальный ремонт КЛ-6(10) кВ					
капитальный ремонт КЛ - 10кВ ф.49-3 ТП ТП 768 - ТП 767 пр. Комсомольский,50 (Лобщ.=245м Лвстав.=4м) инв. № 011930 (Рег. № Г-35-12/23-1)		17	25.12.2023	64,38	X
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП, ПП, ПС					
Капитальный ремонт КТПН 1*160кВА по пер.Щегловский, 23 инв.№008719 (рег. №Г-24-11/23-Р)		18	25.12.2023	262,503	X
г.Березовский				1 251,96	
Счет-фактура поставщика № 515 от 25/12/2023				1251,96	
Капитальный ремонт ВЛ-6-10 кВ					
г.Березовский. Капитальный ремонт зданий по ул.40 лет Победы,5		1	25.12.2023	1 251,96	X
г.Ленинск-Кузнецкий				1 454,82	
Счет-фактура поставщика № 463 от 25/12/2023				734,73	
Капитальный ремонт КЛ 6-10кВ					
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП-6кВ ТП-323 - РП-3		1	25.12.2023	411,84	X
г.Ленинск-Кузнецкий. Капремонт кабельной ЛЭП-6кВ ф.6-8-МР (от опоры до РП-3)		2	25.12.2023	322,88	X
Капитальный ремонт строительной части и оборудования МТП					
г.Ленинск-Кузнецкий. Электросетевое имущество. Текущий ремонт.					
Счет-фактура поставщика № 462 от 25/12/2023				720,09	
Строительный контроль, сметная работа				7 860,96	
Ремонт ОС (кроме имущества КУМИ), ремонт арендованных ОС:				4 032,65	
счет 08.17 (Ленинск-Кузнецкий, ул.Пушкина, 60а)				3 298,42	
счет 08.17 (г. Кемерово. Ремонт здания ул.Кирова,9. Капремонт ОПС здания гаража ул. Кирова, 9 (инв.№007295))				156,33	
25 "Общепроизводственные расходы"				83,43	
26 "Общехозяйственные расходы"				494,47	
ВСЕГО по программе капитального ремонта	390 027,00			229 432,64	

Заключение РЭК Кузбасса по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) за 2023 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».
- приказ Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Параметры инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 387 утверждена инвестиционная программа ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на период 2020-2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 179,602 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 162,935 млн. руб.; привлеченные средства в объеме 16,667 млн. руб.

В таблице 34 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на 2023 год.

Таблица 34

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы
следующие:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, млн. рублей
	ВСЕГО:	179,602
1	Замена трансформатора ТНДС 10000/35/6-У1 на п/ст Стромавтомаш	22,967
2	Установка системы телемеханики на реклоузеры РКЗ-1,2,3,4,5,6,7,8,10,11,12,13,14,23,26,28,29	1,900

3	Проектирование и строительство ВОЛС до реклоузеров для АСДТУ, от РП-13 до РП-7, на РП-3 от линии связи идущей на РП-9, на РП-8 (г.Березовский)	1,615
4	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии	15,037
5	Проектирование и строительство РП-5	60,118
6	Проектирование и строительство распределительного пункта (РП – 6 кВ) для электроснабжения КНС КСК по ул. Тверская, 68/1	21,443
7	Проектирование и строительство КТПН-6 (замена существующей ТП-6)	0,933
8	Проектирование и строительство КТПН-29 (взамен существующей ТП-29)	1,410
9	Проектирование и строительство КТПН-84 (взамен существующей ТП-84)	0,603
10	Проектирование и строительство КТПН-124 (взамен существующей ТП-124)	1,329
11	Приобретение автотранспорта и спецтехники	23,558
12	Приобретение линий и сооружений электроэнергетики	16,667
13	Проектирование и строительство автомобильной мойки г. Ленинск-Кузнецкий	12,023

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.
- 5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р.

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>, в полном объеме.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении

инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения на сумму 76,395 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 50,308 млн. руб.; привлеченные средства в объеме 26,087 млн. руб. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 42,54%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) за 2023 год, представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
- Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
- Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
- Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
- Протоколы закупочной документации;
- Лицензионный договор ЛД-23-66994 от 05.05.2023 о передачи исключительного права.

Утвержденная РЭК на 2023 год инвестиционная программа за счет источников финансирования в объеме 162,935 млн. руб., учтенных в тарифе по передаче электрической энергии освоена ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) не в полном объеме. Общество предоставило отчетные данные о реализации 5 инвестиционных проектов на сумму 75,664 млн. руб. в том числе: 4 инвестиционных проектов за счет амортизационных отчислений в объеме 50,308 млн. руб., один инвестиционный проект за счет привлеченных источников финансирования в объеме 25,357 млн. руб. Рассмотрев представленные ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности выполнение 3-х инвестиционных проектов за счет источников финансирования в объеме 38,047 млн. руб., учтенных в тарифе по передаче электрической энергии.

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) необходимо представить документы (протоколы проведенных торгов, договоры подряда,), подтверждающие превышение фактического выполнения от утвержденного, на инвестиционный проект «Проектирование и строительство автомобильной мойки г. Ленинск-Кузнецкий», на основании которых орган государственного регулирования тарифов может учесть расходы на их реализацию при оценке освоения компанией тарифных средств за 2023 год.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении № 1.

Учитывая позицию ФАС России, а также в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$V_{\text{коррИП}2023} = 162,935 * (38,047 / 162,935 - 1) - 0 = 124,888 \text{ млн. руб.}$$

Согласно заключению РЭК Кузбасса, размер корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$V_{\text{коррИП}2022} = 148,036 * (15,010 / 148,036 - 1) - 0 = - 133,026 \text{ млн. руб.}$$

В связи с тем, что согласно п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из суммарных плановых () и фактических () показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 год, эксперты считают обоснованным сложение показателей двух вышеуказанных формул для определения размера корректировки НВВ 2025 года в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы:

$$V_{\text{коррИП}2022-2023} = (148,036 + 162,935) * ((15,010 + 38,047) / (148,036 + 162,935) - 1) - 0 = 257,914 \text{ млн. руб.}$$

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации 4 инвестиционных проектов на сумму 63,404 млн. руб. в том числе: трех инвестиционных проектов за счет амортизационных отчислений в объеме 38,047 млн. руб., один инвестиционный проект за счет привлеченных источников финансирования в объеме 25,357 млн. руб. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, составляет 35,30%.

2. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере – 124,888 млн. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной

программе должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

3.Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год ВкоррИП2022-2023, осуществляемой в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы, суммарно составляет – 257,914 млн. руб.

Таблица 35

Анализ отчета и реестра актов приемки ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

№ п/п		Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год							Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			В том числе							Акты о приеме-сдаче основных средств ОС-3			Акты о приеме-сдаче основных средств ОС I (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)			Акты приемки-передачи проектно-сметной документации							
			Всего	Из амортизации, млн. руб.	За счет иных источников финансирования, млн. руб.	Номер и дата	Стоимость без НДС, млн. руб.	Стоимость по акту в т.ч. Стоимость материальных	Номер и дата									Стоимость по акту без НДС, млн. руб.	Стоимость по акту без НДС, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21			
	ИТОГО по компании	179,602	75,664	162,935	50,308	16,667	25,357											63,404	-116,198	35,30%			
1	Замена трансформатора ТНДС 10000/35/6-У1 на п/ст Строматомаш	22,967	22,938	22,967	22,938	0,000	0,000	№1 от 25.04.2023	17,543	15,2								22,938	-0,029	99,88%			
								№2 от 25.04.2023	2,478	0,0													
								№1 от 25.06.2023	0,552	0,0													
								№2 от 25.06.2023	0,898	0,0													
								№3 от 27.02.2024	1,466	0,0													
2	Установка системы телемеханики на рессоры РКЗ-1,2,3,4,5,6,7,8,10,11,12,13,14,23,26,28,29	1,900	0,000	1,900	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Проект не реализован	0,000	-1,900	0,00%			
3	Проектирование и строительство ВОЛС по рессорам для АСДУ от РП-13 до РП-7, на РП-3 от линии связи идущей на РП-9, на РП-8 (г.Березовский)	1,615	0,000	1,615	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Проект не реализован	0,000	-1,615	0,00%			
4	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии	15,037	15,109	15,037	15,109	0,000	0,000	сч ф 162 от 25.05.2023	0,311	-	-	-	002598 от 31.01.2023	7,457	-	-	В составе ОС не исключительное право на ПО 0,271 млн. руб.						
								с/ф № 15 от 25.01.2023	0,095	-	-	-	002610 от 28.02.2023	0,939	-	-	Превышение подтверждено лицензионным договором ИД-23-66994 от 05.05.2023 о передаче	15,109	0,072	100,48%			
								с/ф № 55 от 25.02.2023	0,007	-	-	-	002656 от 31.03.2023	0,369	-	-							

[illegible]

[illegible]

10	Проектирование и строительство КТПН-124 (замена существующей ТП-124)	1,329	0,000	1,329	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Проект не реализован	0,000	-1,329	0,00%				
11	Приобретение автотранспорта и спецтехники	23,558	0,000	23,558	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Проект не реализован	0,000	-23,558	0,00%				
12	Приобретение линий и сооружений электроэнергетики	16,667	25,357	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект реализован за счет иных источников	25,357	8,690	152,14%				
13	Проектирование и строительство автомобильной мойки г. Ленинск-Кузнецкий	12,023	12,261	12,023	12,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Отсутствует документация подтверждающая превышение фактического выполнения от планового.	0,000	-12,023	0,00%					
																					№1 от 25.04.2023	0,400	0,235	6837 от 25.09.23	12,212
																					№2 от 25.04.2023	0,143	0,000	6829 от 25.09.23	0,009
																					№1 от 25.05.2023	1,179	0,846	6830 от 25.09.23	1,144
																					№1 от 25.07.2023	0,009	0,006	6824 от 25.09.23	0,053
																					№2 от 25.07.2023	0,351	0,163	6831 от 25.09.23	0,241
																					№1 от 25.08.2023	0,013	0,000	6832 от 25.09.23	0,189
																					№2 от 25.08.2023	0,476	0,205	6833 от 25.09.23	0,392
																					№3 от 25.08.2023	0,201	0,180	6827 от 25.09.23	0,830
																					№4 от 25.08.2023	0,267	0,000	6828 от 25.09.23	0,605
																					№5 от 25.08.2023	0,042	0,000	6834 от 25.09.23	0,118
																					№6 от 25.08.2023	0,857	0,011	6835 от 25.09.23	3,155
																					№7 от 25.08.2023	0,168	0,000	6826 от 25.09.23	0,032
№№ 1-13 от 25.09.2023	8,018	757,687	6836 от 25.09.23	1,696																					
б/справка от 27.02.2024	0,138	0,000	6840 от 25.09.23	0,118																					
-	-	-	6842 от 25.09.23	0,118																					
-	-	-	6843 от 25.09.23	0,118																					

Всего корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями 98-э составила 2 036 191,87 тыс. руб. Кроме того учтено не исполнение ремонтной программы за 2020-2023 годы в размере -472 588,80 тыс. руб.

В связи с ограниченным ростом тарифов на услуги по передаче электрической энергии в НВВ 2025 года из величины корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования учтено 200 000 тыс. руб., оставшаяся часть в размере 1 836 191,87 тыс. руб. перенесена на последующие периоды.

С учетом не исполнения ремонтной программы за 2020-2023 годы расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка учтенные в НВВ ОАО «СКЭК» на 2025 год составили (-) 272 588,80 тыс. руб. = 200 000 тыс. руб. + (-) 472 588,80 тыс. руб.

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с п. 8 Основ ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \times П_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

$П_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $\Pi_{\text{кор}2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $\Pi_{\text{кор}2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $\Pi_{\text{кор}2013} = 2\%$.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

$\text{КНК} = K_{\text{об}} \times \Pi_{\text{кор}}$, где:

КНК – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

$K_{\text{об}}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг;

$\Pi_{\text{кор}}$ – максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года – 2%).

Расчёт значения показателя КНК_i за 2023 год приведён в таблице ниже.

Таблица 36

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Показатель	Значение	Основание
$\alpha 1$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017) "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983)
$\alpha 2$	0,3	
$\beta 1$	0,3	
$\beta 2$	0,1	
$K_{\text{над}1}$	0	
$K_{\text{над}2}$	0	
$K_{\text{кач}1}$	0	
$K_{\text{кач}3}$	0	
Плановое значение Π_{saidi}	0,571999	
Плановое значение Π_{saifi}	0,331422	
Плановое значение $\Pi_{\text{тпр}}$	1,000000	
Фактическое значение Π_{saidi}	0,616704	
Фактическое значение Π_{saifi}	0,425209	
Фактическое значение $\Pi_{\text{тпр}}$	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$K_{\text{об}}$	0	
$K_{\text{кор}}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 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" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,000	
Выручка на содержание на 2023 год	2412277,49	
Корректировка НК	0,00	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего

необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2023 г.) на 2025 год составит:

2 412 277,49 (НВВ на содержание 2023 года) тыс. руб. * 0,0 = 0,00 тыс. руб.

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании

территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

Таким образом, первый расчет с учетом, положений абзац 14 Основ ценообразования № 1178

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

- тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2025 года в размере 1,962 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2,076 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 № 1038/22.
- тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2025 года в размере 2,378 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,539 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 №1039/23.
- тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2025 года в размере 0,471 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,498 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 24.05.2024 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).
- стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2024г.):
 - цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт.,
 - цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 720/24-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2025 год составил:

- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.
- на 2 полугодие в размере 248,88 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2025 год: 1 полугодие 426,9 руб./МВт.ч., 2 полугодие 426,9 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 37.

Таблица 37

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб/ МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб/ МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
тариф на услуги АО «ЦФР»	руб/ МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024
цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка

цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
сбытовая надбавка	руб/ МВт*ч	426,90	426,90	2687,66	установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кМВт*ч тыс.МВт*ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс.руб.	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	руб/ МВт*ч	3 882,56	4 011,75	3 948,29	расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	руб/ МВт*ч	3 124,10	3 305,30		расчет произведен в соответствии с абз 19 Основ ценообразования № 1178
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	руб/ МВт*ч	3 501,49	4 000,72		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

$862\,623 \text{ руб./МВт.} * 241,43 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,677 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч} + 2,378 \text{ руб./МВт.ч} + 1,962 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:
 $2\,735\,025,01 \text{ тыс. руб.} / 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,882,56 \text{ руб./МВт.ч.}$

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

$824\,740 \text{ руб./МВт.} * 248,88 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,892 \text{ руб./МВт.ч} + 0,498 \text{ руб./МВт.ч} + 2,539 \text{ руб./МВт.ч} + 2,076 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

$2\,927\,377,18 \text{ тыс. руб.} / 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} = 4\,011,75 \text{ руб./МВт.ч.}$

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 38).

Таблица 38

**Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии
с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178**

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3882,56	4011,75	226 222,67	257 679,43	483 902,09
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	4630,76	4759,95	89 500,97	93 508,84	183 009,81
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3882,56	4011,75	25 398,53	27 427,57	52 826,09
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3882,56	4011,75	397 473,36	401 131,75	798 605,11
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3882,56	4011,75	1 285 191,34	1 321 075,27	2 606 266,61
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3882,56	4011,75	3 356,86	3 155,65	6 512,51
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3882,56	4011,75	27 670,21	27 679,90	55 350,12
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3882,56	4011,75	38 370,15	37 777,49	76 147,65
9	ООО ХК «СДС- Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3882,56	4011,75	44 699,11	43 105,50	87 804,61
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3882,56	4011,75	441 743,06	556 355,77	998 098,84
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3882,56	4011,75	104 078,19	104 707,29	208 785,47
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3882,56	4011,75	65 781,40	68 471,03	134 252,43
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14			2 749 485,85	2 942 075,49	5 691 561,34

Также регулирующим органом произведен анализ фактической цены покупки потерь, в соответствии с абзацем 19 Основ ценообразования № 1178.

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 39), (рисунок 1,2,3) (<https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemye-cenyi>),

Рисунок 1

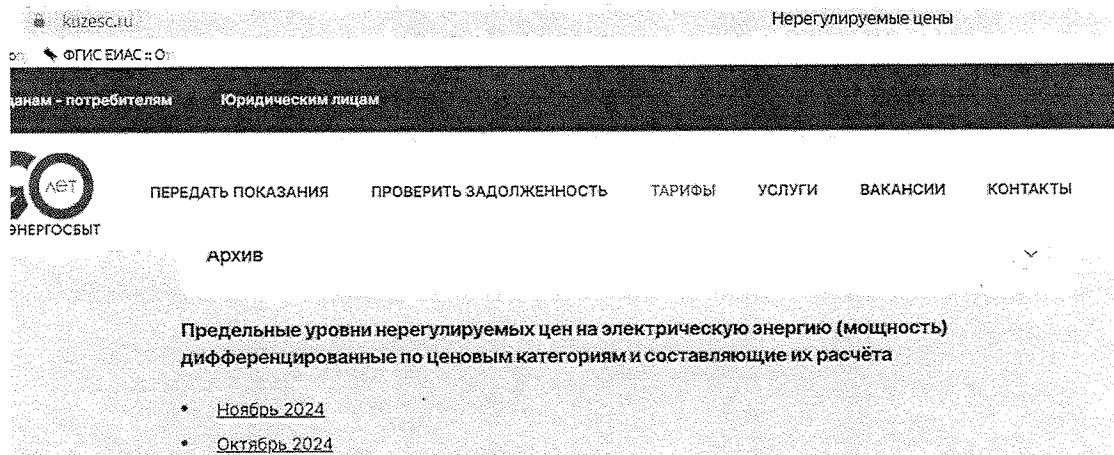


Рисунок 2

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" в октябре 2024 года				
I. Первая ценовая категория				
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен				
1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт×ч без НДС)				
Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт	5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт	5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт	5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса	3 425,01			
Потери сетевых организаций сверх баланса	3 171,91			

Составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории ПАО «Кузбассэнергосбыт» в октябре 2024 года

$$K_{оп.М} = \frac{V_{мП} + V_{мРР} - V_{м2-6} - V_{мНАС}}{V_{э/эП} + V_{э/эРР} - V_{э/э2-6} - V_{э/эНАС}} = \frac{1123486 + 0 - 255942 - 417860}{708151192 + 0 - 189613275 - 243750000} = 0,00163647661$$

$K_{оп.М}$	Коэффициент оплаты мощности
$V_{мП}$	объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт
$V_{мРР}$	величина мощности, соответствующей покупке э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт
$V_{м2-6}$	объем мощности, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВт
$V_{мНАС}$	объем мощности населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт
$V_{э/эП}$	фактический объем покупки электрической энергии гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт/ч
$V_{э/эРР}$	объем покупки э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт/ч
$V_{э/э2-6}$	объем э/э, потребленной потребителями, рассчитываемыми по 2-6 ценовым категориям, кВт/ч
$V_{э/эНАС}$	объем э/э населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт/ч

Таблица 39

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВтч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб. /МВт.ч
ноябрь 2023	716 599,40	3 105,35	2 225 291 949,90
декабрь 2023	833 968,46	2 946,96	2 457 671 692,88
январь 2024	802 056,75	3 150,51	2 526 887 820,89
февраль 2024	765 029,37	3 245,47	2 482 879 872,70
март 2024	741 262,27	3 038,19	2 252 095 622,17
апрель 2024	668 975,02	3 027,69	2 025 448 969,22
май 2024	633 770,86	2 825,77	1 790 890 683,06
июнь 2024	572 754,04	2 809,54	1 609 175 374,30
июль 2024	591 219,71	3 046,85	1 801 357 764,27
август 2024	586 918,02	3 211,43	1 884 846 140,18
сентябрь 2024	648 795,13	3 626,37	2 352 771 184,70
октябрь 2024	708 151,19	3 425,01	2 425 424 914,11
ИТОГО	8 269 500,22	3 124,09956	25 834 741 988,39

Таким образом, цена покупки потерь составит:

1 полугодие: 3 124,10 руб./МВт.ч = 25 834 741 988,39 руб. /МВт.ч / 8 269 500,22 тыс. квтч.

2 полугодие: 3 305,30 руб./МВт.ч = 3 124,10 * 1,058 (ИПЦ);

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178
Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 40).

Таблица 40

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии
с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/ п	Наименование	2025 1 полугод ие	2025 2 полугод ие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугод ие	2 полугод ие	год	Доля	
		тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	руб/мВт *ч	руб/мВт *ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полугод ие	2 полугод ие
1	ООО «Горэлектросет ь» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030, 04	212302,8 8	394332, 92	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТр анс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,2 9	61435,39	118564, 67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектр о» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский » АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспе чению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,5 4	31124,99	61999,5 3	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС- Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,1 3	35514,76	71481,8 9	0,016	0,015
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания»	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448, 49	458383,2 6	813831, 75	0,162	0,190

	(ИНН 4205153492)										
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52930,99	56413,49	109344,49	0,024	0,023
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408 378,36	4605864,08	1	1

Расчет тарифа на покупку потерь с учетом предельных ФАС России составит:

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии $T_{\text{вн}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн1}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн2}}^{\text{сод}}$ и $T_{\text{вн}}^{\text{сод}}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн2}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} + \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{нн}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.10)$$

$$Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}}}{\sum (\mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{по}} + \mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{нн}})}, \text{руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{сн2}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.15)$$

$$\Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.16)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{HH}}^{\text{пот}} = \frac{\sum \mathcal{Z}_{\text{HH}}^{\text{пот}}}{\sum \mathcal{E}_{\text{HH}}^{\text{по}}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч} \quad (15.17)$$

$$\mathcal{Z}_{\text{HH}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \mathcal{E}_{\text{HH}}^{\text{пот}}) + \Delta \mathcal{Z}_{\text{CH1}}^{\text{HH}} + \Delta \mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{HH}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.18)$$

$$\Delta \mathcal{Z}_{\text{CH1}}^{\text{HH}} = T_{\text{CH1}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{HH}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.19)$$

$$\Delta \mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{HH}} = T_{\text{CH2}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{HH}}, \text{ тыс. руб.,} \quad (15.20)$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{по}}$ и $\mathcal{E}_{\text{HH}}^{\text{по}}$ - плановый отпуск из сети электроэнергетики потребителям на ВН, CH1, CH2 и HH, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH1}}, \mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH2}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{CH2}}, \mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{HH}}$ и $\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{HH}}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{пот}}, \mathcal{Z}_{\text{CH1}}^{\text{пот}}, \mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{пот}}$ и $\mathcal{Z}_{\text{HH}}^{\text{пот}}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, CH1, CH2 и HH, тыс. руб.;

Для расчета использованы данные о расходах сетевых организаций на оплату потерь, определенные в соответствии с п.81 Основ ценообразования (отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист Расчет котловых тарифов), и балансовые показатели в соответствии с балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС, отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист 4. Баланс ээ, а также лист Расчет котловых тарифов.

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.	Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч	Плановая трансформация	МВт
$\mathcal{Z}_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$	824 784,24	$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{по}}$	3521,00	$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH1}}$	2357,20
$\mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{пот}}$	162 863,51	$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{по}}$	990,43	$\mathcal{E}_{\text{ВН}}^{\text{CH2}}$	1830,53
$\mathcal{Z}_{\text{CH2}}^{\text{пот}}$	599 464,73	$\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{по}}$	1406,185	$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{CH2}}$	1594,48
$\mathcal{Z}_{\text{HH}}^{\text{пот}}$	879 476,68	$\mathcal{E}_{\text{HH}}^{\text{по}}$	1926,74	$\mathcal{E}_{\text{CH1}}^{\text{HH}}$	2,42
				$\mathcal{E}_{\text{CH2}}^{\text{HH}}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{824\,784,24}{(3521,00 + 2357,20 + 1830,53)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{CH1}}^{\text{пот}} = \frac{162\,863,51 + 1357,20 * 106,99}{(990,43 + 1594,48 + 2,42)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{CH2}}^{\text{пот}} = \frac{599\,464,73 + 1830,53 * 106,99 + 1594,48 * 160,42}{(1406,18 + 2118,52)} = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{HH}}^{\text{пот}} = \frac{879\,476,68 + 2,42 * 160,42 + 2118,52 * 298,21}{1926,74} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

2 полугодие		Плановый	млн.кВт*ч	Плановая	МВт
Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.	отпуск из сети, с учетом населения		трансформация	
$\Sigma_{\text{ВН}}^{\text{пот}}$	974 018,03	$\Sigma_{\text{ВН}}^{\text{по}}$	3 486,87	$\Sigma_{\text{ВН}}^{\text{сн1}}$	2248,01
$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$	190 762,31	$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{по}}$	989,96	$\Sigma_{\text{ВН}}^{\text{сн2}}$	1813,90
$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$	710 792,78	$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{по}}$	1330,77	$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}$	1484,90
$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{пот}}$	1 043 755,31	$\Sigma_{\text{нн}}^{\text{по}}$	1868,33	$\Sigma_{\text{сн1}}^{\text{нн}}$	2,20
				$\Sigma_{\text{сн2}}^{\text{нн}}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{ВН}}^{\text{пот}} = \frac{974\,018,03}{(3\,486,87 + 2248,01 + 1813,90)} = 129,03 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{190\,762,31 + 2248,01 * 129,03}{(989,96 + 1484,90 + 2,20)} = 194,11 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{710\,792,78 + 1813,90 * 129,03 + 1484,90 * 194,11}{(1330,77 + 2086,56)} = 360,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{1\,043\,755,31 + 2,20 * 129,03 + 2086,56 * 194,11}{1868,33} = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 41).

Таблица 41

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	ВН	СН	СН1	НН
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 полугодие				
2 919 328,46	971 018,03	190 762,34	710 792,78	1 043 755,81
2025 год				
5 385 917,63	1 798 802,28	353 625,85	1 310 257,61	1 923 231,99

Таким образом, расчет покупки потерь, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24, для всех сетевых организаций составит:

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024
года №766/24

№ п/п	Наименование	2025		2025	2025	цена покупки		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498		3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43
2	ООО «ЕвразЭнергоГранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972		3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379		3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363		3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318		3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651		3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027		3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299		3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258		3 501,49	4 000,72	40 312,01	42 986,99	83 298,99

10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3 501,49	4 000,72	398 387,09	554 826,09	953 213,18
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3 501,49	4 000,72	93 863,17	104 419,40	198 282,57
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3 501,49	4 000,72	59 325,12	68 282,77	127 607,89
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 501,49	4 000,72	2 466 589,17	2 919 328,46	5 385 917,63

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономиию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь.

Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица 43).

Таблица 43

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	год
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 736	5 736	11 472
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	6 828,86	6 828,86	13 657,71
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	255 488,95	255 488,95	510 977,90
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	810,57	810,57	1 621,13
5	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	231,88	231,88	463,76
6	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	37 465,89	37 465,89	74 931,77
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	437,82	437,82	875,64
	Итого	306 999,96	306 999,96	613 999,21

Таким образом, расчет расходов на оплату потерь составят:

$$5\,385\,917,63 \text{ тыс. руб.} - 613\,999,21 \text{ тыс. руб.} = 4\,771\,917,72 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом распределения доли, указанной в таблице 40, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025		Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб/МВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		тыс. МВт*ч	2025 1 пол-е	тыс. МВт*ч	2025 2 пол-е	тыс. МВт*ч	2025	1 полугодие	2 полугодие	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2025
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266		64,231		122,498		0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409 152,47	3070,07	5736,00	184618,09	236006,38
2	ООО «БирокЭнергоГрупп» (ИНН 4217084532)	19,328		19,645		38,972		0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	-	56247,18	66760,40
3	ОАО «КузбассЭлектрo» (ИНН 4202002174)	6,542		6,837		13,379		0,009	0,009	20 083,49	24 510,13	44 593,62	3070,07	-	20083,49	24510,13
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374		99,989		202,363		0,146	0,137	314 295,93	338 463,86	672 759,79	3070,07	6828,86	321124,79	365292,72
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017		329,301		660,318		0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	255488,95	1271734,19	1 436 043,07
6	АО «Сибирэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865		0,787		1,651		0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	810,57	3 464,95	7 095,50
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223032779)	7,127		6,900		14,027		0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	231,88	22111,68	24967,51
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883		9,417		19,299		0,014	0,013	30 340,61	33 759,15	64 099,75	3070,07	-	30340,61	33759,15
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 425003450)	11,513		10,745		22,258		0,016	0,015	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	37465,89	72811,02	75986,31
10	ОАО «Свверо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776		138,681		252,458		0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	-	349 301,51	497 176,89
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807		26,100		52,907		0,038	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,07	-	82298,22	93569,70
12	ООО «ЭнергоПартнер» (ИНН 4205262491)	16,943		17,068		34,010		0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	437,82	52453,45	61625,67
ВСЕГО		704,44		729,70		1 434,14		1	1	2 159 589,21	2612328,51	4771917,72		306999,96	2 466 589,17	2 919 328,47
												613999,92		306999,96		5 385 917,64

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2025 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2025 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 585,03 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 40.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», рассчитанная на основании баланса на 2025 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 070,07 руб./МВт.ч. * 113,7763 тыс.МВт*ч. = 349 301,51 (тыс. руб.)

где 113,7763 тыс. МВт*ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

3 585,03 руб./МВт.ч. * 138,6814 тыс. МВт*ч. = 497 176,89 (тыс. руб.)

где 138,6814 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2025 года;

Общая сумма затрат по 2025 году составит: $349\,301,51 + 497\,176,89 = 846\,478,41$ (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 252,458 тыс. МВт*ч.

Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ОАО «СКЭК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

На тарифное регулирование ОАО «СКЭК» заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы.

Таблица 45

№	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	качества оказываемых услуг
1	ОАО «СКЭК»	2025	0,34089	2,33098	0,24504	0,62917	0,53571	0,75108	0,15857	0,42024	1,00000
		2026	0,33578	2,27529	0,24137	0,61973	0,52768	0,73314	0,15619	0,41393	1,00000
		2027	0,33074	2,22093	0,23775	0,61043	0,51976	0,71562	0,15385	0,40772	1,00000
		2028	0,32578	2,16787	0,23418	0,60128	0,51197	0,69852	0,15154	0,40161	1,00000
		2029	0,32089	2,11607	0,23067	0,59226	0,50429	0,68183	0,14926	0,39558	1,00000

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия не соответствует требованиям методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания).

Таким образом, эксперты предлагают утвердить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг по ОАО «СКЭК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 46

Расчет уровня качества оказываемых услуг ОАО «СКЭК»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2021 г.	2 025
		2022 г.	2 673
		2023 г.	2 176
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nисзаяв_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2021 г.	1 173
		2022 г.	1 728
		2023 г.	1 610
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков	Nиссд_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0

технологического присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю			
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	$N_{заяв_тпр} = \frac{N_{заяв_тпр}}{\max(1, N_{заяв_тпр} - N_{нсзаяв_тпр})}$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	$N_{сд_тпр} = \frac{N_{сд_тпр}}{\max(1, N_{сд_тпр} - N_{нссд_тпр})}$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	$I_{тпр_факт} = 0,5 * I_{заяв_тпр} + 0,5 * I_{сд_тпр}$	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
Расчетные плановые значения		Среднее значение	1,0000
		2025	1,0000
		2026	0,9850
		2027	0,9702
		2028	0,9557
		2029	0,9413

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

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

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

Таблица 47

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель I_{saidi}
1	ОАО «СКЭК»	5

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

Таблица 48

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель I_{saidi}
1	ОАО «СКЭК»	4

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

Таблица 49

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель I_{saidi}	показатель I_{saifi}
1	ОАО «СКЭК»	2,330980	0,751080

Плановое значение показателей *Psaidi* и *Psaifi* для ОАО «СКЭК», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, таким образом согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015. Также согласно Методическим указаниям в случае если у сетевой организации расчетное значение показателей надежности, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения, приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний. Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 50

Расчет плановых значений показателей *Psaidi* и *Psaifi* ОАО «СКЭК»

Psaidi											
Номер группы ТСО 5	Psaidi 2023	Psaidi (сред. 2021- 2023)	Ппл,1,i Psaidi (min)	См,4,6 базовое Psaidi	r_m	Rm	2025 (Ппл,t,i)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,000000	0,113631	0,000000	2,330980	0,015000	0,219680	2,330980	2,296015	2,261575	2,227651	2,194237
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	2,330980	0,015000	0,219680	2,330980	2,296015	2,261575	2,227651	2,194237
СН2	0,217357	0,168326	0,168326	2,330980	0,015000	0,219680	0,168326	0,165801	0,163314	0,160865	0,158452
НН	0,629167	0,664263	0,629167	2,330980	0,015000	0,219680	0,629167	0,619730	0,610434	0,601277	0,592258
Psaifi											
Номер группы ТСО 5	Psaidi 2023	Psaidi (сред. 2021- 2023)	Ппл,1,i Psaidi (min)	См,4,6 базовое Psaidi	r_m	Rm	2025 (Ппл,t,i)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,000000	0,178571	0,000000	0,751080	0,015000	0,177020	0,751080	0,739814	0,728717	0,717786	0,707019
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	0,751080	0,015000	0,177020	0,751080	0,739814	0,728717	0,717786	0,707019
СН2	0,260461	0,158402	0,158402	0,751080	0,015000	0,177020	0,158402	0,156026	0,153685	0,151380	0,149109
НН	0,437189	0,420236	0,420236	0,751080	0,015000	0,177020	0,420236	0,413933	0,407724	0,401608	0,395584

Таблица 51

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
ОАО «СКЭК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области- Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО «СКЭК»	2025	2,330980	2,330980	0,244971	0,629167	0,751080	0,751080	0,158402	0,420236	1,000000
		2026	2,296015	2,296015	0,241296	0,619730	0,739814	0,739814	0,156026	0,413933	1,000000
		2027	2,261575	2,261575	0,237677	0,610434	0,728717	0,728717	0,153685	0,407724	1,000000
		2028	2,227651	2,227651	0,234112	0,601277	0,717786	0,717786	0,151380	0,401608	1,000000
		2029	2,194237	2,194237	0,230600	0,592258	0,707019	0,707019	0,149109	0,395584	1,000000

Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей производится по формуле (1) из пункта 11:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \mathcal{E} \Pi_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ОАО «СКЭК» на 2025 год составит:

$$1\,774\,068,74 = 1\,555\,697,36 + 490\,960,18 - 272\,588,80 + 0 + 0$$

Необходимая валовая выручка предприятия в части расходов на оплату потерь на 2025 год составит 846 478,41 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ТСО рассчитаны в размере 0 тыс. руб., так как котловая модель в регионе определена «котел сверху» с учетом внесенных изменений в Федеральный закон 35-ФЗ и Правила № 861 по утверждению системообразующей территориальной сетевой организации в Кемеровской области-Кузбассе.

Всего необходимая валовая выручка предприятия на 2025 год составит 2 620 547,15 тыс. руб. (1774 068,74+846 478,41).

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» на 2025-2029 годы на основе долгосрочных параметров регулирования).

Заключение

Необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит 2 620 547,15 тыс. руб.

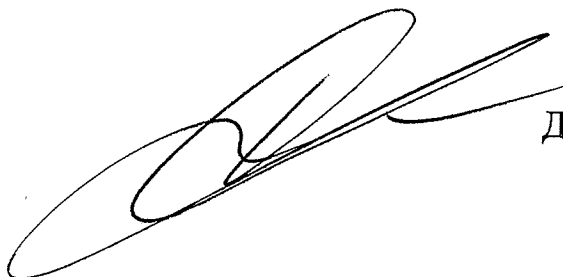
- 1) подконтрольные расходы – 1 555 697,36 тыс. руб.
- 2) неподконтрольные расходы – 490 960,18 тыс. руб.
- 3) корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования (-272 588,80) тыс. руб.;
- 4) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 0,00 тыс. руб.

5) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 846 478,41 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки на 2025 год.
2. Расчет амортизационных отчислений основных средств ОАО «СКЭК» на 2025 год.

Председатель



Д.В. Малюта

И. о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

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



М. Г. Саврасов

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Расчёт необходимой валовой выручки АО «СКЭК» методом экономической обоснованности на 2025 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024					2025			Пояснения
			Утверждено РЭК КО	4	5	Предложение экспертов	6	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	7	8	
1	2	3								9	
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%		7,20%	4,20%		5,8%	-1,40%		-19,44%	В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ от 30.09.2024
2	Индекс эффективности операционных расходов	%		6,0%	1,0%		1,0%	-5,00%		-83,33%	В соответствии с п. 38 Основ ценообразования 1178
3	Количество активов	у.е.		38 738,51	41 331,48		38 006,44	-732,07		-1,89%	Принято в размере в соответствии с представленными документами
4	Индекс изменения количества активов	%		0,398%							
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75		0,75				В соответствии с п. 11(1) Методических указаний 98-э
6	Итого коэффициент индексации			1,0107							
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.		819 462,29	1 831 479,57		976 626,88	157 164,59		19,18%	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		8 008,23	18 611,57		10 809,88	2 801,65		34,98%	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		811 454,06	1 812 868,00		965 817,00	154 362,94		19,02%	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.		189 646,34	272 427,00		267 027,35	77 381,01		40,80%	Базовый уровень подконтрольных расходов определен с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, с учетом особенностей, установленных в абзацах девятом - тринадцатом п. 38 Основ ценообразования 1178
	Среднесписочная численность	чел.		271,00	253,00		253,00	-18,00		-6,64%	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	руб./чел./мес.		58 316,83	89 732,21		87 953,67	29 636,84		50,82%	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.		438 744,05	576 481,80		309 253,90	-129 490,15		-29,51%	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.		399 034,44	510 710,00		261 588,54	-137 445,90		-34,44%	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.		26 894,04	48 025,26		39 744,32	12 850,28		47,78%	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.		1 833,40	8 511,22		7 376,91	5 543,51		302,36%	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.		1 549,12	2 995,19		2 271,64	722,52		46,64%	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.		8 131,42	22 089,21		19 183,60	11 052,18		135,92%	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.		334,03	380,07		372,77	38,74		11,60%	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		0,00	144,10		122,53	122,53			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		15 046,06	13 905,48		10 416,87	-4 629,19		-30,77%	
		тыс. руб.		0,00	884,83		380,52	380,52			

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	978,89	1 302,05	808,44	-170,45	-17,41%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 461,65	6 924,69	2 713,94	1 252,29	85,68%
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	562,35	0,00	897,99	335,64	59,69%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	346,76	3 715,10	129,70	-217,06	-62,60%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	9 465,91	4 919,86	2 990,45	-6 475,46	-68,41%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 223,95	17 166,39	2 789,23	-434,72	-13,48%
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	1 451 076,63	2 697 554,77	1 555 697,36	104 620,73	7,21%
2. Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	91 366,36	97 765,57	0,00	-91 366,36	-100,00%
2.2.	Холодное водоснабжение, водоотведение, услуги по обращению с ТКО	тыс. руб.	0,00	915,76	75,92	75,92	
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	345,00	511,27	509,59	164,59	47,71%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе	тыс. руб.	116 514,10	146 206,19	115 767,56	-746,54	-0,64%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	2 635,77	2 959,19	2 868,51	232,74	8,83%
2.5.1.	Земельный налог	тыс. руб.	375,64	242,96	239,74	-135,90	-36,18%
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 820,49	2 036,97	2 036,97	216,48	11,89%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	439,64	679,26	591,80	152,16	34,61%
2.5.4.	Госпошлины	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	57 462,84	82 218,47	80 909,29	23 446,45	40,80%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	25 916,00	0,00	0,00	-25 916,00	-100,00%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	115 754,61	498 834,15	19 643,16	-96 111,45	-83,03%
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	217 878,97	271 186,15	271 186,15	53 307,18	24,47%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВЗ на содержание сетей)		тыс. руб.					

Согласно сводному прогнозируемому балансу (СПБ), утвержденному ФАС России

В соответствии с пп.3 п. 18 Основ ценообразования 1178

В соответствии с пп.3 п. 18 Основ ценообразования 1178

В соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования 1178

В соответствии п.28 Основ ценообразования 1178

В соответствии с главой 31 НК РФ

В соответствии с главой 30 НК РФ

В соответствии с главой 28 НК РФ (транспортный налог)

В соответствии с главой 34 НК РФ, а также уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 30,3% от ФОТ

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования 1178

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования 1178

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования 1178

В соответствии с принятой в установленном законодательством порядке инвестиционной программой

ИТОГО негодных расходов									
3.	Приборы учета	тыс. руб.	627 873,65	1 246 802,95	490 960,18	-136 913,47	-21,81%		
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	123 625,27	4 406 365,58	-272 588,80	-396 214,07	-320,50%		В соответствии с п.7 Основ ценообразования 1178
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества									
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,000		0,000	0,00			
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.	2 121 740,72		2 412 277,49	290 536,77	13,69%		Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества									
	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	2 202 575,55	8 350 723,30	1 774 068,74	-428 506,82	-19,45%		
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	2 111 209,19	8 252 957,73	1 774 068,74	-337 140,46	-15,97%		
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	141 066,70	455 075,43	0,00	-141 066,70	-100,00%		Расчет произведен в соответствии с п.38 Основ ценообразования 1178
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	2 343 642,25	8 805 798,73	1 774 068,74	-569 573,52	-24,30%		
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	2 252 275,89	8 708 033,16	1 774 068,74	-478 207,16	-21,23%		
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях									
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	172,12	252,52	252,46	80,34	46,68%		
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,94	3 552,16	3 352,95	-241,99	-6,73%		Расчет произведен в соответствии с п.81 Основ ценообразования 1178 с учетом роста тарифов согласно СПБ, НП Совет рынка.
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	618 758,54	896 991,44	846 478,41	227 719,87	36,80%		
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций									
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	354 592,33	17 395,14	0,00	-354 592,33	-100,00%		В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	354 592,33	17 395,14	0,00	-354 592,33	-100,00%		
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	3 316 993,12	9 720 185,31	2 620 547,15	-696 445,98	-21,00%		
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	3 225 626,76	9 622 419,74	2 620 547,15	-605 079,62	-18,76%		

Расчёт необходимой валовой выручки АО «СКЭК» (долгосрочный период 2025-2029 гг.)

Г/ис-чет необходимых и вилуи выр-ли по «СКО» (составляющие)										
№п/п	Показатель	Ед. изм.	2025			Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	2026	2027	2028	2029
Расчёт коэффициента индексации			Предложени е экспертов с учетом изменений 1178	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов		Предложени е экспертов	Предложени е экспертов	Предложени е экспертов	
1	ИПЦ	%		4,20%		-1,40%	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,0%		-5,00%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	Количество активов	у.е.		41 331,48		-732,07	38 006,44	38 006,44	38 006,44	38 006,44
4	Индекс изменения количества активов	%		0,00		-1,890%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации						1,0326	1,0296	1,0296	1,0296
I. Расчёт подконтрольных расходов										
I.1.	Материальные затраты	тыс. руб.		1 831 479,57		157 164,59	1 008 435,62	1 038 285,31	1 069 018,56	1 100 661,51
I.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		18 611,57		2 801,65	11 161,96	11 492,35	11 832,53	12 182,77
I.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		1 812 868,00		154 362,94	997 273,66	1 026 792,96	1 057 186,03	1 088 478,74
I.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.		272 427,00		77 381,01	275 724,43	283 885,87	292 288,90	300 940,65

	Среднестатистическая численность	чел.	253,00	253,00	-18,00	-6,64%	253,00	253,00	253,00	253,00
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.	89 732,21	87 953,67	29 636,84	50,82%	90 818,32	93 506,54	96 274,34	99 124,06
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	576 481,80	309 253,90	-129 490,15	-29,51%	319 326,31	328 778,37	338 510,19	348 530,08
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	510 710,00	261 588,54	-137 445,90	-34,44%	270 108,48	278 103,69	286 335,56	294 811,09
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	48 025,26	39 744,32	12 850,28	47,78%	41 038,80	42 253,55	43 504,25	44 791,97
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	8 511,22	7 376,91	5 543,51	302,36%	7 617,18	7 842,64	8 074,79	8 313,80
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 995,19	2 271,64	722,52	46,64%	2 345,63	2 415,06	2 486,54	2 560,15
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	22 089,21	19 183,60	11 052,18	135,92%	19 808,41	20 394,74	20 998,42	21 619,98
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	380,07	372,77	38,74	11,60%	384,91	396,31	408,04	420,11
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	144,10	122,53	122,53	#ДЕЛ/0!	126,52	130,27	134,12	138,09
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 905,48	10 416,87	-4 629,19	-30,77%	10 756,15	11 074,53	11 402,34	11 739,84
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	884,83	380,52	380,52	#ДЕЛ/0!	392,91	404,54	416,51	428,84
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 302,05	808,44	-170,45	-17,41%	834,77	859,48	884,92	911,11
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по	тыс. руб.	6 924,69	2 713,94	1 252,29	85,68%	2 802,34	2 885,29	2 970,69	3 058,62

2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	-25 916,00	-	100,00%	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	498 834,15	19 643,16	-96 111,45	-83,03%	19 643,16	19 643,16	19 643,16	19 643,16
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	271 186,15	271 186,15	53 307,18	24,47%	271 186,15	271 186,15	271 186,15	271 186,15
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.								
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	1 246 802,95	490 960,18	-136 913,47	-21,81%	493 595,39	496 068,31	498 614,43	501 235,91
3.	Приборы учета	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в том числе:	тыс. руб.	4 406 365,58	-272 588,80	-396 214,07	320,50%	239 231,62	245 234,18	271 330,18	30 576,96
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества										
6.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,000	0,00	#ДЕЛ/0!	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.		2 412 277,49	290 536,77	13,69%	2 343 642,25	1 774 068,74	2 339 193,45	2 395 217,37
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.		0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого НВВ на содержание		тыс. руб.	8 350 723,30	1 774 068,74	-428 506,82	-19,45%	2 339 193,45	2 395 217,37	2 472 815,36	2 285 088,58

	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	8 252 957,73	1 774 068,74	-337 140,46	-15,97%	2 339 193,45	2 395 217,37	2 472 815,36	2 285 088,58
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	455 075,43	0,00	-141 066,70	- 100,00%	0,00	0,00	165 964,69	156 578,35
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	8 805 798,73	1 774 068,74	-569 573,52	-24,30%	2 339 193,45	2 395 217,37	2 638 780,05	2 441 666,93
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	8 708 033,16	1 774 068,74	-478 207,16	-21,23%	2 339 193,45	2 395 217,37	2 638 780,05	2 441 666,93
9.	Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях									
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	252,52	252,46	80,34	46,68%	252,46	252,46	252,46	252,46
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 552,16	3 352,95	-241,99	-6,73%	3 352,95	3 352,95	3 352,95	3 352,95
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	896 991,44	846 478,41	227 719,87	36,80%	846 478,41	846 478,41	846 478,41	846 478,41
10.	Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций									
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	17 395,14	0,00	-354 592,33	- 100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	17 395,14	0,00	-354 592,33	- 100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	9 720 185,31	2 620 547,15	-696 445,98	-21,00%	3 185 671,86	3 241 695,78	3 485 258,46	3 288 145,34
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	9 622 419,74	2 620 547,15	-605 079,62	-18,76%	3 185 671,86	3 241 695,78	3 485 258,46	3 288 145,34

Приложение 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год.

Наименование ТСО	1 полугодие 2025				2 полугодие 2025				Оплата/Поступление
	Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Индивидуальный тариф				
	Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный			
		Ставка содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч			Ставка содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго» - РЭС) (ИНН 2460069527)	1,49	618,494	0,422	1 236 335,89	1,77	637,321	0,637	1 384 211,26	