Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО
2024

1. Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 4

2. Общая характеристика предприятия..... 6

3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней..... 6

4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней..... 7

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»..... 10

6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 12

7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования..... 13

8. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» на 2025 год.... 15

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат..... 20

9.1. Подконтрольные расходы..... 21

Материальные расходы..... 22

Работы и услуги производственного характера 35

Расходы на оплату труда..... 43

9.2. Неподконтрольные расходы..... 76

Электроэнергия на хозяйственные нужды..... 77

Расходы на тепловую энергию..... 79

Плата за аренду имущества и лизинг 80

Налоги..... 91

Отчисления на социальные нужды..... 94

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования..... 96

Амортизация..... 103

9.3 Инвестиционная программа 148

9.4. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций 161

10. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям..... 162

11. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка..... 173

12. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества.....195

13. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э..... 199

14. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования 199

15. Заключение 199

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....202

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.....214

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.....217

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.....219

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.....220

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ОЭСК», ИНН 4223052779, в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (период 2025-2029 года определён Постановлением РЭК КО от 30.11.2024 №468).

Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми осуществляется исполнение государственной функции:

- 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 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- 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 области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

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

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

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

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

- 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»;

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

- Приказ ФАС России от 22.03.2024 N 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 принятия решения органом исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

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

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

2. Общая характеристика предприятия

ООО «ОЭСК» 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 ООО «ОЭСК» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 6 993,69 у.е., представив обоснования на 6 993, 69 у. е.

3. 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 ООО «ОЭСК» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

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

Размер подконтрольных расходов ООО «ОЭСК» на 2025 год определялся в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э) (далее – Методические указания по долгосрочной индексации) базового уровня подконтрольных расходов.

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.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений ООО «ОЭСК» соответствует Основам ценообразования 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 – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №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 17.02.2012 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. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителях с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия.

Также предприятие предоставило документы в формате шаблона ЕИАС.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24, на официальном сайте http://elektroseti.com размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2025 год http://www.elektroseti.com/sites/default/files/04-2024/1144/open_inf1713951941.pdf

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. N 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные ООО «ОЭСК» в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса за 2023 год (Таблица 1).

Предприятие использует общую систему налогообложения. Затраты рассчитаны экспертом без учёта НДС.

Таблица 1

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

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям
Период заполнения: Годовая
Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ
Организация:
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):
Местонахождение (адрес):
Субъект РФ: Кемеровская область
Отчетный период: 2023

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	463 440,00		458 015,00	756,00	4 669,00	412 477,00		410 219,00	299,00	1 959,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	310 715,00		308 887,00	1 655,00	173,00	293 960,00		293 304,00	612,00	44,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	152 725,00		149 128,00	-899,00	4 496,00	118 517,00		116 915,00	-313,00	1 915,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040					0,00					0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	55 810,00		55 680,00		130,00	52 302,00		52 176,00		126,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	96 915,00		93 448,00	-899,00	4 366,00	66 215,00		64 739,00	-313,00	1 789,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	1 369,00				1 369,00	4 073,00				4 073,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	175,00		175,00			550,00				550,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	20 209,00		14 696,00		5 513,00	10 186,00		19,12		10 166,88	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	20 536,00		10 524,00		10 012,00	22 297,00		4 284,73		18 012,27	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	97 782,00		97 445,00	-899,00	1 236,00	57 627,00		60 473,39	-313,00	-2 533,39	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	21 531,00		21 283,80		247,20	6 008,00		13 531,91		-7 523,91	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	76 251,00		76 161,20	-899,00	988,80	51 619,00		46 941,48	-313,00	4 990,52	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	10 903,00					0,79					

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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:

1. Договоры аренды;
2. Договоры купли продажи;
3. Свидетельства на право собственности;
4. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
5. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
6. Утвержденные схемы электроснабжения;
7. Акты приемки-передачи основных средств;
8. 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 204,946 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 не превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 0,0 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 42,34 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 82,19 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 212,89 км.

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

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО »ОЭСК» (3846) 65-02-05.

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

Официальный сайт ООО «ОЭСК» http://elektroseti.com/.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве

собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У ООО «ОЭСК» 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, ООО »ОЭСК» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием от 26.04.2024 № 2970:

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022г. (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2023, стр. 1);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023г. (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2023, стр. 4);
- Форма ПМ Сведения о показателях деятельности малого предприятия за 2023 год (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2023, стр. 7);
- Выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год по контрагентам (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2023, стр. 21).

Таблица 2

Финансовые показатели организации (тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2021 год	За 2022 год	За 2023 год
Выручка от продаж	527 327	412 477	463 440
Выручка от передачи электроэнергии	510 139	410 219	458 015
Валовая прибыль	120 200	118 517	152 752
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	104 177	11 6915	149 128
Налог на прибыль	15 080	6 008	21 531
Налог на прибыль от передачи электроэнергии	10 658,70	13 531,91	21 283,8
Чистая прибыль (убыток)	44923	51 619	76 251
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	43567	46 941,48	76 161,2

Согласно бухгалтерской отчётности за 2023 год по отчёту о финансовых результатах, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение

к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью и составило 76 251,00 тыс. руб., по передаче электрической энергии - 76 161,20 тыс. руб., что подтверждает раздельным учётом по предприятие.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие за 2023 год по передачи электроэнергии отработало с прибылью, рентабельность составляет 16,63%.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2025 год (том 1, стр. 39) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2021-2024 г.г.) и утвержденные показатели на 2025 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 3.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Предложения экспертов на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	324 037,283	300 373,874	244 274,80	-18,68%	371 265,80	52,00%	397 417,30	7,04%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	316 843,655	293 705,574	238 851,90	-18,68%	363 023,70	52,00%	383 390,80	5,61%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	7 193,628	6 668,30	5 422,90	-18,68%	8 242,10	52,00%	14 026,50	70,18%
У.Е.	3 423,84	3534,88	3 326,44	-5,90%	3706,52	2,32%	6993,69	188,69%
Мощность, МВт	47,946	42,205	50,677	20,07%	38,699	-23,64%	72,8264	188,19%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	310 043,57	368 232,81	365 758,06	-0,67%	425 391,62	-0,01%	427 957,05	0,60%

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 г.	Отклонение (факт/утв. за 2022 г.), %	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 г.	Отклонение (факт/утв. за 2023г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	300 373,874	329 964,343	9,85%	244 274,80	335 441,237	37,32%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	293 705,574	323 552,436	10,16%	238 851,90	328 131,517	37,34%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	6 668,30	7302,77	9,51%	5 422,90	7309,72	34,80%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	3534,88	3619,16	2,38%	3 326,44	3 386,84	1,82%
Мощность, МВт	42,205	51,564	22,18%	50,677	52,646	3,89%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	368 232,81	356 351,97	-3,23%	365 758,06	420 317,61	14,92%

8. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» 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 4). 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 4

Расчет уровня потерь ООО «ОЭСК»

№ п/п	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	388 773,641	77 927,624	283 120,959	27 725,058	0,000
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	1 549,969	1 549,969	0,000	0,000	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	387 223,672	76 377,655	283 120,959	27 725,058	0,000
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		85 913,697		14 332,223	65 562,913	6 018,561
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	388 773,641	77 927,624	297 453,182	93 287,971	6 018,561
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»	тыс. кВт ч	388 773,641	77 927,624	297 453,182	93 287,971	6 018,561
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	13 937,535	2 793,706	10 149,886	993,943	0,000
		%	3,585	3,585	3,412	1,065	0,000
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»	%	3,58				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	610,78	21,60	95,56	267,63	225,99
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	465,63	21,60	92,30	132,57	219,16
13	Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт ч/км		3 607,76	3 112,74		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
14	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВА		1 164,73	991,50	554,47	
15	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%				50%	97%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		3,33	5,45	8,49	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (n)	%		3,33	3,41	1,07	0,00
18	Плановый отпуск электрической энергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили» на 2025 год	тыс. кВт ч	397 417,27				
19	Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	14 026,49				
20	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»)	%	3,53				
21	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	3,53				

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в Приложениях 2-3. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, Приложениях 2-3);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, Приложениях 2-3);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, Приложениях 2-3).

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ОЭСК» на 2025 год

На тарифное регулирование ООО «ОЭСК» заявило объем условных единиц на 2025 год в размере 6 993,69 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 275,27 по ПС и ТП – 5 718,42.

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 6 993,69, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 275,27 (таблица 6), по ПС и ТП – 5 718,42 (таблица 7).

В таблице 9 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

В таблице 8 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший.

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год

Анализ документов (Договоры аренды; Акты приемки-передачи основных средств ОС-1; Инвентарные карточки ОС-6; Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц ООО »ОЭСК» за 2023 год составляет – 3 386,84 у.е. (таблица 5).

Таблица 5

Среднегодовое количество условных единиц ООО «ОЭСК» за 2023 год

7	Месяц	У.Е. по таблице П. 2.1	У.Е. по таблице П. 2.2	У.Е. всего (П. 2.1 + П. 2.2)
1	Январь	452,80	2899,83	3352,63
2	Февраль	452,80	2899,83	3352,63
3	Март	452,80	2899,83	3352,63
4	Апрель	476,23	2913,73	3389,96
5	Май	476,23	2913,73	3389,96
6	Июнь	476,23	2913,73	3389,96
7	Июль	478,21	2918,53	3396,74
8	Август	478,21	2918,53	3396,74
9	Сентябрь	479,19	2926,03	3405,22
10	Октябрь	479,19	2926,03	3405,22
11	Ноябрь	479,19	2926,03	3405,22
12	Декабрь	479,19	2926,03	3405,22
ИТОГО		**471,69**	**2915,15**	**3386,84**

Таблица 6

Таблица (П.2.1)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2025 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
	110-150	1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		
		2	металл	190	21,60	41,04
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						**41,04**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140	14,27	19,98
			ж/бетон	120	21,35	25,62
		2	металл	180	44,02	79,23
			ж/бетон	150	12,66	18,99
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	14,66	20,53
			ж/бетон, металл	110	117,91	129,70
КЛЭП	20 -35	-	-	470	3,26	15,32
	3 - 10	-	-	350	135,06	472,72
СН 1, всего						159,14
СН 2, всего						622,94

ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	149,95	329,89
			ж/бетон, металл	150	69,21	103,81
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	6,83	18,44
НН, всего						452,14
ИТОГО						**1275,266**

Таблица 7

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 2025 год.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105	3,00	315
			35	75	16,00	1200
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8	6,00	46,8
			35	2,1	33,00	69,3
			1 - 20	1,0	62,00	62
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26	0,00	0
			35	11	0,00	0
			1 - 20	5,5	0,00	0
4	Масляный выключатель	- « -	220	23		
			110 - 150	14	9,00	126
			35	6,4	50,00	320
			1 - 20	3,1	722,00	2238,2
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	- « -	1 - 20	2,3	317,00	729,1
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- « -	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	- « -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,4	0,00	0,00
			35	2,4		
			1 - 20	2,4	1,26	3,0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	37,00	92,5
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	115,00	264,5
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	84,00	252
13	Однотрансфор-маторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	-
			СН 1	-	-	-
			СН 2			
			НН	-	-	
ИТОГО						**5718,42**

Таблица 8

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

№	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования										Объем у.е. после переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Выключатель нагрузки, штук		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.		Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.		
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110/6/6кВ «Машзавод»	2	2	27	83,7	0	0	0,18	0,432	0	0	677,9
2		ПС 110/6кВ «Товарищ»	2	2	11	34,1	0	0	0	0	0	0	
3		ПС 110/6кВ «Гусинская»	2	2	21	65,1	0	0	0,32	0,768	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е												190,10	
4	СН1	ПС 35/6кВ №10 «Разрез Киселевский»	2	2	10	31	0	0	0	0	0	0	2 696,06
5		ПС 35/6кВ «Электромашина»	2	2	20	62	0	0	0,09	0,216	0	0	
6		ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская»	2	2	23	71,3	0	0	0	0	0	0	
7		ПС 35/6кВ №7 «Черкасов Камень»	4	4	31	96,1	0	0	0	0	0	0	
8		ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская»	3	3	37	114,7	0	0	0,06	0,144	0	0	
9		ПС 35/6кВ №28 «Калачевская»	2	2	23	71,3	0	0	0,12	0,288	0	0	
10		ПС 35/6кВ №39 «Березовская»	2	2	17	52,7	0	0	0,12	0,288	0	0	
11		ПС 35/6кВ «Матюшинская»	2	2	15	46,5	0	0	0,24	0,576	0	0	
12		ПС 35/6кВ «Романовская»	4	4	26	80,6	0	0	0	0	0	0	
13		ПС 35/6кВ «Бутовская»	2	2	34	105,4	0	0	0,12	0,288	0	0	
14		ПС 35/6кВ «Верхняя»	2	2	18	55,8	0	0	0	0	0	0	
15		ПС 35/6 кВ «Ломоносовская»	2	2	11	34,1	0	0	0	0	0	0	
16		ТП 35/6 кВ «Тяговая»	1	1	1	3,1	0	0	0	0	0	0	
17		ПС 35/6 «ВПС»	2	2	17	52,7	0	0	0,02	0,048	0	0	
18		ПС 35/6 «Березовская-Новая»	2	2	31	96,1	0	0	0,02	0,048	0	0	
19		ПС 35/6 «Первомайская»	2	2	31	96,1	0	0	0,02	0,048	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е												1 106,76	

Таблица 9

Итоговые значения условных единиц с учетом переноса ООО «ОЭСК» на 2025 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	677,9
СН-1	2 696,06
СН-2	2 344,46
НН	0,00
ИТОГО	**5 718,42**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	41,04
СН-1	159,14
СН-2	622,94
НН	452,14
ИТОГО	**1 275,26**
ИТОГО по компании	
ВН	718,94
СН-1	2 855,2
СН-2	2 962,8
НН	452.14
ИТОГО	**6 993,69**

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Согласно пунктам 12 и 38 Основ ценообразования, при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования ООО «ОЭСК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 год. 2025 год является первым годом долгосрочного периода.

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

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).

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).

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

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

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов.

На сайте Минэкономразвития России опубликован 22.09.2024 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2027 года.

Таблица 10

Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

	2023	2024	2025	2026	2027
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: • потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	107,4	107,3	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	115,9	108,0	105,8	104,3	104,0

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (1) Методических указаний:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$, (1), где:

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

9.1. 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.

Долгосрочным периодом определены 2025-2029 годы.

При расчете подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в очередном 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.

Материальные расходы

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

Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предприятие заявляет расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» на 2025 год в размере 22 065,20 тыс. руб., предоставив расчет в дополнительных материалах вх. №7253 от 25.10.2024г., в том числе:

- Расходы горюче-смазочные материалы: 7 244,82 тыс. руб. (стр. 165);
- Расходы для охраны труда (Расходы на спецодежду): 4 793,13 тыс. руб. (стр. 55);
- Расходы для прочих производственных нужд: 3 099,54 тыс. руб.;
- Расходы для обслуживания автотехники: 3 276,10 тыс. руб.;
- Расходы для общехозяйственных нужд: 3 651,70 тыс. руб.;

Обоснование по статье за 2023 год составило на сумму 9 334,44 тыс. руб. (вх. 2970 от 25.04.2024 стр. 781-1397).

Расходы горюче-смазочные материалы

Предложение предприятия на 2025 год по статье «ГСМ» заявляет в сумме 7 244,82 тыс. руб.

На 2025 год предприятие доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024г. (стр. 165-417) представило обосновывающие документы:

- Карточка счёта 20, 26 за 2023 год;
- Путевые листы по машинам за 2023 год;
- Расчёт ГСМ по машинам на 2025 год;
- Договор №124/2023 от 27.12.2023 ООО «Газпромнефть- Региональные продажи»;
- Протокол о закупке у единственного поставщика № 370 от 15.12.2022;
- Протокол № 2943357 от 20.12.2023;
- Приказ на нормы расхода ГСМ №89 от 31.05.2023;
- Расчёт нормы топлива по машинам, согласно приказу №89 от 31.05.202;
- Путевые листы за 2023год;
- Карточка счета 20 МР для ремонта и технического обслуживания прочих производственных фондов. (ГСМ на прицеп измельчитель дерева);
- Паспорта транспортных средств предприятия ООО «ОЭСК»;
- Расходы за 2023 год (ОСВ сч. 20, 23, конкурсы, договор, приказы, путевые листы по машинам);
- Счета - фактуры на оплату за 2024 год (ГСМ).

В обоснование цены предоставлены с/ф за 2024 год.

Цены для расчёта топлива на 2025 год приняты с сайта https://fleet-cards.ru/tarifs-gazprom.php на 30.10.2024 г. и отражены в таблице 12.

Проведя анализ по фактическим затратам за 2023 год с учётом изменения у.е. на 2025 год, находящееся на обслуживании предприятия получается 4 392,42*1,4873 (увеличение у.е. к 2024 году)*1,072 (ИПЦ 2024г.)*1,058(ИПЦ 2025г.)= 7 409,40 тыс. руб.

Таблица 11

Таблица изменения оборудования по годам 2023-2025 гг.

	У.Е. 2023 года	У.Е. 2024 года	У.Е. 2025 года	У.Е. на обслуживании ООО «ОЭСК» и с учетом подрядной организации ООО «ПО ЦУС»	У.Е. обслуживают привлечённые организации (ООО «СибирьЭнерго»)
У.Е.	3 405,22	3 706,52	6 993,69	5 512,89	1 480,8
Отклонение 2025/2023 (2025/24г.)			88,69%	61,90% (48,73%)	(39,95%)
Обслуживание сторонними организациями, %					21,4%

Для расчёта ГСМ принят фактический пробег по машинам за 2023 год, цены ГСМ приняты на 2024 год с сайта, также применены коэффициенты с учётом увеличения обслуживаемого оборудования и ИПЦ Минэкономразвития (5,8%) на 2025 год.

Проанализировав расчёт на 2025 год и фактические затраты за 2023 год предлагается включить в НВВ предприятия по статье «ГСМ» по расчёту на сумму 7 052,26 тыс. руб.

Таблица 12

Расчет расходов по статье «Вспомогательные материалы» (ГСМ) на 2025 год

Марка/Модель автомобиля	Сезон (зима/ лето)	Документы, подтверждающие право собственности (договор аренды, св-во о регистрации ТС	вид топлива	Гос. №	Норма расхода топлива, л/100км (л/маш.*час)	Показания спидометра на начало года	Показания спидометра на конец года	Фактический пробег за 2023 год по путевым листам, км; м/ч	Цена за ед. топлива (руб.) на 30.10.2024г на сайте Газпромнефть	Расход топлива в год, л	Стоимость топлива (тыс.руб.)	Обоснование расхода (приказ о нормах расхода)	Обоснование цены за ед. топлива	№, дата протокола закупки
Нива Шеврале	зимний	ПТС 63АО 750404	АИ- 95	У 894ЕО	15,4	234 500	247 800	7 550	47,01	1 163	54,66	№ 89 от 31.05.2023	дог. № 124/2023 от 27.12.2023; счет-фактура № CSR 72744 от 31.01.2024; № CSR 220527 от 29.02.2024 ООО Газпромнефть-региональные продажи»	Протокол №2943357 от 20.12.2023
	летний				13,5			5 750	47,01	776	36,49			
Лада Ларгус	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301036384023	АИ- 95	У 431 НВ 142	13,2	60 200	111 390	23 720	47,01	3 131	147,18			
	летний				11,2			27 470	47,01	3 077	144,63			
Тайота Прадо Кемерово)	зимний	договор аренды № 007 от 19.01.2017, ПТС 42 УР 331631	АИ- 95	Т007СВ	23	278 315	303 030	11 560	47,01	2 659	124,99			
	летний				19			13 155	47,01	2 499	117,49			
Тайота Land Прадо	зимний	ПТС 42УК 780699	АИ- 95	У 505 УХ	23	347 960	377 220	15 330	47,01	3 526	165,75			
	летний				19			13 930	47,01	2 647	124,42			
Тойота Highlander	зимний	договор аренды № 4/2018 от 01.02.2018, ПТС 78 УТ 038898	АИ- 95	Е 313 ЕР	19	182 662	209 700	12 214	47,01	2 321	109,09			
	летний				16			14 824	47,01	2 372	111,50			
Снегоход Поларис	зимний	ТС 518930	АИ- 95	6950	26,3	1 564	1 720	156	47,01	41	1,93			
УАЗ-390995-04	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301037570417	АИ 92	У 601 НВ 142	17,1	21 260	46 320	12 880	42,83	2 202	94,34			
	летний				14,9			12 180	42,83	1 815	77,73			
УАЗ-390995-04	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301034203372	АИ 92	У 440 НВ 142	17,1	21 010	36 255	6 690	42,83	1 144	49,00			
	летний				14,9			8 555	42,83	1 275	54,60			
УАЗ-390995-04	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301037203370	АИ 92	У 495 НВ 142	16	29 990	80 635	23 900	42,83	3 824	163,79			
	летний				13,9			26 745	42,83	3 718	159,24			
УАЗ-390995	зимний	ПТС 73НМ 106371	АИ 92	У275ВА	23	266 590	271 770	1 860	42,83	428	18,32			
	летний				18			3 320	42,83	598	25,60			
УАЗ 390995	зимний	ПТС 73 РВ 791629	АИ 92	Н 659 КН	21	192 210	255 970	31 370	42,83	6 588	282,17			
	летний				18			32 390	42,83	5 830	249,73			
Hyundai H1	зимний	ПТС 78 УХ 667812	ДТ	Р 134КО	15,8	169 310	225 500	27 310	56,17	4 315	242,36			
	летний				13,4			28 880	56,17	3 870	217,36			
КАМАЗ 4311824+ роспуск	зимний	ПТС 16 НА 693899	ДТ	Р 091 АА	102	31 850	36 490	1 460	56,17	1 489	83,64			
	летний				88			3 180	56,17	2 798	157,18			
	зимний			показания мото/часов	4	2 384	2 732	125	56,17	500	28,08			
	летний				4			223	56,17	892	50,10			
Спец/мастерская ГАЗ 3308	зимний	ПТС 52 НР 135025	ДТ	М383ХО	37,4	95 450	102 560	3 005	56,17	1 124	63,12			
	летний				22			4 105	56,17	903	50,72			
САТ-434ф2	зимний	договор аренды 128/А/2019 от 01.04.2019, ПТС RUTK 046790	ДТ	5889 КО 42 показания мото/часов	16	3 808	4 703	469	56,17	7 504	421,47			
	летний				14			426	56,17	5 964	334,98			
КАМАЗ ПСС 141 28Э	зимний	договор аренды 72/А/2016 от 29.04.2016, ПТС 69 НК 977971	ДТ	Т 445 ВР	44	65 825	73 310	2 750	56,17	1 210	67,96			
	летний				38			4 735	56,17	1 799	101,06			
	зимний			показания мото/часов	7	20 913	21 918	413	56,17	2 888	162,18			
	летний				6			593	56,17	3 555	199,67			

Марка/Модель автомобиля	Сезон (зима/ лето)	Документы, подтверждающие право собственности (договор аренды, св-во о регистрации ТС	вид топлива	Гос. №	Норма расхода топлива, л/100км (л/маш.*час)	Показания спидометра на начало года	Показания спидометра на конец года	Фактический пробег за 2023 год по путевым листам, км; м/ч	Цена за ед. топлива (руб.) на 30.10.2024г на сайте Газпромнефть	Расход топлива в год, л	Стоимость топлива (тыс.руб.)	Обоснование расхода (приказ о нормах расхода)	Обоснование цены за ед. топлива	№, дата протокола закупки
УРАЛ БКМ 515	зимний	ПТС 66 НМ 650632	ДТ	У 280 АУ	32	42 535	46 335	1 195	56,17	382	21,48	№ 89 от 31.05.2023	дог. № 124/2023 от 27.12.2023; счет-фактура № CSR 72744 от 31.01.2024; № CSR 220527 от 29.02.2024 ООО Газпромнефть-региональные продажи»	Протокол №2943357 от 20.12.2023
	летний				28			2 605	56,17	729	40,97			
	зимний			показания мото/часов	10	2 370	2 756	155	56,17	1 545	86,78			
	летний				9			232	56,17	2 084	117,02			
КАМАЗ КС 55713-5	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301014132794	ДТ	Е 048 КУ	54	16 924	24 930	3 033	56,17	1 638	91,99			
	летний				47			4 973	56,17	2 337	131,28			
	зимний			показания мото/часов	12	1 170	1 959	302	56,17	3 624	203,55			
	летний				11			487	56,17	5 357	300,88			
Прицеп измельчитель дерева GreenПИНГД600	зимний	Выписка из эл.паспорта ТС 164301048051767	АИ- 95	АО 0119	7,6			10,0	47,01	76	3,59			
	летний				6,6			0	47,01	0	0,00			
						Всего:		396 213		108 216				
				Итого затраты на ГСМ в год, тыс. руб. в 2024 году							**5 490,08**			
				Расходы с учётом увеличения объектов на 17 % на проведение ремонтов, обслуживание объектов и 5% на выездные проверки по контролированию, обслуживаемые другими подрядными организациям, а также и с учётом доли на передачу ЭЭ 98,8%.							**6 665,65**			
								С индексом 1,058 на 2025г.			**7 052,26**			

Спецодежда

Предлагаемые предприятием на 2025 год расходы по статье «Спецодежда» составляют 4 793,13 тыс. руб.

На 2025 год предприятие доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024г. (стр. 55-158) представило обосновывающие документы:

- Карточка счёта 20, 26 за 2023 год;
- Расчет расходов на спецодежду, спецобувь, СИЗ на 2025 год, в соответствии с приказом 29.10.2021 №767н «О нормах бесплатной выдачи сиз и смывающих средств»;
- Положение об организации процедуры обеспечения работников СИЗ от 01.02.2024 и нормы выдачи, согласно Приложения 1 по должностям;
- приказ о введении в действие Положения об организации процедуры обеспечения работников СИЗ от 01.02.2024 №19;
- Договор поставки ООО «Восток-Сервис-Кузбасс» №68/24 от 29.03.2024;
- Протокол №2718893 от 26.04.2023;
- Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок№2718893 от 26.04.2023;
-протокол подведения итогов запроса котировок №2718893 от 26.04.2023;
- Договор поставки ООО «Центр спецодежды» №77/2023 от25.08.2023;
- Протокол №2819227 от 14.08.2023;
- Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №2819227 от 14.08.2023;
-протокол подведения итогов запроса котировок №2819227 от 14.08.2023;
- счета на оплату, с/ф за 2024 год;
- коммерческие предложения ООО «Восток Сервис».

Расходы на 2025 год приняты по расчёту, согласно приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 29 октября 2021 г. № 767н «Об утверждении единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств», со ссылкой на должности.

Цены проверены и соответствуют текущим ценам за 2024 год по прайсу ООО «Техноавиа» на сайте https://kemerovo.technoavia.ru/katalog/spetsodezhda/elektroduga/ 4-334.htm.

Проанализировав расчёт предприятия на 2025 год, предлагается включить в НВВ с учётом увеличения штата сотрудников и фактических затрат за 2023 год по статье «Спецодежда» расходы на сумму 4 564,66 тыс. руб.

Таблица 13

Расчёт расходов «Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты» на 2025 год

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
П. 1964	Старший мастер	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,983	4,98	Приказ Минтруда России от 29.10.2021 №766н, Приказ Минтруда России от 29.10.2021 №767н, Нормы бесплатной выдачи СИЗ и смывающих средств в ООО «ОЭСК»	счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	8,218	8,22		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	1	2	4,887	9,77		счет от 01.03.24
		сапоги ПВХ	1	1	1,170	1,17		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	1	0,5	0,878	0,44		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
П. 1965	мастер	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	4,983	9,97		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	8,218	16,44		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	15,666	15,67		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	2	0,5	24,713	24,71		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	3,557	7,11		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	8,705	8,71		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	2	2	4,887	19,55		счет от 01.03.24
		сапоги ПВХ	2	1	1,170	2,34		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	2	0,5	0,878	0,88		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	2	0,5	1,448	1,45		счет от 01.03.24
		щиток на каску	2	1	5,543	11,09		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	0,693	0,69		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	0,766	0,77		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	2	4	1,463	11,71		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		мыло	2	12	0,026	0,63		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	2	1	0,317	0,63		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	2	1	0,092	0,18		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
		очки защитные	2	1	0,228	0,46		счет от 01.03.24
П. 5285	электромонтер оперативно-выездной бригады	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	10	1	4,983	49,83		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	10	1	8,218	82,18		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	10	0,5	15,666	78,33		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	10	0,5	24,713	123,56		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	10	1	3,557	35,57		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	10	0,5	8,705	43,53		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	10	2	4,887	97,73		счет от 01.03.24
		сапоги ПВХ	10	1	1,170	11,70		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	10	0,5	0,878	4,39		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	10	0,5	1,448	7,24		счет от 01.03.24
		щиток на каску	10	1	5,543	55,43		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	10	0,5	0,693	3,46		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	10	0,5	0,766	3,83		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	10	4	1,463	58,53		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	10	12	0,032	3,80		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	10	3	0,832	24,95		счет от 24.07.23
		мыло	10	12	0,026	3,15		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	10	12	0,112	13,40		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	10	12	0,161	19,30		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	10	12	0,108	13,00		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	10	1	0,317	3,17		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	10	1	0,092	0,92		счет от 01.03.24
		спрей защитный	10	1	0,132	1,32		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	10	1	5,077	50,77		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	10	1	4,833	48,33		счет от 13.03.24
		очки защитные	10	1	0,228	2,28		счет от 01.03.24
П. 5302	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	14	1	4,983	69,76		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	14	1	8,218	115,06		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	14	0,5	15,666	109,66		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	14	0,5	24,713	172,99		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	14	1	3,557	49,79		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	14	0,5	8,705	60,94		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	14	2	4,887	136,83		счет от 01.03.24
		сапоги ПВХ	14	1	1,170	16,38		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	14	0,5	0,878	6,14		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	14	0,5	1,448	10,14		счет от 01.03.24
		щиток на каску	14	1	5,543	77,61		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	14	0,5	0,693	4,85		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	14	0,5	0,766	5,36		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	14	4	1,463	81,95		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	14	12	0,032	5,32		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	14	3	0,832	34,93		счет от 24.07.23
		мыло	14	12	0,026	4,41		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	14	12	0,112	18,76		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	14	12	0,161	27,02		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	14	12	0,108	18,20		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	14	1	0,317	4,43		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	14	1	0,092	1,28		счет от 01.03.24
		спрей защитный	14	1	0,132	1,84		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	14	1	5,077	71,07		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	14	1	4,833	67,66		счет от 13.03.24
		очки защитные	14	1	0,228	3,19		счет от 01.03.24
П. 1965	Старший мастер ремонта электрических сетей	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,983	4,98		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	8,218	8,22		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		белье нательное хлопчатобумажное	1	2	1,272	2,54		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
п. 1965	мастер службы ремонта электрических сетей	сапоги кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,983	4,98		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	8,218	8,22		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	1	2	1,272	2,54		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
П. 5291	электромонтер по ремонту оборудования подстанций	сапоги кожанные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	6	1	4,196	25,18		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	6	1	6,851	41,11		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	6	1	3,557	21,34		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	6	0,5	8,705	26,12		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	6	2	1,272	15,26		счет от 01.03.24
		каска защитная	6	1	0,188	1,13		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	6	0,5	0,418	1,25		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	6	1	0,418	2,51		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	6	12	0,032	2,28		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	6	3	0,832	14,97		счет от 01.03.24
		мыло	6	12	0,026	1,89		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	6	12	0,112	8,04		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	6	12	0,161	11,58		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	6	12	0,108	7,80		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	6	1	0,317	1,90		счет от 01.03.24
		респиратор против аэрозольный	6	1	0,092	0,55		счет от 01.03.24
		спрей защитный	6	1	0,132	0,79		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	6	1	5,077	30,46		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	6	1	4,833	29,00		счет от 13.03.24
		очки защитные	6	1	0,228	1,37		счет от 01.03.24
8 п. 1965	Мастер лаборатории по испытаниям и измерениям	ботинки кожаные с защитным подноскам для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,993	4,99		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	5,832	5,83		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утеплящей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	1	2	4,887	9,77		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
9	Лаборант по испытаниям и измерениям	ботинки кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,993	4,99		счет от 01.03.24
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	5,832	5,83		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утеплящей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	1	2	4,887	9,77		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
п. 5299	электромонтер по испытаниям и измерениям (мужчины)	ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	5	1	4,993	24,97		счет от 01.03.24
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	5	1	5,832	29,16		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	5	0,5	15,666	39,16		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	5	0,5	24,713	61,78		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	5	1	3,557	17,78		счет от 01.03.24
		костюм на утеплящей покладке	5	0,5	8,705	21,76		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	5	2	4,887	48,87		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	5	0,5	1,448	3,62		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		щиток на каску	5	1	5,543	27,72		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	5	0,5	0,693	1,73		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	5	0,5	0,766	1,91		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	5	4	1,463	29,27		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	5	12	0,032	1,90		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	5	3	0,832	12,48		счет от 24.07.23
		мыло	5	12	0,026	1,58		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	5	12	0,112	6,70		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	5	12	0,161	9,65		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	5	12	0,108	6,50		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	5	1	0,317	1,58		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	5	1	0,092	0,46		счет от 01.03.24
		спрей защитный	5	1	0,132	0,66		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	5	1	5,077	25,38		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	5	1	4,833	24,16		счет от 13.03.24
		очки защитные	5	1	0,228	1,14		счет от 01.03.24
п. 5299	электромонтер по испытаниям и измерениям (женщины)	ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	4,993	9,99		счет от 01.03.24
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	5,832	11,66		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	14,687	14,69		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	2	0,5	24,180	24,18		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий:			0,000	0,00		счет от 01.03.24
		куртка	2	1	3,678	7,36		
		брюки	2	1	2,246	4,49		
		костюм на утеплящей покладке	2	0,5	8,438	8,44		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	2	2	4,887	19,55		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	2	0,5	1,448	1,45		счет от 01.03.24
		щиток на каску	2	1	5,543	11,09		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	0,693	0,69		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	0,766	0,77		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		перчатки термостойкие трикотажные	2	4	1,463	11,71		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		мыло	2	12	0,026	0,63		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	2	1	0,317	0,63		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	2	1	0,092	0,18		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
		очки защитные	2	1	0,228	0,46		счет от 01.03.24
8 п. 1965	Мастер транспортного участка	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	3,888	3,89		счет от 01.03.24
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	4,593	4,59		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
13	водитель автомобиля (легкового, автобуса)	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	13	1	3,888	50,54		счет от 01.03.24
		ботинки кожанные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	13	1	4,593	59,71		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	13	1	3,557	46,24		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	13	0,5	8,705	56,58		счет от 13.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	13	12	0,032	4,94		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	13	3	0,832	32,44		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	13	12	0,112	17,42		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	13	12	0,161	25,09		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	13	12	0,108	16,90		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		мыло	13	12	0,026	4,10		с/ф от 07.03.24
		крем-паста очищающая	13	12	0,161	25,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	13	1	0,132	1,71		счет от 01.03.24
14	водитель автомобиля (грузового)	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	3,888	7,78		счет от 01.03.24
		ботинки кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	4,593	9,19		счет от 13.03.24
		сапоги ПВХ	2	1	1,170	2,34		счет от 20.03.23
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	3,557	7,11		счет от 01.03.24
		костюм на утеплящей покладке	2	0,5	8,705	8,71		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	2	2	1,272	5,09		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24
		мыло	2	12	0,026	0,63		счет-фактура от 07.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
15	машинист автокрана (погрузочной машины)	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	3,888	7,78		счет от 01.03.24
		ботинки кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	4,593	9,19		счет от 13.03.24
		сапоги ПВХ	2	1	1,170	2,34		счет от 20.03.23
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	3,557	7,11		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	8,705	8,71		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	2	2	1,272	5,09		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		мыло	2	12	0,026	0,63		счет-фактура от 07.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
		каска защитная	2	1	0,188	0,38		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	2	0,5	0,418	0,42		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	2	1	0,418	0,84		счет от 01.03.24
16	машинист бурильно-крановой самоходной машины	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	3,888	3,89		счет от 01.03.24
		ботинки кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	4,593	4,59		счет от 13.03.24
		сапоги ПВХ	1	1	1,170	1,17		счет от 20.03.23
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утеплящей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	1	2	1,272	2,54		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		каска защитная	1	1	0,188	0,19		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	1	0,5	0,418	0,21		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	1	1	0,418	0,42		счет от 01.03.24
17	машинист автогидроподъемника и автовышки	ботинки кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	3,888	7,78		счет от 01.03.24
		ботинки кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	4,593	9,19		счет от 13.03.24
		сапоги ПВХ	2	1	1,170	2,34		счет от 20.03.23
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	3,557	7,11		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	8,705	8,71		счет от 13.03.24
		белье нательное хлопчатобумажное	2	2	1,272	5,09		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		мыло	2	12	0,026	0,63		с/ф от 07.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
		каска защитная	2	1	0,188	0,38		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	2	0,5	0,418	0,42		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	2	1	0,418	0,84		счет от 01.03.24
		плащ влагостойкий	2	0,5	0,878	0,88		счет от 13.03.24
п. 1965	Мастер отдела реализации сетевых услуг	сапоги кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,196	4,20		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	6,851	6,85		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		каска защитная	1	1	0,188	0,19		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	1	0,5	0,418	0,21		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	1	1	0,418	0,42		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	6	0,032	0,19		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 01.03.24
		мыло	1	12	0,026	0,32		с/ф от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	1	1	5,077	5,08		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	1	1	4,833	4,83		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
п. 5299	техник-энергетик отдела реализации сетевых услуг	сапоги кожаные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,196	4,20		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	6,851	6,85		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		каска защитная	1	1	0,188	0,19		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	1	0,5	0,418	0,21		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	1	1	0,418	0,42		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	6	0,032	0,19		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 01.03.24
		мыло	1	12	0,026	0,32		с/ф от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	1	1	5,077	5,08		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	1	1	4,833	4,83		счет от 13.03.24
п. 3640	подсобный рабочий	сапоги кожаные с защитным подноском	2	1	2,340	4,68		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском утепленные	2	1	3,588	7,18		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	1,722	3,44		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	4,344	4,34		счет от 13.03.24
		мыло	2	12	0,018	0,44		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук	2	3	0,116	0,70		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,014	0,34		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,315	1,89		счет от 13.03.24
		сетка москитная	2	1	0,313	0,63		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,213	0,43		счет от 01.03.24
		каска защитная	2	1	0,188	0,38		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	2	0,5	0,418	0,42		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		подшлемник под каску утепленный	2	1	0,418	0,84		счет от 01.03.24
п. 4561	слесарь-ремонтник	сапоги кожаные с защитным подноском	2	1	2,340	4,68		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском утепленные	2	1	3,588	7,18		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	1,722	3,44		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	4,344	4,34		счет от 13.03.24
		мыло	2	12	0,018	0,44		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук	2	3	0,116	0,70		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,014	0,34		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,315	1,89		счет от 13.03.24
		сетка москитная	2	1	0,313	0,63		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,213	0,43		счет от 01.03.24
		каска защитная	2	1	0,188	0,38		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	2	0,5	0,418	0,42		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	2	1	0,418	0,84		счет от 01.03.24
п. 1511	кладовщик-комендант	сапоги кожаные с защитным подноском	1	1	2,340	2,34		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском утепленные	1	1	3,588	3,59		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	1,722	1,72		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	4,344	2,17		счет от 13.03.24
		мыло	1	12	0,018	0,22		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук	1	3	0,116	0,35		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,014	0,17		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	1	0,315	0,32		счет от 13.03.24
п. 4932	уборщик служебных помещений	халат для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	0,750	1,50		счет-фактура от 05.06.23
		полусапоги резиновые	2	1	0,400	0,80		счет-фактура от 05.06.23
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	1,417	2,83		счет-фактура от 05.06.23
		сабо	2	1	0,583	1,17		счет-фактура от 05.06.23

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		крем для рук	4	3	0,116	1,39		счет от 01.03.24
		мыло	1	12	0,018	0,22		счет-фактура от 07.03.24
		перчатки резиновые защитные	4	12	0,047	2,24		счет от 01.03.24
п. 1965	мастер участка по обслуживанию систем учета электроэнергии	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,983	4,98		счет от 01.03.24
		сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	8,218	8,22		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	1	2	4,887	9,77		счет от 01.03.24
		сапоги ПВХ	1	1	1,170	1,17		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	1	0,5	0,878	0,44		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	1	1	5,077	5,08		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		строп канат двуплечный	1	1	4,833	4,83		счет от 13.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
п. 1965	техник по абонентскому обслуживанию потребителей электрической энергии	сапоги кожанные с защитным подноском на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,196	4,20		счет от 01.03.24
		сапоги кожанные с защитным подноском для защиты на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	6,851	6,85		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		каска защитная	1	1	0,188	0,19		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску	1	0,5	0,418	0,21		счет от 13.03.24
		подшлемник под каску утепленный	1	1	0,418	0,42		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	6	0,032	0,19		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 01.03.24
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	1	1	5,077	5,08		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	1	1	4,833	4,83		счет от 13.03.24
П. 5299	электромонтёр по обслуживанию приборов учета электроэнергии	ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	1	1	4,993	4,99		счет от 01.03.24
		ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	1	1	5,832	5,83		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1	0,5	15,666	7,83		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	1	0,5	24,713	12,36		счет от 13.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	1	1	3,557	3,56		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	1	0,5	8,705	4,35		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	1	2	4,887	9,77		счет от 01.03.24
		каска защитная термостойкая	1	0,5	1,448	0,72		счет от 01.03.24
		щиток на каску	1	1	5,543	5,54		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	1	0,5	0,693	0,35		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	1	0,5	0,766	0,38		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	1	4	1,463	5,85		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	1	12	0,032	0,38		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	1	3	0,832	2,50		счет от 24.07.23
		мыло	1	12	0,026	0,32		счет-фактура от 07.03.24
		крем для рук защитный	1	12	0,112	1,34		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	1	12	0,161	1,93		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	1	12	0,108	1,30		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	1	1	0,317	0,32		счет от 01.03.24
		респиратор противоаэрозольный	1	1	0,092	0,09		счет от 01.03.24
		спрей защитный	1	1	0,132	0,13		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	1	1	5,077	5,08		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	1	1	4,833	4,83		счет от 13.03.24
		очки защитные	1	1	0,228	0,23		счет от 01.03.24
п. 1965	Мастер-электрик по техническому аудиту систем учета электроэнергии	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве	2	1	4,983	9,97		счет от 01.03.24
	Мастер по техническому обслуживанию систем учета электроэнергии	сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве утепленные	2	1	8,218	16,44		счет от 13.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	2	0,5	15,666	15,67		счет от 01.03.24
		костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами утепленный	2	0,5	24,713	24,71		счет от 13.03.24
		костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий	2	1	3,557	7,11		счет от 01.03.24
		костюм на утепляющей покладке	2	0,5	8,705	8,71		счет от 13.03.24
		белье нательное термостойкое	2	2	4,887	19,55		счет от 01.03.24

№ п. по приказу Минтруда от 29.10.2021 №737н	Профессия	Наименование средств защиты	Количество человек	Норма выдачи в год на 1 чел. (кол-во)	Цена за ед. (тыс.руб.) без НДС	Сумма, тыс.руб. без НДС	Обоснование нормы выдачи (нормативные акты, приказы, штатное расписание)	Обоснование цены
		сапоги ПВХ	2	1	1,170	2,34		счет от 20.03.23
		плащ влагостойкий	2	0,5	0,878	0,88		счет от 13.03.24
		каска защитная термостойкая	2	0,5	1,448	1,45		счет от 01.03.24
		щиток на каску	2	1	5,543	11,09		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий	2	0,5	0,693	0,69		счет от 01.03.24
		подшлемник под каску термостойкий утепленный	2	0,5	0,766	0,77		счет от 13.03.24
		перчатки термостойкие трикотажные	2	4	1,463	11,71		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием	2	12	0,032	0,76		счет от 01.03.24
		перчатки с полимерным покрытием с утепляющими вкладышами	2	3	0,832	4,99		счет от 24.07.23
		мыло	2	12	0,026	0,63		с/ф от 07.03.24
		крем для рук защитный	2	12	0,112	2,68		счет от 01.03.24
		крем-паста очищающая	2	12	0,161	3,86		счет от 01.03.24
		крем для рук восстанавливающий	2	12	0,108	2,60		счет от 01.03.24
		панама с сеткой москитной	2	1	0,317	0,63		счет от 01.03.24
		респиратор против аэрозольный	2	1	0,092	0,18		счет от 01.03.24
		спрей защитный	2	1	0,132	0,26		счет от 01.03.24
		привязь страховочная	2	1	5,077	10,15		счет от 13.03.24
		строп канат двуплечный	2	1	4,833	9,67		счет от 13.03.24
		очки защитные	2	1	0,228	0,46		счет от 01.03.24
	ИТОГО в ценах 2024 года		81			**4 314,43**		
	Итого с коэффициентом ИПЦ 5,8% на 2025 год					**4 564,66**		

Таблица 14

Сводная таблица по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2025 год и фактические расходы за 2023 год

Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	2023 год, факт	2023 год факт версия регулятора	2025 год, предложение ТСО	2025 год, план версия регулятора	Комментарии и примечания
Материалы для эксплуатации (с учётом ремонтных работ хозяйственным способом). Всего, в том числе:	**9 395,11**	**9 334,44**	**22 065,20**	**20 038,89**	
Материальные расходы для прочих производственных нужд (для тех. обслуживания, инструменты)	1 202,44	1 202,44	3 099,54	3 099,54	Факт по 10 мес. 2024 составил 2409,11 тыс. руб. (карточка счёта 20). 2025 год увеличение у.е. составит на 89% по сравнению с 2024 годом. Принято по 2024 году с ИПЦ 5,8% (2409,11/10*12*1,058*1,2=3670,33 тыс. руб.). По расчёту получается больше, чем предложение предприятия, поэтому принимаем на уровне предложения предприятия.
Материальные расходы для охраны труда	1 344,37	1 344,36	4 793,13	4 564,66	Принято по расчёту, с ИПЦ 5,8% Минэкономразвития от 30.09.2024 на 2025 года
Материальные расходы для обслуживания автотехники	995,79	987,13	3 276,01	2 943,20	Карточка счёта 20 за 10 месяцев 2024 года составила 1783,24 тыс. руб. Принято по 2024 г. с ИПЦ (5,8%) Минэкономразвития от 30.09.2024 и с учетом увеличения обслуживания у.е. (1783,24/10*12*1,058*1,3=2943,20 тыс. руб.)
Материальные расходы для общехозяйственных нужд	1 407,89	1 407,89	3 651,70	2 379,22	Принято по расчёту 2023 года с ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 (7,2% и 5,8%) 2025 года и с учетом увеличения численности работников.
Бензин/Дизтопливо (ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» 1/2023 от 01.01.2023)	4 444,62	4 392,62	7 244,82	7 052,26	Принято по расчёту таблица 12

На 2025 год предприятие материалы вх. №2970 от 25.04.2024г. (стр. 781-1486) представило обосновывающие документы:

- Карточка счёта 20, 26 за 2023 год;
- Договор поставки №59/2023 от 30.06.2023, договор поставки № 54/2023 от 22.05.2023 ООО «Богословский Кабельный завод»;
- договор SP/16/0308/P ООО «Восточная техника»;
- Договор поставки № 43/2023 от 04.05.2023, №10/2023 от25.02.2023, №60/2023 от 17.10.2023, №42/2023 от27.04.2023, ООО «Железобетон-42»;
- Договор поставки №39/2023 от 17.04.2023 ООО «ЗапСибКабель»;
- Договор поставки №9 от 16.11.2023 ООО «Задиак»;
- Приказ «Об утверждении нормы эксплуатационного пробега шин на автомобили» № 218 от 31.12.2019; 142 от 29.08.2019;
- Договор поставки № 56/2023 от 29.06.2023 ООО «Сибэлектромонтаж» и прочие договора.

Изучив первичные документы и договоры за 2023 год, а также фактические расходы за 10 месяцев 2024 года, предлагается по статьям «Материальные расходы для прочих производственных нужд», «Материальные расходы для обслуживания автотехники», «Материальные расходы для общехозяйственных нужд» принять расходы с применением ИПЦ Минэкономразвития 2025 года и с учётом увеличения оборудования.

С учётом проведенного анализа представленных документов статьи «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2023-2024 годы и

учитывая изменение оборудования на 2025 год предлагается принять расходы в сумме 20 038,89 тыс. руб.

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

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 29 Основ ценообразования.

В соответствии со ст.254 части 2 Налогового Кодекса РФ, к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции, в соответствии с условиями договоров (контрактов).

Фактические затраты за 2023 год по статье составили 103 132,06 тыс. руб.

В обоснование затрат 2023 года ООО «ОЭСК» предоставило дополнительные документы от вх. №2970 от 25.04.2024 стр. 643-2422 факт 2023 года технических документов:

- Карточка счета 20 за 2023 год «Услуги по передачи электроэнергии по содержанию эл. сетей» (Оперативно-диспетчерское управление);
- Протокол проведения итогов конкурса №2580308 от 15.12.2022;
- Договор на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей №116/2022 от 01.01.2023г. с приложениями (ООО «ПО «ЦУС»);
- Технический отчет по оперативно-диспетчерскому и оперативно-техническому обслуживанию электрических сетей ООО «ОЭСК» по месяцам 2023г.;
- Карточка счета 20 за 2023 год «Услуги по передачи электроэнергии по содержанию эл. сетей» (Оперативно-техническое обслуживание);
- Протокол проведения итогов конкурса №1918227 от 07.12.2020;
- Договор № 115/2020 оказания возмездных услуг по оперативно-техническому обслуживанию на объектах электрических сетей от 01.02.2021 (ООО «АЭРОКУЗБАСС»);
- Технический отчет по текущему ремонту электрооборудования ООО «АЭРОКУЗБАСС» по месяцам 2023 г.;

- Проведение испытаний и поверок. Протокол о закупке у единственного поставщика № 338 от 13.01.2022;

- Договор № 10/2022 возмездного оказания услуг (выполнения работ) от 31.12.2022 (ФБУ «Кузбасский ЦСМ») с приложениями;

- Протокол о закупке у единственного поставщика № 371 от 15.12.2023;

- Договор № 01/23 от 16.01.2023 поверка (калибровка) средств измерений, аттестация испытательного оборудовании, испытания трансформаторного масла (ФБУ «Кузбасский ЦСМ») с приложениями, Свидетельства о поверки. Протокол о закупке у единственного поставщика № 371 от 15.12.2023.

- Договор № 02/2023 от 16.01.2023 возмездного оказания услуг (выполнения работ) (ФБУ «Кузбасский ЦСМ») с приложениями»

- Проектные работы и прочее: договор подряда на выполнение кадастровых работ № 12 от 10.02.2023 (МУП ГГКБ), договор подряда на выполнение кадастровых работ № 87 от11.05.2022 (МУП ГГКБ), договор проведение работ № Н 126/10-23 от 03.10.2023 (ООО КОКЦ), договор на выполнение кадастровых работ № 41 от 05.12.2023 (ООО «ЗЕМЛЯ-С»), договор на выполнение кадастровых работ № 38 от 20.11.2023 (ООО «ЗЕМЛЯ-С»), на выполнение работ по разработке проектной документации № 81/2023 от 31.08.2023 (ООО «ЭТП»), договор подряда на выполнение кадастровых работ № 12-15/02-139 от 26.10.2023 (ЦЕНТР КГО и ТИ КУЗБАССА ГБУ), договор подряда № 1-ПГ/2023 от 11.12.2023 (ООО «ЗЭТО СМП СИБИРЬ»), договор на выполнение работ по комплексному обследованию зданий и сооружений № 41/2023 от 24.04.2023 (ООО «ИПЭС») и прочие.

ООО «ОЭСК» планирует на 2025 по расходам на услуги производственного характера заявляет сумму в размере в сумме 321 704,70 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ООО «ОЭСК» отнесены следующие услуги на сумму 321 704,70 тыс. руб. (доп. материалы от 25.10.2024 №7253 стр. 1612-2137 технические документы и сводная таблица стр. 417 экономических документов):

- Оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей ООО «ПО ЦУС» №89/2024 от 01.01.2025 на сумму 208 712,58 тыс. руб. (стр. 1643);

- Протокол открытия доступа к заявкам на участие в конкурсе №3197288 от 04.10.2024. Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в конкурсе №3197288 от 04.10.2024 (стр. 1641);

- Протокол открытия доступа к заявкам на участие в конкурсе № 1918227 от 07.12.2020. Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в конкурсе № 1918227 от 07.12.2020. Протокол подведения итогов конкурса № 1918227 от 07.12.2020 (стр. 1738);

- Договор с ООО «Аэрокузбасс» №115/2020 от 01.02.2021 оказания возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов электрических сетей на сумму 3 054,71 тыс. руб. Дополнительное соглашение №1 от 01.02.2022 к договору №115/2020 от 01.02.2021 (стр. 1742, 1777);

- Протокол открытия доступа к заявкам на участие в конкурсе №3197305 от 04.10.2024. Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в конкурсе №3197305 от 04.10.2024 (стр. 1779);

- Договор ООО «ПО ЦУС» №86/2024 от 01.01.2025 оказания услуг по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию объектов электрических сетей (стр. 1848);

- Протокол открытия доступа к заявкам на участие в конкурсе №3220798 от 21.10.2024. Протокол рассмотрения и оценки заявок на участие в конкурсе №3220798 от 21.10.2024 (стр. 1846);

- Договор ООО «СибирьЭнерго» №87/2024 от 01.01.2025 на оказание услуг по оперативному и оперативно-техническое обслуживание объектов электрических сетей 101 934,05 тыс. руб. (стр. 1781);

- Оказание возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов электрических сетей ООО «Аэрокузбасс» по договору №04/2024 от 01.02.2024 на сумму 3 054,71 тыс. руб. (стр. 1781);

- Проведение испытаний и измерений ФБУ «Кемеровский ЦСМ» №1/2024 от 09.01.2024 с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Кемеровской области», Кемеровский ЦСМ № 02/2023 от калибровка и поверка средств измерений (ОБРКП) на сумму 3 283,30 тыс. руб. (стр. 1896-1952);

- Конкурентный лист по подбору исполнителя на освидетельствования оборудования и комплексного обследования зданий РП, ТП, МТП 6-10 кВ, ВЛ 6-10 кВ на 2025 г.(с приложением коммерческих предложений) (стр. 1953);

- План график освидетельствования оборудования и комплексного обследования зданий РП, ТП, МТП 6-10 кВ, ВЛ 6-10 кВ на 2025-2029 г. и на 2025 г.;

- Конкурентный лист по подбору исполнителя на освидетельствование оборудования и комплексного обследования зданий РП, ТП, МТП 6-10 кВ, ВЛ 6-10 кВ на 2025 г. (с приложением коммерческих предложений);

- Оформление охранных зон (Постановление Правительства РФ №160 от 24.02.2009, приказ Минприроды №179 от 24.05.2016), Договор №Н/126/10-23 от 03.10.23 на оформление охранной зоны (объект аналог по итогу 2023 г);

- Дополнительное соглашение №8 к Договору №184-2014/ПТО от 01.09.2014 с ООО «Системы Безопасности Кузбасса» (стр. 2125);

- Договор №66/2024 от 13.05.2024 на работы по ремонту и сервисному обслуживанию кондиционеров (стр. 2134);

- расчёт численности на техническое обслуживание хозяйственным способом на 5512,89 у.е. (стр. 420 от 25.10.2024 №7253);

- расчёт численности на техническое обслуживание подрядным способом на 1480,8 у.е. (55 чел.) (стр. 424 от 25.10.2024 №7253);

- расчёт численности на оперативно-диспетчерское обслуживание подрядным способом (163 чел.) (стр. 427 от 25.10.2024 №7253).

Прочие работы и услуги производственного характера на сумму 4 720,06 тыс. руб.: кадастровые работы, работы по комплексному обследованию зданий

и сооружений, техническое освидетельствование оборудования и комплексное обследование зданий РП, техническое обслуживание систем пожарной сигнализации на подстанциях, обслуживание вентиляции и кондиционирования на подстанция электроснабжения (стр. 1953-2004 от 25.10.2024 №7253 технических документов).

В связи с увеличением электросетевого оборудования на 2025 год изменился объём заключённых договоров с подрядными организациями.

С учётом проведенного анализа представленных документов статьи «УПХ» за 2023 год и учитывая изменение оборудования на 2025 год предлагается принять расходы в сумме 279 271,40 тыс. руб.

По статье «УПХ» анализ в разрезе договоров отражен в таблице ниже.

Таблица 15

Анализ статьи «Услуги производственного характера» на 2025 год и фактические расходы за 2023 год

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержден о версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложени е ТСО	2025, Версия регулятор а	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документа м	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	**Работы и услуги производственного характера. Всего:**				**103 132,06**		**0,00**	**103 132,06**		**102 599,97**	**321 704,70**	**279 271,40**	
1.1	**Оперативное и техническое обслуживание объектов ЭСХ**				**99 514,17**		**0,00**	**99 514,17**		**99 514,17**	**313 701,34**	**271 281,11**	
Отчет технич. вопросов 2023 стр. 644, ОСВ сч 20, протокол №2580308 от 15.12.2022, договор, технические отчет по месяцам за 2023 год, протоколы осмотра электроустановок, акты выполненных работ	Оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей	ООО «ПО ЦУС»	№116/2022 от 01.01.2023	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=90753020-eec4-4a97-a65f-ab2a018b90ba	96 820,84	100,00%	0,00	96 820,84	100,00%	96 820,84	165 102,89	153 311,64	стр. 1646. Протокол открытия доступа к заявке на участие в конкурсе №3197288 от 04.10.2024, протокол рассмотрения заявки №3197288, договор, №89/2024 от 01.01.2025, скорректирован ФОТ, исключена рентабельность
	Оперативное и оперативно-диспет-черское и техни-ческое обслужи-вание электри-ческих сетей	ООО «ПО ЦУС»	№86/2024 от 01.01.2025								43 609,69	41 673,04	Протокол открытия доступа заявке на участие в конкурсе №3220798 от 21.10.2024, протокол рассмотрения заявки №3220798, договор, смета расходов стр. 1899, скорректирован ФОТ, исключена рентабельность
Отчет в технич. документах 2023 стр. 1730, ОСВ сч 20, протокол проведения итогов конкурса №1918227 от	Оказание возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов электрических сетей ООО «Аэрокузбасс»	ООО «Аэрокузбасс»	№115/2020 от 01.02.2021		2 693,33	100,00%	0,00	2 693,33	100,00%	2 693,33	0,00	0,00	стр. 1747, действие договора до 31.12.2024

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержден о версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложени е ТСО	2025, Версия регулятор а	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документа м	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
07.12.2020, технические отчеты по месяцам за 2023 год, протоколы осмотра электроустанов ок, акты вы-полненных работ, форма годового графика тех. обслу-живания и планово-преду-предительных ремонтов в электроустанов ках													
	Оказание возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов электрических сетей ООО «Аэрокузбасс» по договору №04/2024 от 01.02.2024	ООО «Аэрокузбасс»	№04/21 от 01.02.2024			100,00%	0,00		100,00%	0,00	3 054,71	3 054,71	стр. 1743. Протокол открытия доступа к заявке на участие в конкурсе №1918227 от 07.12.2020, протокол рассмотрения заявки №1918227 от 07.12.2020, договор, смета расходов стр. 1783. По факту 2023 года с учетом прогнозной инфляции ИПЦ Минэкономразвития (7,2% и 5,8%).
	Оперативно-техническое обслуживание объектов электрических сетей ООО «СибирьЭнерго»	ООО «СибирьЭнерго»	№ 87/2024 от 01.01.2025 г.			100,00%	0,00		100,00%	0,00	101 934,05	73 241,72	стр. 1786, смета расходов стр. 1850. Скорректирована численность, согласно нормативной численности по расчёту. Спецодежда принята по скорректированной численности. Принято по расчёту, по пересчитанной численности на обслуживаемое оборудование.
1.2	**Проведение испытаний и измерений**				**1 804,40**		**0,00**	**1 804,40**		**1 804,40**	**3 283,30**	**2 908,11**	
Отчет технич. вопросов 2023 стр. 2225, протокол о закупке у единственного поставщика	ФБУ «Кемеровский ЦСМ» № 10/2022 от 31.01.2022 г.	ФБУ «Кемеровский ЦСМ»	№ 10/2022 от 31.01.2022 г.	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=90753020-eec4-4a97-	10,62	100,00%	0,00	10,62	100,00%	10,62	0,00	0,00	Договора объединены и перенесены в общий

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержденo версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложение ТСО	2025, Версия регулятора	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документам	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
№338 от 13.01.2021. Расчет стоимости поверки. ОСВ сч. 20 стр. 2308.				a65f-ab2a018b90ba									
Отчет технич. вопросов 2023 стр. 2223, протокол о закупке у единственного поставщика №338 от 13.01.2021. Техническое задание, перечень оборудования для проведения физико-химического и хромото-графического анализа трансформаторного масла в 2023 году по объектам. Свидетельства о поверки объектов. ОСВ сч. 20 стр. 2308.	ФБУ «Кемеровский ЦСМ» № 01/2023 от 16.01.2023 г.	ФБУ «Кемеровский ЦСМ»	№01/23 от 16.01.2023		889,61	100,00%	0,00	889,61	100,00%	889,61	0,00	0,00	Договора объединены и перенесены
1.2.	ФБУ «Кемеровский ЦСМ» № 01/2024 от 09.01.2024	ФБУ «Кемеровский ЦСМ»	№1/2024 от 09.01.2024			100,00%	0,00		100,00%	0,00	1 343,63	1 343,63	стр. 1908. Протокол закупки у единственного поставщика от 22.12.2023, договор №1/2024 от 09.01.2024 (поверка средств измерений, испытание трансф. масла, оборудования) на сумму 1010,36 тыс. руб., регламентные работы. Принято по заявке с учётом увеличения условных единиц, стр 1925
Отчет технич. вопросов 2023 стр. 2283,	ФБУ «Кемеровский ЦСМ» № 02/2023 от 16.01.2024	ФБУ «Кемеровский ЦСМ»	№02/2023 от 16.01.2023	-	904,17	100,00%	0,00	904,17	100,00%	904,17	1 939,67	1 564,48	Протокол проведения итогового конкурса №2694269 от 13.04.2023 стр. 1929 тех. документов. Сумма

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержден о версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложени е ТСО	2025, Версия регулятор а	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документа м	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
протокол о закупке у единственного поставщика №371 от 13.01.2021. Расчет стоимости поверки. ОСВ сч. 20 стр 2308.													договора с учётом расчета стоимости к дополнительному соглашению №3 (на стр. 1949) 1 052 952 руб. (с НДС). Документы от 25.10.2024 №7253, стр. 2215. Расшифровка с учетом новых объек-тов. Протокол о закупке у единственного поставщика № 371 от 15.12.2023
1.3	**Прочие работы и услуги производственного характера**				**1 813,49**		**0,00**	**1 813,49**		**1 281,40**	**4 720,06**	**5 082,18**	
стр. 2315, ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	Выполнение кадастровых работ	МУП ГГКБ	№12 от 10.02.2023 г.	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=90753020-eec4-4a97-a65f-ab2a018b90ba	20,62	100,00%	0,00	20,62	100,00%	20,62	0,00	0,00	Объединены в один договор и принесены на 2025 год в кадастровые работы.
стр. 2323. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	Выполнение кадастровых работ	МУП ГГКБ	№87 от 11.05.2022		101,37	100,00%	0,00	101,37	100,00%	101,37	0,00	0,00	
стр. 2329. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	Выполнение кадастровых работ	МУП ГГКБ	№73 от 17.07.2023		42,77	100,00%	0,00	42,77	100,00%	42,77	0,00	0,00	
стр. 2337. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	Выполнение кадастровых работ	МУП ГГКБ	№116 от 09.10.2023		35,11	100,00%	0,00	35,11	100,00%	35,11	0,00	0,00	
стр. 2343. ОСВ сч. 20 стр 2308. Техническое задание, смета	Установление границ охранных зон объекта электросетевого хозяйства.	ООО КОКЦ	Н126/10-23 от 03.10.2023		25,00	100,00%	0,00	25,00	100,00%	25,00	26,45	0,00	Перенесены в кадастровые работы на 2025 год
стр. 2351. ОСВ сч. 20 стр 2308. Протокол соглашения о договорной цене, тех. задание.	Выполнение кадастровых работ	ООО «Земля-С»	№41 от 05.12.2023		5,00	100,00%	0,00	5,00	100,00%	5,00	0,00	0,00	стр. 2053, договор за 2023 год

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержден о версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложени е ТСО	2025, Версия регулятор а	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документа м	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
стр. 2358. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ. Протокол соглашения о договорной цене.	Постановка на кадастровый учёт объектов (сооружений).	ООО «Земля-С»	№38 от 20.11.2023		76,24	100,00%	0,00	76,24	100,00%	76,24	0,00	0,00	стр. 2060, договор за 2023 год, протокол
стр. 2366. ОСВ сч. 20 стр 2308. Техническое задание.	На выполнение работ по разработке проектно-сметной документации	ООО «ЭТП»	№81/2023 от 31.08.2023		485,79	100,00%	0,00	485,79	100,00%	485,79	0,00	0,00	стр. 2068, договор за 2023 год
стр. 2381. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	На выполнение кадастровых работ	ГБУ «центр КГО и ТИ Кузбасса»	№12-15/02-139 от 26.10.2023		15,50	100,00%	0,00	15,50	100,00%	15,50	0,00	0,00	стр. 2083, договор за 2023 год, кадастровые работы
стр. 2387. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акты приёма-передачи работ	Постгарантийные сервисные работы на оборудование производства ЗАО «ЗЭТО»	ООО «ЗЭТО Сибирь»	№1-ПГ/2023 от 11.12.2023		49,00	100,00%	0,00	49,00	100,00%	49,00	0,00	0,00	отсутствует предложение
стр. 2392. ОСВ сч. 20 стр 2308. Техническое задание	На выполнение работ по комплексному обследованию зданий и сооружений	ООО «ИПЭС»	№41/2023 от 24.04.2023		425,00	100,00%	0,00	425,00	100,00%	425,00	989,23	911,03	стр. 1981. На 2025-2029 гг. планируется провести обследование 11 объектов стр. 1981., договор- стр. 1987. Протокол подведения итогов №2694269 от 13.04.2023. Перспективный план ремонта зданий и сооружений на 2025-2029 гг. (стр. 2014). Предлагается включить равномерно затраты на 5 лет из расчёта фактических затрат 2023 года с ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 (1,072% и 1,058%) и увеличение условных единиц на 89%.
стр. 2414. ОСВ сч. 20 стр 2308. Смета, акт	Проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукции, акты	АО «АЭЭ»	АЭЭ0905-СКЭЭ-2018-88 от 01.10.2018	-	190,00	100,00%	0,00	190,00	100,00%	0	0,00	0,00	Перенесены в неподконтрольные, имеют разовый характер.
стр. 2429. ОСВ сч. 20 стр 2308.	Сертификат соответствия на электроэнергию	АО «АЭЭ»	АЭЭ0905-14ИККЭЭ-2023 от 22.08.2023	-	342,09	100,00%	0,00	342,09	100,00%	0	0,00	0,00	Перенесены в неподконтрольные, имеют разовый характер.

Ссылка на документ по материалам 2023 года	Объект ремонтных работ	Наименование контрагента по договору (если применимо)	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2023 год (утвержден о версия регулятора)	2023 факт, версия регулятора		2023, факт			2025, предложени е ТСО	2025, Версия регулятор а	Комментарии (страницы указаны из технических документов от 25.10.2024)
						% на передачу э/э	итого на передачу э/э	по бух. документа м	% на передачу э/э	итого на передачу э/э			
					тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
	Техническое освидетельствование оборудования и комплексное обследование зданий РП(ТП)			-		100,00%	0,00		100,00%	0,00	2 962,40	2 800,00	Конкурентный лист на стр. 1968. Коммерческое предложение с наименьшей суммой от контрагента на стр. 1970 на 2 800 000 руб. (без НДС).
	Проектирование при выполнении капитальных ремонтов зданий и сооружений			-		100,00%	0,00		100,00%	0,00	264,50	250,00	Согласно перспективному плану ремонта зданий и сооружений (стр. 2009) на 2025 год запланирован кап. ремонт ПС 35/6 кВ №7. За стоимость проектирования принята наименьшая стоимость от контрагента на 250000 руб. (без НДС) на 2008 стр.
	Выполнение кадастровых работ, межевых планов, выкопировки и топосьемки, схем расположения ЗУ			https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=90753020-eec4-4a97-a65f-ab2a018b90ba		100,00%	0,00		100,00%	0,00	960,07	942,23	стр. 2016 -2078 Пояснительная записка, договор №12 от 10.02.2023, смета 1,2. Договор №87 от 11.05.2022, договор №73 от 17.07.2023. Договор №Н126/10-23 от 03.10.2023, стр. 2045, 2089. Объединены все кадастровые работы по договорам 2023 года и приняты по 2023 году с учётом ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 (7,2% и 5,8%).
	техническое обслуживание систем пожарной сигнализации на подстанциях	ООО «Системы безопасности Кузбасса»	№184-2014/ПТО от 01.09.2014, доп. соглашение от 07.08.2024						100,00%		107,92	107,92	стр. 2130. Принято по 2024 году по допсоглашению к договору с ИПЦ Минэкономразвития от 30.09.2024 (5,8%). Договор стр. 2134
	обслуживание вентиляции и кондиционирования на подстанции электроснабжения	ИП Бабатенко	№66/2024 от 13.05.2024						100,00%		72,16	71,00	стр. 2139, договор, принято по 2024 году по Приложению к договору.

Расходы на оплату труда

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

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

По работе предприятия за 2023 год ФОТ составил 66 242,74 тыс. руб., согласно статистической форме №ПМ за 2023 год численность составила 77,1 человек.

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 149 182,20 тыс. руб. при средней заработной плате 108 103,04 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 115 человек.

В обоснование затрат 2025 года ООО «ОЭСК» предоставило дополнительные документы от 25.10.2024 вх. №7253:

- Расчёт расходов на оплату труда по форме П 1.16 (стр. 419);
- Расчёт нормативной численности (техническое обслуживание, ремонт объектов ООО ОЭСК хозяйственным способом) на 5512,89 у.е. по Приказу Госстроя №68, нормативам РАО ЕС, расчёт численности вспомогательных рабочих по постановлению Госкомтруда №469 от 29.12.1990, Минтруда № 001 от 24.01.2014, постановление №38 от 24.06.1996 и прочих нормативных документов (стр. 420)- 180 чел;
- Расчет нормативной численности (техническое обслуживание объектов ООО «ОЭСК» подрядным способом) 1480,8 у.е. (стр. 424)- 55 чел.;
- Расчёт оперативно-диспетчерского обслуживания объектов ООО «ОЭСК» в соответствии с приказом Госстроя РФ от 3 апреля 2000 г. № 68 (стр. 427)- 163 чел.;
- Штатное расписание, согласно протоколу заседания совета директоров №2/2024 от 06.02.2024 (стр. 428) на 115 единиц;
- Расчет среднего тарифного коэффициента и ступени по оплате труда на 2025 год (рассчитано в соответствии с действующим штатным расписанием и рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики) (стр. 431);
- Письмо ассоциации «ЭРА России» о размере ММТС по итогам 2023 года, информационное письмо (стр. 433);
- Решение №4 от 16.06.2022 о внесении в перечень организаций, на которые распространяется ОТС в электроэнергетике 2022-2024 годы;
- Отраслевое тарифное соглашение на 2022-2024 годы;

-Положение об оплате труда работников ООО «ОЭСК», утверждено протоколом №7 от 01.07.2022 (стр. 508, приложение 1 тарифные ставки);

- Расчёт ФОТ на 2025 год в таблицах шаблона ЕИАС.

Согласно представленному письму в РЭК Кузбасса (вх. 5900 от 02.09.2024) от Ассоциации «ЭРА России» (исх. №307/02/2024 от 24.07.2024) ООО «ОЭСК» входит в перечень работодателей - участников ОТС на территории Кемеровской области (по состоянию на 24 июля 2024 года).

В обоснование фактических затрат 2023 года ООО «ОЭСК» предоставило документы от 25.04.2024 (вх. №2970 (стр. 1518-1646)): расчет расходов на оплату труда в 2023году - таблица П.1.16 (письмо исх. №430/02/2022 от 25.10.2022) о размере ММТС в электроэнергетике (Ассоциация «ЭРА России»), письмо исх. №235/02/2022 от 20.06.2022 о размере ММТС в электроэнергетике (Ассоциация «ЭРА России»), отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 от 20.04.2022, Положение об оплате труда ООО «ОЭСК» с 01.07.2022, Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам работников электроэнергетики (с учетом изменений и дополнений от 10.04.2008).

Численность с учётом увеличения обслуживаемого оборудования на 2025 принята по предложению предприятия в количестве 115 человек.

Предприятие предоставило расчёт среднего тарифного коэффициента и ступени по оплате труда на 2025 год. Коэффициент составил 2,6. Средняя ступень по оплате труда и тарифный коэффициент принят по таблице 1 «Единая тарифная сетка оплаты труда», в соответствии с «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики».

Таблица 16

Расчет среднего тарифного коэффициента и ступени по оплате труда на 2025 год

Структурное подразделение наименование	Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификация	Количество штатных единиц	ступень по оплате труда	тарифный коэффициент	произведение столбцов 3 и 5
руководство	Генеральный директор	1	18	8,15	8,15
	Главный инженер	1	16	5,47	5,47
	Заместитель генерального директора по реализации сетевых услуг	1	16	5,47	5,47
	Заместитель генерального директора по правовым вопросам	1	15	4,89	4,89
отдел кадров и делопроизводства	Начальник отдела кадров и делопроизводства	1	11	3,11	3,11
	Помощник генерального директора	1	6	1,84	1,84
бухгалтерия	Главный бухгалтер	1	15	5,18	5,18
	Заместитель главного бухгалтера	1	11	3,48	3,48
	Старший бухгалтер	1	10	2,78	2,78
	Старший бухгалтер по учету заработной платы	1	10	2,78	2,78
финансово-экономический отдел	Начальник отдела	1	12	3,48	3,48
	Экономист 2 категории	1	8	2,47	2,47
отдел реализации сетевых услуг	Начальник отдела	1	12	3,48	3,48
	Ведущий инженер	1	11	3,11	3,11
	Инженер-энергетик 1 категории	1	10	2,78	2,78
	Инженер-энергетик 3 категории	1	7	2,08	2,08
	Программист	1	10	2,78	2,78
	Техник-энергетик	1	6	1,95	1,95
	Электромонтёр по обслуживанию приборов учета электроэнергии	1	6	1,84	1,84
общий отдел	Начальник отдела	1	11	3,11	3,11

Структурное подразделение наименование	Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификация	Количество штатных единиц	ступень по оплате труда	тарифный коэффициент	произведение столбцов 3 и 5
	Инженер материально-технического снабжения	1	7	2,08	2,08
	Уборщик служебных помещений	2	1	1,00	2
	Подсобный рабочий	2	1	1,00	2
служба охраны труда	Специалист по охране труда 1 категории	1	10	2,78	2,78
производственно - технический отдел	Начальник отдела	1	13	3,90	3,9
	Инженер - энергетик 1 категории	1	10	2,78	2,78
	Инженер - энергетик 2 категории	2	9	2,66	5,32
	Инженер - строитель 1 категории	1	10	2,78	2,78
	Техник-энергетик	1	6	1,84	1,84
транспортный участок	Водитель автомобиля	4	6	1,84	7,36
	Водитель автомобиля	5	6	1,95	9,75
служба эксплуатации сетей	Начальник службы	1	12	3,48	3,48
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	2	10	2,78	5,56
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	8	7	2,47	19,76
обособленное подразделение г. Киселевск					
общий отдел	Старший кладовщик - комендант	1	4	1,44	1,44
	Слесарь-ремонтник	2	4	1,62	3,24
	Уборщик служебных помещений	2	1	1,00	2
транспортный участок	Начальник участка	1	11	3,48	3,48
	Учетчик-табельщик	1	2	1,38	1,38
	Машинист погрузочной машины	1	8	2,73	2,73
	Машинист автовышки и автогидроподъёмника	1	8	2,73	2,73
	Машинист крана	1	8	2,73	2,73
	Водитель автомобиля	1	6	1,84	1,84
	Машинист бурильно-крановой самоходной машины	1	8	2,73	2,73
	Водитель автомобиля	2	5	1,63	3,26
	Водитель автомобиля	1	5	2,06	2,06
производственная лаборатория по испытаниям и измерениям	Начальник производственной лаборатории по испытаниям и измерениям	1	12	3,48	3,48
	Заместитель начальника производственной лаборатории по испытаниям и измерениям	1	10	3,11	3,11
	Электромонтер по испытаниям и измерениям 6 разряда	2	10	2,78	5,56
	Электромонтер по испытаниям и измерениям 5 разряда	3	7	2,47	7,41
	Электромонтер по испытаниям и измерениям 4 разряда	2	6	1,95	3,9
	Аккумуляторщик	1	3	1,28	1,28
служба эксплуатации сетей	Мастер	1	10	3,11	3,11
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 6 разряда	2	10	2,78	5,56
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	3	7	2,47	7,41
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда	1	6	1,95	1,95
служба ремонта электрических сетей	Начальник службы	1	12	3,48	3,48
	Мастер	1	10	3,11	3,11
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 6 разряда	2	10	2,78	5,56
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 5 разряда	3	7	2,47	7,41
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 4 разряда	1	6	1,95	1,95
обособленное подразделение г.Кемерово					
отдел ценообразования	Начальник отдела	1	13	4,63	4,63
юридический отдел	Юрисконсульт	0,5	8	2,60	1,3
отдел кадров и делопроизводства	Делопроизводитель	0,5	5	1,73	0,865
отдел реализации сетевых услуг (центр обслуживания потребителей)	Заместитель начальника отдела	1	11	3,29	3,29
	Мастер участка по обслуживанию систем учета электроэнергии	1	9	2,66	2,66
	Инженер по техническому обслуживанию систем учета электроэнергии	1	8	2,35	2,35
	Инженер-электрик по техническому аудиту систем учета электроэнергии	1	8	2,35	2,35

Структурное подразделение наименование	Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификация	Количество штатных единиц	ступень по оплате труда	тарифный коэффициент	произведение столбцов 3 и 5
	Техник по абонентскому обслуживанию потребителей электрической энергии	2	7	2,08	4,16
	Электромонтёр по обслуживанию приборов учета электроэнергии	2	6	1,84	3,68
транспортный участок	Водитель автомобиля	2	4	1,72	3,44
	Машинист автовышки и автогидроподъёмника	1	8	2,73	2,73
служба эксплуатации сетей	Мастер	1	9	3,25	3,25
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	4	10	2,78	11,12
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда	5	7	2,47	12,35
	всего ОЭСК	**115,0**			**293,7**

По расчёту средний тарифный коэффициент составит 2,6=293,7/115.

Тарифная ставка первого разряда принята согласно письму ММТС с 01.07.2024 - 12 345 руб. (Письмо «ЭРА России» №307/02/2024 от 24.07.2024).

Применив тарифный коэффициент и выплаты стимулирующего характера по ОТС и с учётом положения об оплате труда рассчитаем ФОТ на 2025 год (таблица ниже).

Таблица 17

Расчет расходов на оплату труда на 2025 год по форме П 1.16

№ п/п	Показатели	Единица измерения	на 2025 год по предложению предприятия	2025 год версия регулятора			Комментарии и примечания (не будут загружены в БД)
				По ОТС	по Положению об оплате труда	по ОТС	
1	ЧИСЛЕННОСТЬ						
1.1	Численность	чел.	115,00	115,00	115,00	115,00	численность принята по 2024 году 77 чел*с учётом увеличения у.е. на 46,8%
1.2	Численность ППП	чел.	115,00	115,00	115,00	115,00	
1.3	Численность, принятая для расчёта	чел.	115,00	115,00	115,00	115,00	
2	СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА						
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	12 345,00	12 345,00	12 345,00	12 703,01	Расчёт по ОТС до уровня ММТС в электроэнергетике на 2025 год. на инфляцию. С 01.07.2024 составляет 12 345 руб. (С 01.07.2025 12345*1,058=13061 руб. и принята средняя за 1 и 2 полугодие.)
2.2	Дефлятор по заработной плате	%	105,80%	105,80%	105,80%		
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора	руб.	13 061,01	13 061,01	12 345,00	12 703,01	
2.4	Средняя ступень оплаты труда		8,00	8,00	8,00	8,00	
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		2,60	2,60	2,60	2,60	Положения об оплате труда, п. 2.1 в соответствии с ЕТС по Приложению 1 на основании решения тарификационной комиссии.
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	33 958,63	33 958,63	33 097,00	33 027,81	
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:						
	процент выплаты	%	12,50	10,00	10,00	12,50	Положения об оплате труда, раздел 5 «Выплаты заработной платы», приложение 2 «Премирование работников ООО «ОЭСК»
	сумма выплат	руб.	4 244,83	3 395,86	3 209,70	4 128,48	
2.8	Текущее премирование:						

	процент выплаты	%	75,00	40,00	75,00	75,00	Положения об оплате труда, раздел 5 «Выплаты заработной платы», приложение 2 «Премирование работников ООО «ОЭСК» п. 2.3.3. Не менее 75%- п.8.4.2.3. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024
	сумма выплат	руб.	28 652,59	14 941,80	26 480,03	27 867,22	
2.9	Вознаграждение за выслугу лет:						
	процент выплаты	%	15,00	15,00	15,00	15,00	п.8.4.2.5. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024
	сумма выплат	руб.	5 093,79	5 093,79	4 814,55	4 954,17	
2.10	Выплаты по итогам года:						
	процент выплаты	%	33,00	33,00	33,00	33,00	п. 2.3.2. Положения об оплате труда, приложение 2 «Премирование работников ООО «ОЭСК», не менее 33% (3,96 оклада) - п.8.4.2.4. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024
	сумма выплат	руб.	11 206,35	11 206,35	10 592,01	10 899,18	
2.11	районный коэффициент						
	процент выплаты	%	30,00	30,00	30,00	30,00	п.8.4.2.7 в). Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 и постановлением СМ СССР и ВЦСПС от 01.08.1989 года № 601, стр. 9 по кемеровской области
	сумма выплат	руб.	24 946,86	20 578,93	23 157,99	24 263,06	
3	**Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника**	**руб.**	**108 103,04**	**89 175,35**	**100 351,27**	**105 139,91**	
4	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	149 182,20	123 061,99	138 484,75	145 093,08	
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.					
4.2	По постановлению №1206 от 03.11.94	тыс. руб.					
4.3	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Расчет по денежным выплатам	тыс. руб.					
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00	
5	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.					
6	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	149 182,20	**123 061,99**	138 484,75	145 093,08	

Расчёт ФОТ принят с учётом ОТС в электроэнергетике и на 2025 год принимается в размере 123 061,99 тыс. руб.

Ремонт основных средств ООО «ОЭСК» на 2025 год

Компания представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2025 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО «ОЭСК» 43 573,30 тыс. руб. в т.ч. работы выполняемые подрядным способом – 27 639,55 тыс. руб., работы выполняемые хозяйственным способом – 15 933,75 тыс. руб. Следует отметить, что увеличение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на

2025 год, относительно установленного РЭК на 2024 год объема ремонтного фонда ООО «ОЭСК», составляет 94% (22 513,32 тыс. руб. на 2024 год).

Для обоснования планируемых на 2025 год расходов на ремонты ООО «ОЭСК» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2025 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ООО «ОЭСК» 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 нижеследующей таблице).

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 37 885,14 тыс. руб. без НДС.

Выводы: предлагаемая экспертами стоимость ремонтной программы ООО «ОЭСК» на 2025 год составляет 37 885,14 тыс. руб. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы представлен в таблице ниже.

Таблица 18

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «ОЭСК» на 2025 год

№ п.п.	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объём.	Стоимость в ценах 2024 г., тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта
								в т.ч. Хозспособ			в т.ч. Материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта	
							всего	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы			
	Итого на 2025 г. в тыс. руб. без НДС						**43573,30**	**15933,75**	**0,000**	**15 933,75**	**27 639,55**	**14484,02**	**13 154,78**			**37 885,14**
1	г. Киселевск ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»	Здание подстанции ПС 35/6 кВ №7	8721	КР	Подрядный	Капитальный ремонт с выполнением усиления стен, кап.ремонт кровли и отмостки здания, помеще-ний, ж.б. конструк-ций ОРУ 35 кВ, капитальный ре-монт ограждения ПС	10839,75				10 839,75	7 486,13	3 353,62	Локальный сметный расчет №7/2025. ПЗ	Технический отчет ТО-ОЭСК-04-05-ЗиС-2023 Перспективный(многолетний) и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость.	10 839,75
2	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-25; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8490	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
3	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-26; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8491	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
4	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-27-Г; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8492	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выклю-чателя масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
5	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-2-Т; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8493	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
6	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-4; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8494	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
7	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-3-Г; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8508	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
8	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-6-11-Т; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8506	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР переспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
9	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2»ш. Тайбинская «	ВМ-10-Г; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8496	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-теля масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 г. - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР переспективный (многолетний) Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
10	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2 ш. Тайбинская	ВМ-19-Т; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8505	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключа-	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 г. - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ	График ППР годовой. График ППР переспективный(многолетний).	434,94

№ п.п.	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объём.	Стоимость в ценах 2024 г., тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта
								в т.ч. Хозспособ			в т.ч. Материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта	
							всего	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы			
						теля масляного на вакуумный								Протокол закупки, договор поставки	Дефектный акт. Типовая технологическая карта	
11	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2»ш. Тайбинская «	ВМ-6-21; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8498	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключателя масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 г. - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
12	г. Киселевск. ПС35/6 кВ №2»ш. Тайбинская «	ВМ-6-23; КСО-2УМ ВМГ-133/630А	8497	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячеек с заменой выключателя масляного на вакуумный	434,94	434,943		434,943				Акт приемки выполненных работ от 30.11.2023 г. - объект аналог ПС Машзавод. ВВ-6 кВ Протокол закупки, договор поставки	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	434,94
13	ВЛ 0,4 кВ Александровское - нижняя	ВЛ-0,4 Александровское (нижняя)	00-01036	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ВЛ с заменой опор и провода.	4 968,01	4 968,010		4 968,010				Локальный сметный расчет № ВЛ/2025-А(н). ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектная ведомость. ЕГРН, сметный расчет	0
14	г. Прокопьевск ПС35/6 кВ Электромашина	ТСН 1; ТСН 2	б.н ; 743	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ячейки с заменой ТСН 6 кВ	349,99	349,990		349,990				Локальный сметный расчет 25/ЭМ(3), ПЗ Протокол 2700973 от 12.04.2023	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	349,99
15	г. Киселевск ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод	РВС 110 кВ	00-00876 - 00-00883	КР	хозспособ	Капитальный ремонт разрядников с заменой на ОПН 110 кВ	612,64	612,640		612,640				Локальный сметный расчет 25/МЗ, ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	0
16	г. Кемерово ПС 110/6 кВ Гусинская	Блок 110 кВ ВТт (ТТ -110 кВ элегазовые)	б.н.	КР	хозспособ	Капитальный ремонт с заменой элегазовых трансформаторов тока ТТ ТОГФ-110 Кт=150-300-600/5; 0,5S, 0,5 10Р, 10Р, 10Р. (1,35т)	3 186,01	3 186,010		3 186,010				Локальный сметный расчет №25/ТТ, ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	3 186,01
17	ВЛ 35 кВ 35-АК-1; 35-АК-2	Замена изоляторов на ВЛ 35 кВ	8615	КР	хозспособ	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ с заменой фарфоровых изоляторов на стеклянные	303,34	303,340		303,340				Локальный сметный расчет №25/АК1-2, ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	303,34
18	г. Прокопьевск ПС35/6 кВ Электромашина	ОРУ 35 кВ I и II секции шин	00-01027; 00-01026	КР	хозспособ	Капитальный ремонт блока ОРУ 35 кВ с заменой разъединителей РЛДЗ 35 кВ	1 621,91	1 621,910		1 621,910				Локальный сметный расчет ЭМ/25 ОРУ(1), ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	1 621,91
19	г. Прокопьевск ПС35/6 кВ Электромашина	ОРУ 35 кВ I и II секции шин	00-01027; 00-01026	КР	хозспособ	Капитальный ремонт блока ОРУ 35 кВ с заменой РВС 35 кВ на ОПН 35 кВ	107,48	107,480		107,480				Локальный сметный расчет ЭМ/25 ОРУ, ПЗ	График ППР годовой. График ППР перспективный(многолетний). Дефектный акт. Типовая технологическая карта	0
20	Комплектная тяговая подстанция №1, г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	BU-000307	СР	подряд	средний ремонт трансформаторы 685 кВА -3 шт. (ТМРУМ 1200/10; ТМРУ 1200/10; ТМРУ 1200/10), трансформаторы - ТМ-250 кВА -1 шт; ТМ-40 кВА -1 шт.					742,194	293,90	448,29	ЛСР №01-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	742,194
21	Комплектная тяговая подстанция №2, г.Прокопьевск, ул.Проспектная,14а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4	BU-000311	СР	подряд	средний ремонт трансформаторы 685 кВА -2 шт (ТМРУМ 1200/10), трансформаторы ТМ- 20 кВА -2 шт.					386,352	171,04	215,31	ЛСР №02-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	386,352

№ п.п.	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объём.	Стоимость в ценах 2024 г., тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта
								в т.ч. Хозспособ			в т.ч. Материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта	
							всего	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы			
22	Комплектная тяговая подстанция №5, г.Прокопьевск, пр.Шахтеров, 2а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	BU-000324	СР	подряд	средний ремонт трансформаторы 685 кВА(ТМРУ 1200/10)-3 шт., трансформаторы - ТМ-25 кВА-1 шт, ТМ -63кВА- 1шт.					854,911	317,07	537,84	ЛСР №03-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	854,911
23	Комплектная тяговая подстанции №3, г. Прокопьевск, ул. Мостовая (ост.Закладочная,)	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	BU-000315	СР	подряд	средний ремонт трансформаторы 692 кВА -3 шт .(ТМПУ 1000/10), трансформаторы ТМ-25 кВА -2 шт.					484,512	215,87	268,64	ЛСР №04-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний, схема.	484,512
24	Комплектная тяговая трансформаторная подстанция №4, г. Прокопьевск, ул. О.Дундича	Т-1, Т-2, Т-3	BU-000320	СР	подряд	средний ремонт трансформатор 692 кВА -1 шт (ТМПУ 1000/10); трансформаторы 685 кВА - 2шт.(ТМПУ 1000/100; ТМПУ 1200/10)					130,557	115,68	14,88	ЛСР №05-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	130,557
25	ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,11а, пом.№1	Т-1	BU-000154	КР	подряд	Замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт. с испытани-ями (измерения сопротивления изоляции обмо-ток, измерение сопротивления обмоток постоян-ному току).					1062,629	190,72	871,91	ЛСР №06-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; схема; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема; паспорт 2х обмоточного трансформатора №1 заводской №255274 ТМЗ-1000/6-34У1	1062,629
26	ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,9а, пом.№1	Т-1	BU-000153	КР	подряд	Замена трансформатора Т-1 ТМ-1000 кВА – 1 шт. с испыта-ниями (измерения сопротивления изоляции обмоток, измерение сопро-тивления обмоток постоянному току)					1062,629	190,72	871,91	ЛСР №07-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; схема; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема; паспорт 2х обмоточного трансформатора №1 заводской №245240 ТМЗ-1000/10	1062,629
27	Трансформаторная подстанция МТП-041 10/0,4кВ по адресу: Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).	Т-1, ЛР	BU-000369	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №08-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752
28	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	ВЛ 0,4 кВ от МТП-041 10/0,4кВ	BU-000370	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 226 м					764	303,28	460,71	ЛСР № 09-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	764,000
29	Мачтовая трансформаторная подстанция КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, Крапивинский район, с/о «Экран», участок №10а, на земельном участке с	Т-1, ЛР	BU-000372	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №10-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752

№ п.п.	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объём.	Стоимость в ценах 2024 г., тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта
								в т.ч. Хозспособ			в т.ч. Материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта	
							всего	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы			
	кадастровым номером 42:05:0103004:493															
30	Трансформаторная подстанция ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	Т-1, ЛР	BU-000377	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №11-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752
31	ЛЭП 0,4кВ от ТП-0,41 по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	ВЛ 0,4 кВ от ТП-041 6/0,4кВ	BU-000379	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 300 м					985	391,07	594,08	ЛСР №12-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	985,000
32	Воздушная линия электропередач 10 кВ. Ф-10-15-СР. Протяженность по трассе ВЛ 2278 м.	ВЛ 10 кВ. Ф-10-15-СР	BU-000385	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 10 кВ протяженностью 114 м					720	296,69	422,87	ЛСР №13-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	720,000
33	МТП-072 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	BU-000389	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №14-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752
34	МТП-073 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	BU-000390	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №15-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752
35	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258. Протяженность по трассе ВЛ 17304 м (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	ВЛ 0,4 кВ от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258	BU-000391	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 900 м					2920	1 158,95	1 760,56	ЛСР №16-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	2920,000
36	ВЛ-0,4кВ ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	BU-000408	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 350 м					1181	468,83	712,20	ЛСР №17-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; фотографии; схема.	1181,000
37	ВЛ-0,4кВ L=3276м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 97 шт., деревянные - 2 шт., СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	BU-000403	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 162 м					547	217,22	329,97	ЛСР №18-04-24/ВЛ. договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; фотографии; схема.	547,000
38	ВЛ-0,4кВ L=8000м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 315 шт. ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	BU-000402	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 400 м					1215	482,23	732,55	ЛСР №19-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; фотографии; схема.	1215,000
39	Трансформаторная подстанция КТП СНТ «Радуга» 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	BU-000397	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №20-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей	172,752

№ п.п.	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объём.	Стоимость в ценах 2024 г., тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость по мнению эксперта
								в т.ч. Хозспособ			в т.ч. Материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта	
							всего	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы	всего	в т.ч. СМР	в т.ч. Материалы			
															организации, протоколы испытаний; схема.	
40	Трансформаторная подстанция КТП2 СНТ «Радуга» 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	BU-000398	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №21-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; отчет обслуживающей организации, протоколы испытаний; схема.	172,752
41	ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга», L=35 000м, г.Кемерово	ВЛ-0,4 кВ от КТП1, КТП2 СНТ «Радуга	BU-000399	КР	подряд	замена опор и провода по трассе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 700 м					2362	937,66	1 424,40	ЛСР №22-04-24/ВЛ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	2362,000
42	Трансформаторная подстанция КТП-422П СНТ СН «Березка-2» 10/0,4кВ, Топкинский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс	Т-1, ЛР, ВН-Т-1	BU-000393	КР	подряд	капитальный ремонт Т-1-1шт., ЛР-1 шт.					172,752	155,87	16,88	ЛСР №23-04-24/ОБ, договор подряда №88/2024	многолетний и годовой график ремонтов; акт выявленных дефектов; протоколы испытаний; схема.	172,752

Оплата работ и услуг сторонних организаций

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

Предприятие предлагает учесть на 2025 год по данной статье расходы в размере 17 985,03 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены документы (от 25.04.2024 вх. 2970 (стр. 590- 903) и от 25.10.24 вх. 7253):

- Заказ № 15, № 16 и № 17 от 01.01.2024; Договор № 6011-ю на предоставление услуг связи юридическому лицу от «13» декабря 2012 ООО «Е-Лайт-Телеком»;
- Договор № 823830308 от 01.01.2024 ПАО «Вымпелком»;
- Договор №43529-РТКна оказание услуг междугородной и международной телефонной связи от 01.11.2009 АОА Ростелеком;
- Договор №303-562 о предоставлении услуг внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи от 10.06.2014, ОАО «Вымпел-Коммуникации»;
- Приказы «Об использовании корпоративной сотовой связи и установленных лимитах»;
- Договор № 1936704924, доп. соглашение, приложение ОАО «Вымпел-Коммуникации»;
- Договор № 279949631 от 25.10.2023 ООО «Мегафон»;
- Карточка счета № 26 от 2023 ДЗ коммунальные услуги;
- Договор холодного водоснабжения №239 от 01.03.2017 «Киселевский водоснаб»;
- Договор холодного водоснабжения №344 от 2016 АО ПО Водоканал, Постановление РЭК № 623 от 25.11.2022;
- Договор №2000-2018/ТКО от 01.07.2018 ТБО ООО ЭКО ТЭК;
- Договор №2113-2018/ТКО от 16.04.2018 ТБО ООО ЭКО ТЭК;
- Договор № 11/01 от 11.01.2022 ООО Русский лес, сбор и транспортировка опасных объектов;
- Договор б/н от 15.12.2021, доп. соглашение, акты ИП Воронин, откачка нечистот;
- Договор 13/23 от 15.08.2023 ИП Никогосян;
- Протокол № 2956505 от 12.01.2024 (ООО ЧОП «Алма»);
- Договор на оказание охранных услуг №03/2024 от 01.02.2024;
- Договор № 118 от 01.06.2020 ФГКУ УВО ВНГ России по Кемеровской области -Кузбассу;
- Договор № 4662200735 от 01.06.2020 «ФГУП «Охрана» Росгвардии по Кемеровской области г. Прокопьевска», доп. соглашение от 01.01.2022;
- Карточка счета 26 за 2023 г. Юридические услуги и информационные, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 97.21 за 2023 год;
- Договор № 20180101/4 от 01.01.2018. Обслуживание программного продукта «1С: Предприятие 8.0.» ООО «Софт-Инфо», доп. согл.; Спецификация № 9 от 19.12.2022;

- Договор № 43Кмр025с от 28.08.2023 ООО Гранд Смета Кемерово;
- Договор № 26/2023 от 01.04.2023 ООО Лад-Два»;
- Карточка счета 26 за 2023 «Услуги консультационные и юридические «;
- Карточка счета 26 за 2023г «Аудиторские услуги и консультационные»;
- Договор №112/2022 от 15.08.2022 услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ООО «Аудит -Оптим-К»;
- Карточка счета 26 «ДЗ услуги автотранспорта, обслуживание»;
- Договор № 7 от 09.01.2023 ИП Чернобук;
- Договор РЮ-ОЭСК /2022-2 от 01.03.2022 ООО Разрез Южный;
- ИП Кочаков, акт № 57 от 05.04.2023; № 80 от 17.05.2023; № 147 от 16.05.2023;
- Карточка счета 20, карт счета 26. Командировочные расходы;
- Приказ «об установлении размера суточных при направлении работников в командировку №72 от 07.06.2022г;
- Приказы о направлении работников в командировку в 2023г.;
- Карточка счета 20, 26 за 2023г. Обучение персонала;
- Договор № 421Д-23БТ от 04.07.2023 АНО ДПО УКЦ «Безопасность труда», договор № 522Д-23БТ от 21.08.2023 АНО ДПО УКЦ «Безопасность труда», договор № 384Р-23БТ от 07.06.2023 АНО ДПО УКЦ «Безопасность труда», приказы;
- Договор № ТМ-04 от 01.12.2023 ООО Автошкола «Вираж» подготовка водителей;
- Сводная таблица. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности за 2023 год;
- Договор № 1135Д-23 от 21.08.2023 ООО ЦЭУТ «Эксперт»;
- Договор №151-2023 от 11.08.2023 ООО Система безопасности Кузбасса;
- Страховой полис автотранспорта (ОСАГО);
- Прочие договора в соответствии описи и документов в тарифном деле.

Все расходы по статьям приняты с учётом фактических затрат за 2023 год, текущих в 2024 году и плановых на 2025 год.

Результаты анализа представленных документов (договора, первичные документы), пояснения и расчеты на 2025 и фактические затраты за 2023 год отражены в таблице ниже:

Таблица 19

Сводная таблица расходов по статьям «Оплата работ и услуг сторонних орга-низаций» и «Прочие услуги сторонних организаций» на 2025 год и за 2023 год

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	2023, утверждено	Факт 2023 год, принято экспертом	Факт 2023 года, предприятия	2024, утверждено	2025 год, предложение предприятия	2025, Версия регулятора	Комментарии и примечания
1	Прочие подконтрольные расходы, связанные с производством и/или реализацией продукции (за исключением расходов на ремонт основных средств)		7 396,43	9 377,32	9 905,91	9 569,50	17 985,03	14 430,92	
1.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций. Всего, в том числе:		7 396,43	9 377,32	9 905,91	9 569,50	17 985,03	14 430,92	
1.1.1	Расходы на услуги связи		386,93	354,47	358,09	500,61	953,44	789,97	
1.1.1.1	Региональный Сетевой Информационный Центр (РСИЦ АО)	№3074879/NIC-D от 01.12.2017		0,00	4,09	500,61	953,44	789,97	Принято по 2024 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения численности на 49,15 %
1.1.1.2	Е-ЛАЙТ-ТЕЛЕКОМ ООО	№6011-ю от 13.12.2012		0,00	57,34				
1.1.1.3	Кемеровский филиал ПАО «Ростелеком»	Дог. № 43529 от 01.04.2009		0,00	136,91				
1.1.1.4	ВЫМПЕЛ-КОММУНИКАЦИИ ПАО	303-562 от 10.06.14		0,00	1,47				
1.1.1.5	ИНТЕРКОМ ООО	№562 от 10.06.2014		0,00	25,38				
1.1.1.6	ВЫМПЕЛКОМ ПАО	№823830308		0,00	21,46				
1.1.1.7	ВЫМПЕЛКОМ ПАО	193670492		0,00	110,46				
1.1.1.8	МЕГАФОН ПАО	№279949631 от 25.10.2023		0,00	0,98				
1.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность		2 927,61	3 337,60	3 340,27	3 787,74	4 792,51	4 463,93	
1.1.2.1	ООО ЧОП АЛМА	Дог. № 124/2019 от 28.09.2019, договор на оказание охранных услуг №03/2024 от 01.02.2024.		0,00	2 937,77	3 787,74	4 241,08	4 007,43	Документы 25.10.2024 стр. 598. от Протокол № 2956505 от 12.01.2024 (ООО ЧОП «Алма»). Принято по договору 2024 года с индексом ИПЦ Минэкономразвития 5,8%.
1.1.2.2	ФГУП «Охрана» Гвардия	дог. № 4662200735 от 01.06.2020		0,00	5,18		7,10	5,88	Документы 25.10.2024 стр. стр 629. Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.3	УВО ВН России по Кем. обл.	дог. № 118 от 01.06.2020		0,00	90,74		124,31	102,92	Документы 25.10.2024 стр. 618. Договор № 118 от 01.06.2020 ФГКУ УВО ВНГ России по Кемеровской области -Кузбассу
1.1.2.4	КВС ООО, холодное водоснабжение	дог. № 239 от 01.03.2017		0,00	15,96		21,87	18,10	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.5	Водоканал АО ПО, холодное водоснабжение и водоотведение	дог. № 344 от 01.05.2016		0,00	54,07		74,08	61,32	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.6	ЭКОТЕК ООО, ТКО	2000-2018/ТКО Киселевск от 01.07.2018		0,00	25,16		34,47	28,54	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.7	ЭКОТЕК ООО, ТКО	2113-2018/ТКО Прокопьевск от 16.04.2018		0,00	25,16		34,47	28,54	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.8	ООО Русский лес, обращение с отходами 3-5 класса опасности	11/01 от 11.01.2022		0,00	7,78		10,66	8,82	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.9	ФГУП ФЭО, обращение с отходами 1 и 2 класса опасности	дог. № 32742 б/д; доп. соглашение № 1 от 19.10.2022		0,00	21,45		29,39	24,33	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	2023, утверждено	Факт 2023 год, принято экспертом	Факт 2023 года, предприятия	2024, утверждено	2025 год, предложение предприятия	2025, Версия регулятора	Комментарии и примечания
1.1.2.10	Воронин В.В., откачка нечистот	б/н от 15.12.2021		0,00	147,00		201,39	166,72	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.2.11	Инвест-Холдинг, вывоз мусора	№0204/2023 от 24.04.2023; согл. о расторжении		0,00	10,00		13,70	11,34	Принято на 2025 год по 2023 году с ИПЦ МЭР 2024-25гг. (7,2% и 5,8%).
1.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги		875,74	461,26	465,70	1 133,04	756,39	723,30	
1.1.3.1	услуги натариуса	авансовый отчет		0,00	8,40	1 133,04	3,43	13,05	
1.1.3.2	ООО СОФТ ИНФО ИТС ПРОФ «1С Предприятие» (см. сч.97.21 расходы будущих периодов)	Дог. № 20181109/1 от 09.11.2018, прил №2 от 14.11.2022		0,00	33,82		65,39	52,53	
1.1.3.3	Лицензия (СКБ Контур), см. сч.97.21 расходы будущих периодов	Дог. № 13280051/14 от 13.02.2014; спецификация №9 от 19.12.2022		0,00	17,71		28,34	27,51	
1.1.3.4	ПФ СКБ КОНТУР АО			0,00	1,95		3,12	3,03	
1.1.3.5	ПК «Гранд смета», см. сч.97.21 расходы будущих периодов	Дог. № 43КМр0256с от 28.02.2023		0,00	46,29		74,06	71,90	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.3.6	Регистрация домена в зоне elektroseti.com	см. сч.97.21 расходы будущих периодов		0,00	2,20		3,52	3,42	
1.1.3.7	ДНС РИТЕЙЛ ООО	договор б/н от 22.10.13		0,00	3,75		6,00	5,82	
1.1.3.8	Компания ЛАД-ДВА ООО	№26/2023 от 01.04.2023		0,00	53,80		86,08	83,56	
1.1.3.9	КРЕДИНФОРМ СЕВЕРО-ЗАПАД ООО	№К_532А1А7050ЕО от 24.10.2023		0,00	99,90		159,84	155,16	
1.1.3.10	МЕГАПОЛИС-СЕРВИС ООО	счет-фактура, акт		0,00	2,00		3,20	3,11	
1.1.3.11	ОТКРЫТЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ООО	Дог. № 146070 от 06.05.2014		0,00	20,15		32,24	31,30	
1.1.3.12	СЕРТУМ-ПРО ООО	с-фактура, акт		0,00	8,50		13,60	13,20	
1.1.3.13	СМАРТ ООО	№28/2023 от 03.04.2023		0,00	125,52		210,83	194,95	
1.1.3.14	СОФТ-ИНФО ООО	№20221220/3 от 20.12.2022		0,00	27,20		43,52	42,25	
1.1.3.15	ТЕНДЕРЫ И ЗАКУПКИ ООО	№011216-105 от 01.12.2016		0,00	12,00		19,20	18,64	
1.1.3.16	ЯНДЕКС.ОФД ООО	с-фактура, акт		0,00	2,51		4,02	3,90	
1.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги		318,46	680,21	680,17	412,02	1 182,05	998,16	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.4.1	АУДИТ-ОПТИМ-К ООО	№112/2022 от 15.08.2022		0,00	41,67	412,02	65,84	64,72	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.4.2	СФЕРА-КОНСАЛТ ООО	4/2022 от 26.08.2022		0,00	40,00		63,20	61,85	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.4.3	АССОЦИАЦИЯ «ЭРА РОССИИ»	№22/06/ЮК-1 от 10.06.2022		0,00	440,00		778,81	778,81	
1.1.4.4	Агентство энергетических экспертиз	№АЭЭ0905-03-ЭОРИП-2023-41 от 30.03.2023		0,00	98,50		170,41	0,00	Расходы по договору перенесены в статью «Прочие неподконтрольные расходы»
1.1.4.5	ЭКСПЕРТИЗА ООО	№187Н-11/23 от 17.11.2023		0,00	40,00		69,20	61,85	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.4.6	ЭКСПЕРТИЗА ООО	№188Н-11/23 от 17.11.2023		0,00	20,00		34,60	30,93	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.5	Расходы на услуги транспорта		2 379,64	2 943,57	2 943,57	3 078,77	6 336,74	4 900,96	
1.1.5.1	ИП Чернобук, ООО ПРО-Сервис, ООО Техосмотр и др.			0,00	2 943,57	3 078,77	6 336,74	4 900,96	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	2023, утверждено	Факт 2023 год, принято экспертом	Факт 2023 года, предприятия	2024, утверждено	2025 год, предложение предприятия	2025, Версия регулятора	Комментарии и примечания
									оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.6	Прочие услуги сторонних организаций		0,00	307,02	307,01	0,00	720,71	723,18	
1.1.6.1	ООО Альфа, ремонт водонагревателей	счет-фактура № 8 от 19.04.2023; акт 9 от 19.04.2023		0,00	14,70	75,89		24,48	
1.1.6.2	ООО «Деловые линии» услуга по организации доставки груза	счет-фактура; накладная		0,00	18,94			31,53	
1.1.6.3	Бабатенко Владимир Викторович, чистка, диагностика кондиционеров	акт № 18 от 21.03.2023; акт № 8 от 15.02.2023, дог. № 3 от 15.03.2018		0,00	25,30			42,12	
1.1.6.4	Балашова Елена Александровна, монтаж системы видеонаблюдения	счет-фактура БЛ-75 от 08.02.2023; акт от 11.08.23; дог.б/н от 03.12.21		0,00	21,72			36,16	
1.1.6.5	Деркссен Марина Владимировна ИП, монтаж откосов окон бухгалтерия, ОРУ	акт № 19 от 06.04.2023; накладная от 06.04.2023		0,00	30,27			50,40	
1.1.6.6	ЗАПСИБЛИФТ ООО, изготовление обрамлений дверей	счет-фактура; акт		0,00	45,91			76,44	
1.1.6.7	ИМПЕРИУМ ООО, АВР на инженерных сетях	Акт 1 от 24.06.2023; акт №1 от 06.09.2023, дог. № 06/01 от 23.06.2023,дог.№ 09/01-23 от 04.09.2023		0,00	10,59			17,63	Принято по 2023 году с ИПЦ МЭР на 5,8% и с учётом увеличения оборудования на 46,8 % к 2024 году
1.1.6.8	ИНТЕРФАКС АО, размещение сообщения	счет-фактура 1/358642 от 09.08.23; счет-фактура № 1/357970 от 09.08.2023		0,00	1,50			2,50	
1.1.6.9	ЛИФТ-СЕРВИС ООО, монтаж обрамлений дверей	02/01-23 от 10.02.2023		0,00	6,70			11,16	
1.1.6.10	МУП ТРК 27 плюс	10/О от 03.02.2023		0,00	20,48			34,10	
1.1.6.11	ПОЧТА РОССИИ АО, наклеивание марок и почтовые услуги	№ПУ1954-2020 от 09.11.2020		0,00	18,94			31,53	
1.1.6.12	ПЭК ООО, хранение груза на складе, доставка	счет-фактура 16/70 от 27.09.2023		0,00	1,48			2,46	
1.1.6.13	ТЕХНОЦЕНТР-НВК ООО, диагностика аппарата высокого давления	акт 110 от 20.04.2023		0,00	1,82			3,03	
1.1.6.14	ФГУП ГЦСС	КЕМ-251/21 от 31.03.2021		0,00	2,16			3,60	
1.1.6.15	МЕТАЛЛОКОМПЛЕКТ-СИБИРЬ ООО услуги по доставке, упаковке	сч.20 оборотно-сальдовая ведомость		0,00	0,33			0,55	
1.1.6.16	Хузин Харитон Мудамирович, монтаж жалюзи	акт от 03.05.2023		0,00	43,61			72,61	
1.1.6.17	ХЭДХАНТЕР ООО, размещение объявления на сайте Хендхантер	счет-фактуры		0,00	42,56			70,86	
1.1.6.18	Медосмотры	Приказ предприятия от 01.09.2021 № 128 «О введении в действие Положения об организации процедуры проведения медицинских осмотров, психиатрических свидетельствований, химико-токсикологических исследований работников». Положение от 01.09.2021 об организации проведения медицинских осмотров, утверждённое приказом №128, согласно специальностей работников и периодичность прохождения.					158,14	158,14	Согласно приказу от 28.01.2021 №29н «Об утверждении порядка проведения обяза-тельных предвари-тельных и периодических меди-цинских осмотров работников, предусмотренных ч.4 ст 213 ТК РФ и постановления от 23.09.2002 №695 «Об утверждении порядка проведения обяза-тельных психиат-рических освидетель-ствований работни-ков». Список работников. Гарантийное письмо №205355168 от 09.02.2024, Гарантийное письмо №205355152 от 09.02.2024, Гарантийное письмо №205355142 от 09.02.2024, Гарантийное письмо №205355105 от 09.02.2024. Гарантийное письмо №205593574 от 19.03.2024. Гарантийное письмо №202828812 от
1.1.6.19	Вакцинация						34,60	34,60	
1.1.6.20	Психиатрическое освидетельствование						19,28	19,28	

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	2023, утверждено	Факт 2023 год, принято экспертом	Факт 2023 года, предприятия	2024, утверждено	2025 год, предложение предприятия	2025, Версия регулятора	Комментарии и примечания
									11.10.2024. Положение о медосмотрах. Закло-чительный акт. Принято по заявке предприятия.
1.1.7	Расходы на командировки и представительские		0,00	93,60	93,60	0,00	359,56	359,56	
1.1.7.1	Изумруд ООО гостиница	№4 от 14.10.2019		0,00	41,60		100,00	100,00	принято на уровне предложения предприятия, с учётом расходов 2024 года (и увеличения обслуживаемого оборудования)
1.1.7.2	Командировочные	карточка счета 20,26, приказ № 72 от 07.06.2022, приказы о направлении работника в командировку		0,00	52,00		259,56	259,56	Принято по расходам 2024 года, с/ф (и увеличения обслуживаемого оборудования)
1.1.8	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров		105,35	349,17	349,17	136,31	380,06	380,06	
1.1.8.1	подготовка кадров			0,00	349,17	136,31	380,06	380,06	Принято по предложению пред-приятия, так как фактические затраты 2023 года с ИПЦ 2024-25 г. превышают предлагаемые
1.1.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		51,24	516,94	516,94	66,30	715,90	586,30	Принято по фактическим затратам 2023 года с учётом ИПЦ МЭР на 2024-25г. (7,2% и 5,8%).
1.1.9.1	ЭКОИНЖЕНЕРПРОЕКТ ООО, паспортизация трех видов отходов			0,00	16,50	66,30	41,53	18,71	
1.1.9.2	Вода «Горный Источник»			0,00	99,45		112,79	112,79	
1.1.9.3	Оказание услуг по проведению предрейсовых медицинских осмотров			0,00	134,10		152,09	152,09	
1.1.9.4	Компенсация затрат на мед.осмотр при приеме на работу сотрудников			0,00	37,65		42,70	42,70	
1.1.9.5	ООО ЦЭУТ Эксперт (измерение физ.и хим.факторов на рабочих местах)			0,00	23,20		37,12	26,31	
1.1.9.6	ООО СБК (монтажные и демонтажные работы систем автоматич.пожарной сигнализации)			0,00	60,82		97,31	68,98	
1.1.9.7	ООО СБК (тех.обслуживание систем пожарной сигнализации и оповещение людей о пожаре)			0,00	90,00		144,00	102,08	
1.1.9.8	ООО СБК (переосвидетельствование и зарядка огнетушителей)			0,00	7,81		12,50	8,86	
1.1.9.9	ООО СБК (рем..работы пожарной сигнализации)			0,00	47,41		75,86	53,77	
1.1.10	Расходы на страхование		351,46	333,48	851,39	454,71	1 787,67	505,51	
1.1.10.1	Добровольное медицинское страхование граждан (ДМС)	АО «Альфа-страхование» дог. №8693R/045/00598/22 от 18.04.2022; №8693R/045/00613/23 от 10.04.2023		0,00	497,28	454,71	738,53	0,00	Согласно проверке, ФАС расходы не включается, имеется ОМС
1.1.10.2	Страхования от несчастных случаев	АО Альфа-страхование дог. №8622R/242/00025/21 от 21.04.2021; АО Альфастрахование дог.№8693R/242/00044/23 от 26.04.2023		0,00	63,82		92,54	92,54	Принято на уровне предложения с учётом 2023 года и изменения числен-ности предприятия (рабочих специальностей)
1.1.10.3	Страхование эл. сетевого имущества	САК ЭНЕРГО-ГАРАНТ ПАО дог.№ 221007-140-000042 от 05.04.2022; № 221007-140-000043 от 05.04.2022; дог.№ 231007-140-000030 от 13.04.2023; №231007-140-000031 от 13.04.2023		0,00	120,42		710,29	176,78	Принято по 2023 году с учётом изменения оборудования на 46,8%

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	Договоры/доп. соглашения/ при заполнении факта дополнительно - акты выполненных работ	2023, утверждено	Факт 2023 год, принято экспертом	Факт 2023 года, предприятия	2024, утверждено	2025 год, предложение предприятия	2025, Версия регулятора	Комментарии и примечания
1.1.10.4	Обязательное страхование гражданской ответственности владельца транспортных средств (ОСАГО)	страховой полис ОСАГО		0,00	147,38		213,70	213,70	По предложению предприятия, с учётом изменения по транспортным единицам
1.1.10.5	Страхование здания по Гайдара 43 пом.1П(1-3этаж)	АО Альфа-страхование дог. №8622R/444/00051/22 от 22.11.2022; 86222/444/00041/23 от 26.10.2023		0,00	18,83		27,30	18,83	На уровне 2023 года
1.1.10.6	Страхование гражданской ответственности	Протокол заседания Совета ассоциации «ОСОКО» № 21/2022 от 08.12.2022		0,00	1,80		2,61	1,80	На уровне 2023 года
1.1.10.7	Страхование Транспортного участка	Страховой полис Согласие СК ООО		0,00	1,86		2,70	1,86	На уровне 2023 года

С учётом проведенного анализа представленных документов предлагается в НВВ 2025 года по статье «Прочие расходы» включить расходы в сумме 14 430,92 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

По данной статье учтены расходы из прибыли на:

- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

Предприятие предлагает учесть на 2025 год по данной статье расходы в размере 2 645,71 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены документы от 25.04.2024 вх. №2970 (904-918) и от 25.10.24 вх. №7253:

- Договор № 13/2024 от 12.03.2024 ООО «Санаторий Шахтер»;
- Заявление о предоставлении детских путевок в Санаторий Шахтер.

Таблица 20

Сводная таблица расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2025 год и за 2023 год

Статья расходов	Факт за 2023 год	2025 год, предложение предприятия	2025 год, принято экспертом	Пояснения
Приобретение путевок для детского отдыха	192,02	467,91	467,91	раздел 4 «Социальные льготы, гарантии и компенсации» Положения об оплате труда: «На организацию отдыха детей работников предприятия в возрасте от 7 до 14 лет включительно на основании заявления работника - в размере до 90% стоимости путевки». Договор №13/2024 от 12.03.24г. с ООО «Санаторий Шахтер» стоимость детской путевки 54600 руб. в 2024 году. Планируем на 2025 год 9 чел. детей (на основании заявлений сотрудников) * 54,6 т.р. * 1,058 инфляция * 0,9 (90% от стоимости), стр. 640 доп. материалы от 25.10.2024, заявления работников.
Единовременная выплата к отпуску	836,38	1502,02	1502,02	раздел 4 Положения об оплате труда: единовременная выплата 1 раз в год при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск, (согласно пункту 6.1.4. ОТС в электроэнергетике на 2022 -2024 гг.) 12,345 * 1,058 * 115 чел.
Материальная помощь	106,53	210,54	210,54	раздел 4 «Социальные льготы, гарантии и компенсации» Положения об оплате труда:» , приказы на выплату материальная помощи, карточка счета 91.02 за 2023 год стр. 2942 в док. от 25.04.2024 по аналитике «социальное развитие» (согласно пункта 6.1.3.ОТС в электроэнергетике на 2022 -2024 гг.) (по факту 2023 с учетом ИПЦ)
Поощрение к дню энергетика	342,59	342,59	342,59	раздел 4 «Социальные льготы, гарантии и компенсации» Положения об оплате труда, приказы на выплату премий, приказ о награждении к Дню энергетика, карточка счета 91.02 по аналитике «поощрение» (сумма по факту 2023г).
Материалы для награждения (рамки, грамоты и пр.)	0	15,52	0	Данные расходы приняты по факту 2023 года.
ООО «Бескид»	0	82,75	0	организация областного торжественного собрания к Дню энергетика. Данные расходы приняты по факту 2023 года.
Ассоциация ЭРА России	0	24,38	0	оказание комплекса услуг по обеспечению рассмотрения ходатайств о награждении наградами ассоциации к дню энергетика. Договор № 22/10/от 28.10.2022. Данные расходы приняты по факту 2023 года.
Итого	**1 477,52**	**2645,71**	**2523,06**	

С учётом проведенного анализа представленных документов в НВВ 2025 года по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» предлагается включить расходы в сумме 2 523,06 тыс. руб.

Согласно пп. 8 п. 38. Основ ценообразования: базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные методом экономически обоснованных расходов на основании пунктов 12 и 38 № 1178 Основ ценообразования, составят 477 211,40 тыс. руб. (Приложение 1).

Согласно пп. 9 п. 38 Основ ценообразования: подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к настоящему документу, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

С учётом пп. 9 п. 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы на 2025 год, определённые с учётом крупнейшей территориальной сетевой организации филиала ПАО «Россети Сибирь», для ООО «ОЭСК» составят 286 268,99 тыс. руб. (6993,69 у.е.*40,93 руб./у.е.) (Приложение 1).

Снижение по сравнению с экономически обоснованными затратами составили - 190 942,41 тыс. руб.

9.2 Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат и включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование

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

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

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

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

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

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

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

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 1 034,77 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2970 от 26.04.2024 (стр. 2995 факт) и доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024 (стр. 654-738 план):

-договор ОАО «Кузбассэнергосбыт» №651762 от 01.07.2015 энергоснабжения;

- договор ООО «ЭК СТИ» №37 э/к от 01.04.2014 энергоснабжения;

- договор Шадринцев дог.19-А-2023 от 01.09.2023;

- договор ООО «Инвест холдинг» № 0205/2021 от 15.06.2021 и № 0106/2022 от 01.06.2022;

- сводная расчётная таблица на 2025 год (стр. 654);

-карточка счета 26 за 2023 год по месяцам по статье «Электроэнергия на хознужды» (стр. 655) на сумму 925,23 тыс. руб.;

- договор Никогосян А.Р. № 13/23 от 15.08.2023;

- ООО Трал № б/н от 03.08.2015 ООО «Трал» (компенсация электроэнергия энергии (см. карточка счета 26 коммунальные услуги)»;

- карточка счета 26 за 2023 год по статье «Коммунальные услуги» (стр. 663) на сумму 3,54 тыс. руб.;

- расчёт на 2025 год (тарифное дело приложения 2 таб. 24 электроэнергия на хоз. нужды);

- договор ИП Никогосян А.Р. от 15.08.2024 №13/23 (доп. материалы вх. №5648 от 11.10.23 стр. 230).

Предлагается на 2025 год принять расходы на уровне 2023 года с индексами дефляторами Минэкономразвития на 2024-2025 года от 30.09.2024 (7,2% и 5,8%) в сумме 1 034,77 тыс. руб.

Таблица 21

Электроэнергия на хозяйственные нужды на 2025 год

Тарифное дело	Наименование организации	Договор	факт 2023 года	План 2025 года, предложение предприятия	Предложение экспертов на 2025 год, тыс. руб.
стр. 2995 факт и стр. 665 план, доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024	ЭК СТИ ООО (карточка счета 26)	дог. № 37-э/к от 01.04.2014 (доп. соглашение), стр. 704	348,48	395,23	395,23
	ПАО «Кузбассэнерсбыт» электроэнергия на собственные нужды (карточка счета 26)	дог. №651762 от 01.07.2015 г. (доп. соглашения), стр. 666	555,27	629,77	629,77
	Ниденс Ирина Борисовна, плата за эл. энергию офиса (карточка счета 26 коммунальные услуги)	дог.19-В-2021 от 01.11.2021; 19-А-2022 от 01.10.2022	4,95	0,00	0,00
	Шадринцев, плата за эл. энергию офиса	19/А-2023 от 01.11.2023, стр. 721	0,42	5,74	5,74
	Инвест-Холдинг, плата за эл. энергию гараж, склад (карточка счета 26 коммунальные услуги)	№ 0205/2021 от 15.06.2021; № 0106/2022 от 01.06.2022	5,57	0,00	0,00
	Никогосян, плата за эл. энергию (склад аварийного запаса)	№13/23 от 15.08.2024	10,54	0,00	0,00
	ООО Трал, резервное переключение, компенсация расходов, акт (карточка счета 26 коммунальные услуги)	№ б/н от 03.08.2015, стр. 734	3,54	4,02	4,02
	Итого		**928,77**	**1 034,77**	**1 034,77**

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 электроэнергию на хозяйственные нужды подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 034,77 тыс. руб.

Расходы на тепловую энергию

Расходы на покупку тепловой энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 2 936,76 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2970 от 26.04.2024 (стр. 1517 факт) и доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024 (стр. 739-802 план):

- Расчёт затрат на тепловую энергию на 2025 год (стр. 739);
- д-р теплоснабжения МП «Исток» №154 от 25.01.2019 (стр. 740);
- д-р теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «РТХ» №1070/ТЭ от 01.01.2022 (стр. 782);
- карточка счета 26 за 2023 год (стр. 3153);
- расчёт в документах (док вх. 5648 от 11.10.2024 стр. 14 и тарифное дело приложения 2 таб. 25 теплоэнергия);
- Договор № 145 от 25.01.2019, акты МП Киселевска Исток;
- Договор № 1070/ТЭР от 01.01.2021, акты ООО «ТЭР» теплоснабжение;
- Соглашение № 1 от 23.11.2022 г. Прокопьевск Кемеровская область;
- Договор № 13/2023 от 15.08.2023, акты ИП Никогосян.

Предлагается принять объёмы теплоэнергии на 2025 год исходя из средних объёмов за три года 2021-2023г.г. Тарифы приняты исходя из установленных тарифов на 2025 год:

- по постановлению РЭК Кузбасса МП «Исток» №846 от 28.11.2022 тариф на 2025 год 3 533,23 руб. (с 01.01.2025 и с 01.07.2025)
- по приложению 1 к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения, согласно графику к договору ООО «Теплоэнергоремонт» на 2025 год в размере 4 175,27 руб.

Расчёт затрат представлен в таблице ниже.

Таблица 22

Расчёт затрат на тепловую энергию на 2025 год

Наименование организации	**Месяц**	Гкал (согласно актам по факту за 2021 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2022 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2023 год)	Гкал (среднее за 3 года 2021-2023 год)	Тариф на 2025г, предложение предприятия	Предложение предприятия на 2025 год	Тариф на 2025 г., руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
МП Исток от 25.01.2019 №145. Принято по Постановлению РЭК Кузбасса от 28.11.2022 №846 (установлен на 2025 год)	январь	79,326	70,027	76,647	75,333	3533,23	266,17	3533,23	266,17
	февраль	75,130	78,763	65,850	73,248	3533,23	258,80	3533,23	258,80
	март	55,861	45,31	53,839	51,670	3533,23	182,56	3533,23	182,56
	апрель	48,832	38,633	45,233	44,233	3533,23	156,28	3533,23	156,28
	май	7,921	26,295	31,793	22,003	3533,23	77,74	3533,23	77,74
	сентябрь	6,054	7,117	8,317	7,163	3533,23	25,31	3533,23	25,31
	октябрь	43,368	35,281	33,410	37,353	3533,23	131,98	3533,23	131,98
	ноябрь	55,354	48,333	47,952	50,546	3533,23	178,59	3533,23	178,59
	декабрь	66,880	79,599	51,158	65,879	3533,23	232,77	3533,23	232,77
	ИТОГО	**438,726**	**429,358**	**414,199**	**427,428**		**1 510,20**		**1 510,20**
стр. 108 ООО «Теплоэнерго									
	январь	83,491	57,861	62,4269	67,93	4175,27	283,61	4175,27	283,61

Наименование организации	Месяц	Гкал (согласно актам по факту за 2021 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2022 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2023 год)	Гкал (среднее за 3 года 2021-2023 год)	Тариф на 2025г, предложение предприятия	Предложение предприятия на 2025 год	Тариф на 2025 г., руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
ремонт» от 01.01.2021 № 1070/ТЭ.	февраль	75,059	63,361	44,449	60,96	4175,27	254,51	4175,27	254,51
	март	52,104	43,297	37,739	44,38	4175,27	185,30	4175,27	185,30
	апрель	38,683	21,89	32,749	31,11	4175,27	129,88	4175,27	129,88
	май	6,638	5,621	12,588	8,28	4175,27	34,58	4175,27	34,58
	сентябрь	17,380	8,232	2,683	9,43	4175,27	39,38	4175,27	39,38
	октябрь	41,987	24,85	21,027	29,29	4175,27	122,29	4175,27	122,29
	ноябрь	49,384	34,926	38,1961	40,84	4175,27	170,50	4175,27	170,50
	декабрь	53,937	49,62	44,83	49,46	4175,27	206,52	4175,27	206,52
	ИТОГО	418,663	309,658	296,688	341,67		**1 426,56**		**1 426,56**
Итого затрат на отопление в 2025 году, тыс. руб.							**2 936,76**		**2 936,76**

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 тепловую энергию на хозяйственные нужды (отопления помещений) подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 2 936,76 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, относящегося к арендованному 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. 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. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой

объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 129 790,11 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2970 от 26.04.2024 (стр. 3244 - факт) и доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2024 (стр. 803-3506 - план). Также предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, инвентарные карточки на арендуемое оборудование, расчёты по арендной плате по объектам в шаблоне ENERGI.CALC.NVV.TSO, протоколы закупок, приказы о принятии к учету и вводу в эксплуатацию основных средств (ОС-6).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает аренду в сумме 129 790,11 тыс. руб. (документы от 25.10.2024 вх. 7253, стр. 803-3792), в том числе:

- Сводная таблица по арендной плате на 2025 год (стр. 803);
- Расшифровка арендной платы электросетевого имущества на 2025 год (стр. 805);
- Расшифровка арендной платы электросетевого имущества на 2025 год по объектам, оборудованию и земельным участкам (стр. 808);
- Договоры аренды оборудования в сумме 123 119,48 тыс. руб. (стр. 823-3388);
- Аренду помещений, транспорта в сумме 498,00 тыс. руб. (стр. 3445-3487);
- Аренда земельных участков в сумме 6 172,62 тыс. руб. (стр. 3406-3444);
- Инвентарные карточки в составе договоров;
- Свидетельства на собственность в составе договоров;
- Выписка из ЕГРН на сооружения в составе договоров;
- Выписка из ЕГРН на землю в составе договоров.

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы исходя из сумм амортизационных

отчислений по объектам, на основе расчёта и инвентарных карточек, налога на имущество, земельного налога.

Проанализировав представленные документы, с учётом их состава, полноты и экономической обоснованности заявляемых расходов, эксперты предлагают учесть расходы на 2025 год в размере 126 533,92 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 120 347,33 тыс. руб. (таб. 26);
- аренду помещений 3 179,60 тыс. руб. (стр. 27),
- транспорта в сумме 2 508,05 тыс. руб. (таб. 27);
- аренду земельных участков в сумме 498,00 тыс. руб. (таб. 27).

Подробный расчет арендной платы и ссылки на документы в разрезе договоров представлен в таблицах 24-26.

Расчёт по объектам электросетевого оборудования в аренде по договорам на 2025 год отражен в Приложении 5.

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 аренду имущества подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере - 126 533,92 тыс. руб.

Таблица 23

Сводный расчёт аренды электросетевого имущества на 2025 год

Тыс. руб.

№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Количество арендуемого оборудования в условных единицах, у.е.	Предложение предприятия на 2025	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
										2025, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
											Всего	в том числе			
												амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
№26/2022, доп. согл №1 от 01.05.2023, доп согл 1,2 от 01.04.2024 (стр 1323, 1335)	ООО Разрез Березовский	04.04.2022	№3	31.12.2027	да	ПС35/6кВ №28 Калачевская; ПС 35/6 кВ «Матюшинская; ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-33; трансформаторы; молниеотводы, маслосборники, портал ПС-1,ПС-2; модульное здание ЗРУ-2; ограждение; сооружение-1 (5975м)	Прокопьевский район с. Калачево, с. Новорождественское, Новокузнецкий район	513,58	28 959,47	27 184,18	27 184,18	22939,60	4 244,58	0,00	план 2025 года стр. 1261 инвентарные карточки по объектам, выписки из ЕГРН, св-ва. Пересчитано по максимальному сроку по инвентарным карточкам по группе оборудования.
132/А/2019, доп соглашение №6 от 22.04.2024	ООО ЛД Капитал	01.10.2019	№1, Доп соглашения №1,2,3,4,5,6 от 22.04.2024	31.12.2029	да, от 26.04.2024	ТП №2;7;13; Электромашина; ВЛ35-АК-1, 35АК-2; ЛЭП 35кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	г. Киселевск р-н ш.Тайбинская, Черкасовская, Краснокаменская; г.Прокопьевск	793,58	42 602,16	42 602,16	42 602,16	39 188,54	3 156,20	257,41	план 2025 года стр. 1572. Принято по расчёту (стр. 1702) по пп.5 п. 28 Основ, инв. карточки, выписка из ЕГРН на здания и на землю, св-ва. Увеличение оборудования за счёт приобретения ПС «Бутовская». Регистрация в юстиции от 05.10.2024 (стр. 1827). Инвентарные карточки.
52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	№ 2от 25.04.2018 №3 от 01.01.2020	31.12.2024	да	Линии электропередач: ВЛ6кВ от п/с 28 «Калачевская до ЦРП 6кВ «Аэропорт»; ВЛ 6кВ от п/с 35/6 «Красный углекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт. Трансформаторные подстанции: ТП 1, 3, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 20, ЦРП, КТПН 8,17,21,22,23; Кабельные линии	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	311,94	9,12	9,12	9,12	8,89	0,23	0,00	план 2025 года стр. 2124. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, исключена рентабельность
137/2016	ООО Барзасское товарищество	01.11.2016	№1 от 25.04.2018 № 2 от 01.01.2019	31.12.2024	да	ПС 35/6кв Барзасское товарищество ПС Романовская	Кемеровская обл. п.Разведчик	176,60	890,83	890,83	890,83	646,10	236,34	8,39	план 2025 года стр. 823, Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, исключены плановые накопления, юстиция, инв. Карточки
56/2017	ООО Барзасское товарищество	01.04.2017	№ 1 от 25.04.2018 № 2 от 02.07.2019	31.12.2024	да	ПС 110/6кВ Барзасское товарищество ПС Товарищ	Кемеровская обл. 30 км севернее г.Березовский	260,71	7 166,67	6 467,53	6 467,53	4 741,11	1 614,72	111,70	план 2025 года стр. 862. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, исключены плановые накопления, инв. Карточки, юстиция
37/2021	ООО Барзасское товарищество	01.04.2021	нет	31.12.2024	да	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская; ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА		262,58	17 348,44	17 348,45	17 348,45	13 694,39	3 516,98	137,08	план 2025 года стр. 893. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, инв. карточки
№45/2022	ООО Участок Коксовый	01.07.2022	нет	31.12.2022	да	ЛЭП, ВЛ6, КЛ6, РП-6, оборудование, земельные участки		0,00	8 925,93	8 925,93	8 925,93	6 805,77	2 096,18	23,98	стр. 957. инв. Карточки, св-во, акты ввода, сведения о земельных участках, расчёт аренды
№55/2023	ООО Ниссан Центр Кемерово	19.05.2023	нет	31.12.2029	нет				118,00	118,00	118,00	112,13	5,87	0,00	стр. 2168, расчёт
№106/2023	ООО Ровер	16.11.2023	нет	01.01.2029	нет				618,71	578,24	578,24	528,42	49,81	0,00	Расчёт, исключена рентабельность, инв. Карточки
77А/2024	ООО «Электросетьсервис»	01.04.2024	нет	31.12.2029	нет				10 495,86	10 495,86	10 495,86	8 759,51	1 658,41	77,94	Расчёт, справка расчёт налога на имущество, расчёты КУМИ по земле, инв. карточки
79А/2024	ООО «Электросетьсервис»	02.08.2024	нет	31.12.2029	нет				531,66	531,66	531,66	367,02	164,64	0,00	Расчёт аренды
23/2024 (субаренда	ООО Киселевский Водоснаб	15.04.2024	нет	31.12.2029	нет				35,29	35,29	35,29	35,29	0,00	0,00	Расчёт, исключена рентабельность, инв. Карточки, согласие на субаренду
22/2024 (субаренда)	ООО «Металло - механический завод»	15.04.2024	нет	31.12.2029	нет				217,77	217,77	217,77	135,17	82,60	0,00	Расчёт, исключена рентабельность, инв. Карточки, согласие на

№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Количество арендуемого оборудования в условных единицах, у.е.	Предложение предприятия на 2025	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
										2025, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
											Всего	в том числе			
												амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
															субаренду, выписка из кадастра о земле. Пересчитано по инв карточкам.
21/2024 (субаренда)	ООО «ВостокПолимер-Хим»	15.04.2024	нет	31.12.2029	нет				172,13	106,00	106,00	106,00	0,00	0,00	Расчёт, исключена рентабельность, инв. Карточки, согласие на субаренду, выписка из кадастра о земле. Исключено самортизированое оборудование
дог. № с 25/2024; 26/2024; 27/2024; 28/2024; 29/2024; 30/2024; 31/2024; 32/2024; 33/2024 (субаренда)	ООО ТК Система; АО Объединение рынков Кузбасса; ООО Сибирские просторы; ООО Автодом; ООО Алмаз-НК; МП Исток; ООО СтальЭмаль; ИП Кормышев;ООО Аскор	15.04.2024	нет	31.12.2029	нет				0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствуют инв. карточки, согласие на субаренду не на все договора, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
34/2024	ООО «ЭнергоСеть	16.04.2024	нет	31.12.2029	нет				18,28	18,28	18,28	12,67	1,08	4,53	инв. карточки, расчёт, декларация по земельному налогу
511/2024	АО КузбассЭлектро	27.08.2024	нет	01.09.2025	нет				525,67	500,64	500,64	161,79	338,85	0,00	Расчёт, исключены плановые накопления
79/2024	ООО Авексима Сибирь	02.08.2024	нет	01.12.2025	нет				14,74	14,73	14,73	14,22	0,52	0,00	Расчёт, инв. карточки, сведения о земле ВГРН
81/2024	УК Инвест-Финанс (Сизов)	02.08.2024	нет	30.12.2025	нет				38,63	38,63	38,63	38,63	0,00	0,00	Расчёт, ОС-1а, инв карточка
80/2024	ИП Сизов	07.08.2024	нет	31.12.2032	нет				1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
83/2024	ООО Кузнецк Энерго	07.08.2024	нет	30.12.2025	нет				3 273,86	3 273,86	3 273,86	3 203,80	70,06		Расчёт, инв. карточки, договор аренды земельного участка
84/2024	ООО Кузнецк Энерго	07.08.2024	нет	30.12.2025	нет				0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Договорная цена, отсутствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
197/ трехстороннее соглашение от 13.05.2024	АО ПО Водоканал	01.01.2024	нет	30.12.2025	нет				317,56	317,56	317,56	189,03	96,78	31,75	Расчёт, инвент. карточки
76А/2023/ трехстороннее соглашение от 13.05.2024	АО ПО Водоканал	14.04.2023	нет	30.12.2025	нет				464,15	464,15	464,15	298,97	3,04635	162,13	инв. карточки, расчёт, декларация по земельному налогу
76/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2032	нет				15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Договорная цена, инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
77/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2025	нет				167,42	167,72	167,72	119,90	47,83		Расчёт арендной платы, выписка ЕГРН на землю, инв. карточки
78/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2032	нет				15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	договорная цена, инв карточки
88/2024/СК-297/24	АО УК Северный Кузбасс	24.09.2024	нет		нет				10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	договорная цена, инв карточки
24/21; трехстороннее соглашение к договору от 13.05.2024	МУП ГЭТ (ООО Электросетьсервис)	21.05.2021	нет		нет				165,18	40,72	40,72	32,93	7,79	0,00	Охрана исключена (не соответствует п. 28 основ)
									123 119,45	**120 347,33**	**120 347,33**	**88 024,41**	**14 865,23**	**538,56**	

Таблица 24

Расчёт аренды электросетевого имущества за 2023 год

тыс. руб.

В тарифном деле, сводная таблица 233	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Количество арендуемого оборудования в условных единицах, у.е.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2020 год, утверждено, тыс. руб.	Факт предприятия за 2023 год	Факт 2023 года, регулятора			
												в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			
												Всего	в том числе		
													амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
факт 2023 стр. 3362, план 2025 стр.	№26/2022, доп. согл №1 от 01.05.2023, доп согл 1,2 от 01.04.2024 (стр 1323, 1335)	ООО Разрез Березовский	04.04.2022	№3	31.12.2027	да	ПС35/6кВ №28 Калачевская; ПС 35/6 кВ «Матюшинская; ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-33; трансформаторы; молниеотводы, маслосборники, портал ПС-1,ПС-2; модульное здание ЗРУ-2; ограждение; сооружение-1(5975м)	Прокопьевский район с. Калачево, с. Новорождественское, Новокузнецкий район	513,58	21 403,60	26 710,46	26 710,46	22 713,94	3 996,53	0,00
факт 2023 стр. 3626, план 2025 стр.	132/А/2019, доп соглашение №6 от 22.04.2024	ООО ЛД Капитал	01.10.2019	№1, Доп соглашения №1, 2, 3, 4, 5, 6 от 22.04.2024	31.12.2029	да, от 26.04.2024	ТП №2;7;13; Электромашина; ВЛ35-АК-1, 35АК-2; ЛЭП 35кВ,35-Ч-1,35-Ч-2	г. Киселевск р-н ш.Тайбинская, Черкасовкая, Красиокаменская; г.Прокопьевск	793,58	9 821,77	33 377,41	32 396,76	30 215,41	1 959,74	221,60
факт 2023 стр. 4013, план 2025 стр.	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	№ 2 от 25.04.2018 №3 от 01.01.2020	31.12.2024	да	Линии электропередач: ВЛ6кВ от п/с 28 «Калачевская до ЦРП 6кВ «Аэропорт»; ВЛ 6кВ от п/с 35/6 «Красный углекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт. Трансформаторные подстанции: ТП 1, 3, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 20, ЦРП, КТПН 8,17,21,22,23; Кабельные линии	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	311,94	9,18	9,12	9,12	8,89	0,23	0,00
факт 2023 стр. 4057, план 2025 стр.	137/2016	ООО Барзасское товарищество	01.11.2016	№1 от 25.04.2018 № 2 от 01.01.2019	31.12.2024	да	ПС 35/6кв Барзасское товарищество ПС Романовская	Кемеровская обл. п.Разведчик	176,60	674,83	890,83	802,55	550,27	243,89	8,39
факт 2023 стр. 4087, план 2025 стр.	56/2017	ООО Барзасское товарищество	01.04.2017	№ 1 от 25.04.2018 № 2 от 02.07.2019	31.12.2024	да	ПС 110/6кВ Барзасское товарищество ПС Товарищ	Кемеровская обл. 30 км севернее г.Березовский	260,71	6 467,53	7 166,67	6 467,53	4 741,11	1 614,72	111,70
факт 2023 стр. 4110, план 2025 стр.	37/2021	ООО Барзасское товарищество	01.04.2021	нет	31.12.2024	да	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская; ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА		262,58	0,00	17 348,44	17 348,45	13 694,39	3 516,98	137,08
факт 2023 стр. 4191, план 2025 стр.	№45/2022	ООО Участок Коксовый	01.07.2022	нет	31.12.2022	да	ЛЭП, ВЛ6, КЛ6, РП-6, оборудование, земельные участки		0,00	0,00	8925,93	8925,93	6805,77	2096,18	23,98
Итого аренда ЭСХ											**102 518,82**	**100 750,77**	**84 338,47**	**15 812,32**	**599,99**

Таблица 25

Расчёт аренды прочего имущества, земли на 2025 год и за 2023 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной пла-ты за поль-зование про-чим иму-ществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной пла-ты за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							2023, факт			2023, факт версия регулятора				заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	
							по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
1.2	**Непроизводственные помещения**						**815,54**		**815,54**	**520,08**		**746,58**		**3 179,60**	**3 179,60**	
факт 2023 стр.5015, план	Нежилое помещение	№ 008/А	01.08.2018	гараж	Договор аренды	Амелин Н.Г.	68,96	100,00%	68,96	0,00	100,00%	0,00	0,00	68,96	68,96	стр. 3485, Аренда гаража г. Кемерово
факт 2023 стр.5018,5025 план 2025	Нежилое помещение	106/2022,0204/2023 от 24.04.2023, соглашение о расторжении	01.06.2022	склад, гараж	Договор аренды	ООО Инвест-Холдинг	311,97	100,00%	311,97	311,97	100,00%	311,97	0,00	0,00	0,00	Аренда склада принимается в доле (S=210,3 *37%)
факт 2023 стр.5037 план 2025	Нежилое помещение	13/23	15.08.2023	склад/гараж	Договор аренды	ИП Никогосян	226,50	100,00%	226,50	0,00	100,00%	226,50	0,00	2 330,64	2 330,64	стр. 3488 Доп документы № 7253 от 25.10.2024. Приказ №165 от 12.09.2023 о внесении изменений в приказ от 31.12.2022 №176 (в связи с удалённостью объектов электросетевого комплекса принять склад под аварийный запас). Аварийный запас по адресам. Протокол закупки от 13.08.2023 №409 от 13.08.2023 (у ед. поставщика).
факт 2023 стр.5056 план 2025	Нежилое помещение	19/А-2023, №30/А-2023	01.10.2023, 01.07.2024	офис	Договор аренды	ИП Шадринцев	18,80	100,00%	18,80	18,80	100,00%	18,80	0,00	780,00	780,00	стр. 3502, договор, цена 1кв.м 1037,34 руб. руб. площадь 72,3 м2 Оплата в месяц 75 тыс. руб.*12=900 тыс. руб. Принято на уровне предложения предприятия.
факт 2023 стр.50430, 5049 план 2025	Нежилое помещение	19-А-2022,19А-2023 от 01.09.2023 соглашение о расторжении	01.10.2022	офис	Договор аренды	Ниденс И.Б.	189,31	100,00%	189,31	189,31	100,00%	189,31	0,00	0,00	0,00	
2	**Аренда автотранспортных**						**2 993,02**		**2 993,02**	**2 569,76**		**2 514,52**	**2 993,02**	**2 993,02**	**2 508,05**	

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной пла-ты за поль-зование про-чим иму-ществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной пла-ты за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							2023, факт			2023, факт версия регулятора				заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	
							по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
	средств. Всего, в том числе															
факт 2023 стр. 4981 план 2025 стр.	Строительная машина CATERPILLAR,434F2	128/А/2019	01.04.2019	автотранспорт задействован в производстве	Договор аренды	ООО ЛД Капитал	1 836,60	100,00%	1 836,60	1 487,61	100,00%	1 487,61		1 836,60	1 486,06	Стр. 3445, расчёт, усыновлено на уровне 2023 года, исключена рентабельность, страховой полис, протокол закупки у единственного поставщика
факт 2023 стр. 4989 план 2025 стр.	Транспортное средство ПСС-141.28Э (43114) 29464G	72/А/2016	29.04.2016	автотранспорт задействован в производстве	Договор аренды	ООО ЛД Капитал	747,00	100,00%	747,00	672,74	100,00%	672,74		747,00	667,82	стр. 3452, расчёт, страховой полис, исключена рентабельность, пояснения на основе коммерческого предложения, коммерческие предложения
факт 2023 стр. 4999 план 2025 стр.	Транспортное средство	4/2018	01.02.2018	автотранспорт задействован в производстве	Договор аренды	Фомичев А.А.	58,37	100,00%	58,37	58,37	100,00%	58,37		58,37	58,37	стр. 3469, принято на уровне 2023 года, расчёт, ПТС
факт 2023 стр.5005 план 2025 стр.	Транспортное средство	007	19.01.2017	автотранспорт задействован в производстве	Договор аренды	Алафировский Д.В.	351,05	100,00%	351,05	351,05	100,00%	295,81		351,05	295,81	стр. 3475, расчёт, ПТС, принято на уровне 2023 года
	Аренда земельных участков. Всего, в том числе						**837,98**		**837,98**	**837,98**		**837,98**	**837,98**	**498,01**	**498,00**	
	земельный участок	16697	29.09.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	2,86	100,00%	2,86	2,86	100,00%	2,86	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	17159	22.03.2021		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	20,49	100,00%	20,49	20,49	100,00%	20,49	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	17160	22.03.2021		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	57,70	100,00%	57,70	57,70	100,00%	57,70	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	16241	23.03.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	62,28	100,00%	62,28	62,28	100,00%	62,28	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	16302	20.05.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	156,42	100,00%	156,42	156,42	100,00%	156,42	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной пла-ты за поль-зование про-чим иму-ществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной пла-ты за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							2023, факт			2023, факт версия регулятора				заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	
							по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
	земельный участок	464-р	24.07.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	4,95	100,00%	4,95	4,95	100,00%	4,95	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	5465	09.02.2006		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	97,12	100,00%	97,12	97,12	100,00%	97,12	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	857-р	12.10.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	133,35	100,00%	133,35	133,35	100,00%	133,35	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	18920	09.01.2023		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,37	100,00%	0,37	0,37	100,00%	0,37	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	19753	17.11.2023		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	5,06	100,00%	5,06	5,06	100,00%	5,06	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	18219	19.05.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	1,01	100,00%	1,01	1,01	100,00%	1,01	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	18859	07.12.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	10,75	100,00%	10,75	10,75	100,00%	10,75	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	1008-р	01.12.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,38	100,00%	0,38	0,38	100,00%	0,38	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	722-р	26.08.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	1,03	100,00%	1,03	1,03	100,00%	1,03	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	13551	18.09.2017		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	1,87	100,00%	1,87	1,87	100,00%	1,87	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	6.358	05.03.2020		Договор аренды	КУМС Прокопьевского района	16,51	100,00%	16,51	16,51	100,00%	16,51	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	4580	06.11.2013		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	22,35	100,00%	22,35	22,35	100,00%	22,35	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	5201	26.08.2019		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	9,28	100,00%	9,28	9,28	100,00%	9,28	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	5200	06.12.2016		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	38,49	100,00%	38,49	38,49	100,00%	38,49	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	126/А/2019, соглашение о расторжении	23.01.2019		Договор субаренды	КУМИ Киселевского гор. округа	25,01	100,00%	25,01	25,01	100,00%	25,01	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	129/А/2019	29.07.2019		Договор субаренды	КУМИ Киселевского гор. округа	100,50	100,00%	100,50	100,50	100,00%	100,50	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной пла-ты за поль-зование про-чим иму-ществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной пла-ты за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							2023, факт			2023, факт версия регулятора				заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	
							по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
	земельный участок	133/А/2020	16.03.2020		Договор субаренды	КУМИ Киселевского гор. округа	70,20	100,00%	70,20	70,20	100,00%	70,20	0,00	0,00	0,00	отсутствует на 2025 год
	земельный участок	16697	29.09.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	3,00	3,00	стр 3406, доп согл от 11.03.2024 принято по расчёту по 2024 году
	земельный участок	17159	22.03.2021		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	21,40	21,40	стр 3408, доп согл от 11.03.2024, принято по расчёту по 2024 году
	земельный участок	17160	22.03.2021		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	60,30	60,30	стр. 3410, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	16241	23.03.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	65,10	65,10	стр. 3412, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	16302	20.05.2020		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	163,50	163,50	стр. 3414, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	18920	09.01.2023		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,38	0,38	стр. 3416, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	19753	17.11.2023		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	17,40	17,40	стр. 3418, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	18219	19.05.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	1,06	1,06	стр. 3420, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	18859	07.12.2022		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	11,23	11,23	стр. 3424, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	20187	01.04.2024		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	24,24	24,24	стр. 3426, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	13551	18.09.2017		Договор аренды	КУМИ Киселевского гор. округа	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	1,96	1,96	стр. 3430, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	6.358	05.03.2020		Договор аренды	КУМС Прокопьевского района	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	26,61	26,61	стр. 3432, доп согл. От 11.02.,2024, принято по 2024 году
	земельный участок	7620	13.03.2024		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	28,56	28,56	стр. 3435, доп согл., принято по 2024 году
	земельный участок	4580	06.11.2013		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	23,35	23,35	стр. 3438, доп согл., принято по 2024 году
	земельный участок	5201	26.08.2019		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	9,70	9,70	стр. 3439, доп согл., принято по 2024 году

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)						Величина арендной пла-ты за пользование прочим имуществом на 2024 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной пла-ты за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							2023, факт			2023, факт версия регулятора				заявлена в тарифе на 2025 год	Версия регулятора 2025	
							по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.	по бух. документам, тыс. руб.	% на передачу э/э, %	итого на передачу э/э, тыс. руб.				
	земельный участок	5200	06.12.2016		Договор аренды	КУМИ г.Прокопьевска	0,00	100,00%	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	40,22	40,22	стр. 3440, доп согл., принято по 2024 году
	Итого						**3 831,00**		**4 646,54**	**3 927,82**		**4 099,08**	**3 831,00**	**6 670,63**	**6 185,65**	

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». Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации, при этом статьёй 65 Земельного кодекса РФ платой за землю считается земельный налог и арендная плата. Согласно ст.22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды.

Общие начала определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2025 год плату за землю в размере 148,84 тыс. руб. (25.10.2024 вх. №7253 стр. 3284). Предприятием представлены за 2023 год декларация и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 68.07 (25.04.2024 вх. №2970 стр. 5126). Также предприятие в документах от 25.10.2024 вх. №7253 предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4198406 от 04.04.2024» за 2023 год, подтверждающий налог на землю (стр. 3507).

На 2025 год предприятие предоставило справку-расчёт (в документах от 25.10.2024 вх. №7253 стр. 3511).

Эксперты предлагают учесть, согласно предоставленного расчёта на 2025 год исходя из кадастровой стоимости участков и налоговой ставки 1,5%, на уровне 2024 года в размере 148,84 тыс. руб. (таблица 28).

Таблица 26

Расчёт земельного налога на 2025 год

тыс. руб.

	Объект	Кадастровый номер	Дата регистрации	Категория земель	Налоговая база	Налоговая ставка	Количество месяцев	Исчисленная сумма налога, тыс. руб.	Обоснование
1	Земельный участок	42:25:0109001:1141	13.12.2018	3002000000	2801,000	1,5	12	42,02	стр. 3507
2	Земельный участок	42:25:0102001:2	01.01.2016	3002000090	4851,601	1,5	12	72, 77	
3	Земельный участок	42:25:0000000:31	18.11.2016	3002000090	2269,734	1,5	12	34,05	
								148,84	

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 установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества (по декларации). Ставка налога на имущество на гараж и здание в размере 1% и 2% от кадастровой стоимости (по сообщению). В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятием представлены за 2023 год декларация по налогу на имущество и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 91.02, справка-расчёт (отчёт за 2023 год стр. 5065).

Предприятие на 2025 год предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в размере 2 797,19 тыс. руб., в обоснование расходов представлен по объектный расчёт налога на имущество (документы от 25.10.2024 вх. № 7253 стр. 3512). Также предприятие в дополнительных документах предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4198406 от 04.04.2024» за 2023 год, подтверждающий налог по двум недвижимым объектам (здание гаража и офиса) (документы от 25.10.2024 № 7253).

С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 2 565,65 тыс. руб., исключен налог с не введённых основных средств. Подробный по объектный расчёт представлен в статье «Амортизация» таблицы 32 (столбец-налог на имущество, крайний правый).

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог и налог на ПДВ.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

Федеральный закон от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 04.08.2024) «Об охране окружающей среды» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2024). Статья 16.3. Порядок исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду. Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливаются за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности.

Предприятием представлены в качестве обоснования налоговая декларации за 2023 год, оборотно-сальдовая ведомость 68.07 за 2023 год, справка-расчет транспортного налога на 2025 г. (факт 2023 стр. 5125, план стр. 3287). Также предприятие в дополнительных документах предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №4198406 от 04.04.2024» за 2023 год, подтверждающий транспортный налог в сумме 113,36 тыс. руб. (документы от 25.10.2024 № 7253, стр. 3515).

Предприятие планирует на 2025 год транспортный налог в сумме 113,36 тыс. руб. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается.

С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, транспортный налог подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 113,36 тыс. руб. (таблица 28).

Таблица 27

Расчёт транспортного налога на 2025 год и за 2023 год

п/п	Наименование	Дата регистрации	Идентификационный номер ртранспортного средства	Регистрационный номер транспортного средства	Налоговая база	Ставка налога	Сумма налога по предложению предприятия за 2023 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта за 2023 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению предприяти на 2025 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта на 2025 год, тыс. руб.
1	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	07.06.2016	X9L212300G0583309	У894ЕО142	79,60	5,5	0,44	0,44	0,44	0,44
2	Автомобиль HYUNDAI H1	03.12.2019	KMHWH81KBLU077791	Р134КО142	170,00	45	7,65	7,65	7,65	7,65
3	Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado	17.02.2016	JTEBX9FJ3C5033988	У505УХ142	175,00	45	7,88	7,88	7,88	7,88
4	Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24	25.11.2015	XTC431183A2377743	Р091АА142	280,16	85	23,81	23,81	23,81	23,81
5	Автомобиль УАЗ-390995	10.12.2016	XTT390995C0439953	У275ВА142	112,00	40	4,48	4,48	4,48	4,48
6	Автомобиль УАЗ-390995-04	03.09.2019	XTT390995L1204135	Н659КН142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49
7	Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп.оборудованием	20.02.2013	XUL47953KD0000660	М383ХО42	117,00	40	4,68	4,68	4,68	4,68
8	Машина бурильно-крановая (БКМ-515)481000(4810-0000010)	21.11.2015	X0848100C0000242	У280АУ142	230,00	65	14,95	14,95	14,95	14,95
9	Снегоход POLARIS WIDETRAKLX	25.11.2015	SN1SU4BE7CC459667	42КР№6950	85,65	35	3,00	3,00	3,00	3,00
10	Автокран КС-55713-5 «Галичанин» на шасси КАМАЗ 43118	26.11.2021	Z8C557135L0001359	Е048КУ142	300,50	85	25,54	25,54	25,54	25,54
11	Автомобиль УАЗ 390995-562-04 Комби 7 мест	29.11.2021	XTT390995N1208036	У440НВ142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49
12	Автомобиль УАЗ 390995-562-04 Комби 7 мест	29.11.2021	XTT390995N1205264	У601НВ142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49
13	Автомобиль Уаз Пикап	18.11.2021	XTT236320N1012155	У495НВ142	149,60	40	5,98	5,98	5,98	5,98
14	Автомобиль Лада Ларгус (5 мест)	29.11.2021	XTAKS045LN1422457	У431НВ142	106,10	14	1,49	1,49	1,49	1,49
	Всего транспортный налог						113,360	113,36	113,36	113,36

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 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. ООО «ОЭСК» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (факт 2023, стр. 5127). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,40%.

Приказ № 302-СН от 12.10.2023 «Об установлении скидки к страховому тарифу от несчастных случаев на производстве» (документы от 25.04.2024 вх. №2970 план стр. 3288).

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025 год, составляет 45 112,70 тыс. руб.

На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,40%) и фонда оплаты труда на 2025 год (определенный в составе подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2025 года по мнению экспертов подлежат к включению расходы на социальные нужды в размере 37 410,84 тыс. руб. (123 061,99*30,40%=37 410,84 тыс. руб.).

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- банковское обслуживание;
- государственная пошлина;
- прочие расходы.

Иные расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.

На 2025 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 1 512,23 тыс. руб. (стр. 4608 факт). В состав прочих неподконтрольных расходов на 2025 год предприятие включает расходы на услуги банка, госпошлина, и прочие расходы.

В обоснование расходов предоставлены (от 25.04.2024 №2970 стр. 5129-5233 факт, от 25.10.2024 вх. №7253 стр. 3516 план):

- Ведомость сч. 91.02 за 2023 год;

- договор ОАО «Левобережный» № 25 от 19.08.2014,
- АК Сберегательный банк РФ №3974 от 11.02.2009 г.;
- Карточка счета 91.02 и 91.01. госпошлина;
- Карточка счета 26 прочие;
- Выписка из реестра членов саморегулируемых организаций;
- Положение о вступительных взносах и членских взносах НП «СибЭЭ», положение о членстве;
- Протокол открытия доступа к заявке на участие конкурса №2694269 от 12.04.2023. Договор ОАО «АЭЭ» № АЭЭ0905-01 -ЭРУЕ-2024-140, договор № АЭЭ0905-02-НПЭ-2024-141, договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-72, договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-73 (док. от 25.04.2024 №2970, стр. 1982);
- акты 2023 года, договор АО «АЭЭ» АЭЭ0905-9-ИККЭЭ-2024- 74 -142 (док. от 25.04.2024 №2970, стр. 2097).

Экспертами проанализированы представленные документы, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2025 год прочие неподконтрольные расходы (банковские расходы) в сумме 333,11 тыс. руб. на уровне затрат 2023 года, госпошлина принята на уровне 2023 года в сумме 75,43 тыс. руб., членские взносы АСО «Строители регионов» в сумме 96,0 тыс. руб. исключены по рекомендации ФАС, прочие расходы (на проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукции и сертификат соответствия на электроэнергию, как разовые договора) приняты в сумме 563,63 тыс. руб. и 438,52 тыс. руб. Расшифровка затрат отражена в таблице 29.

Таблица 28

Прочие неподконтрольные расходы на 2025 год и за 2023 год

Наименование расходов	Обоснование	Затраты предприятия по 2023г., тыс. руб.	Принято экспертом по 2023г., тыс. руб.	Предложение предприятия на 2025г., тыс. руб.	Принято экспертом на 2025г., тыс. руб.
Услуги банка	Карточка счета 91.02, договор банковского счета. На 2025 год принято по фактическим затратам 2023 года	333,11	333,11	333,11	333,11
Госпошлина за минусом возврата	Анализ счета 91.02 минус карточка счета 91.01 (возврат). На 2025 год принято по среднему за предыдущие периоды	2,79	2,79	75,43	75,43
Членские взносы (обязательно, при выполнении работ хозспособом)	Карточка счета 26 «прочие», Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №374 от 06.04.2018, Положение о вступительных членских взносах. Положение о членстве АСРО Строители регионов. На 2025 год не принимается, согласно проверке, ФАС.	97,80	0,00	96,00	0,00
Проценты за пользование кредитными средствами (Банк «Левобережный»)	Карточка счета 91.02, договор кредитной линии №847-22 от 18.11.2022. На 2025 год расходы не заявлялись.	175,13	175,13	0,00	0,00
Проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукции, акты	стр. 1982, Протокол открытия доступа к заявке на участие конкурса №2694269 от 12.04.2023. ОАО «АЭЭ» Договор № АЭЭ0905-01 -ЭРУЕ-2024-140 , Договор № АЭЭ0905-02-НПЭ-2024-141, Договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-72, Договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-73	0,00	0,00	569,17	569,17
Сертификат соответствия на электроэнергию	стр. 2097, акты 2023 года, принято по 2024 году. АО «АЭЭ» АЭЭ0905-9-ИККЭЭ-2024- 74 -142	0,00	0,00	438,52	438,52
ИТОГО:		608,83	511,03	1 512,23	1 416,22

Всего по статье «Прочие неподконтрольные расходы» предлагается включить в НВВ 2025 года сумму 1 416,22 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, при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

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 (ведение раздельного учета).

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Предприятие на 2025 год согласно Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 заявляет налога на прибыль в соответствии раздельного учета по передаче электрической энергии по форме «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» в сумме 21 283,80 тыс. руб.

Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Согласно декларации за 2023 год, предприятие заплатило и отнесло налог на прибыль на передачу электрической энергии в размере 21 283,80 тыс. руб. (таблица 1 данного экспертного). Соответственно в необходимую валовую выручку на 2025 год по статье «Налог на прибыль» включаются затраты в размере 21 283,80 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «ОЭСК» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по п.п. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год

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

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

1) Акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2023 г. или ранее.

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

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

Организация письмами от 16.04.2024 № 352/04 и от 29.11.24 № 1001/11 представила отчет с обосновывающими документами о выполнении мероприятий по пп. 4.2, 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 3 923,58 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2023 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2023 год;

- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;

- Другие необходимые документы.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно, величиной 3 923,58 тыс. 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 ООО «ОЭСК» 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 29.08.2024 № 749/08 с приложением электронного носителя (вх. № 5858 от 30.08.2024), 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 ООО «ОЭСК» 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 199,50 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 4 242 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2023 год составила 375,11 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 10 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 133,00 тыс. руб. с учетом количества осуществленных технологических присоединений.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1, а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90, в сумме 216,40 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт экспертами приняты к учету в сумме 3 923,58 тыс. руб.

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 3 840,18 (133,00 + 3 923,58 – 216,40) 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 2 908,26 (133,00 + 2 991,66 – 216,40) 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 9 867,91 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:

(2 908,26 – 9 867,91) * 1,072 * 1,058 = -7 893,48 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 линий;
- мощности трансформаторных подстанций.

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 4 290,86 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.

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

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

-7 893,48 + 4 290,86 = -3 602,62 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 30.

Таблица 29

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г			Расчетные (фактические) данные за 2023 г.			Плановые показатели на 2025 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	10,00	133,00	X	10,00	133,00	X	16,00	223,20
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	6 420,00	10,00	64,20	6 420,00	10,00	64,20	6 350,00	16,00	101,60
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6 880,00	10,00	68,80	6 880,00	10,00	68,80	7 600,00	16,00	121,60
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	3 923,58	X	X	2 991,66	X	X	4 742,68
3.	Строительство воздушных линий		1,600	3 585,650		1,600	2 544,594		2,007	4 742,680
3.3.1.4.1	Строительство ВЛ-0,4 опоры ж/б изолированный алюм. провод сеч. до 50 кв. мм	2 241 031,25	1,60	3 585,65	1 590 371,54	1,60	2 544,59	1 778 032,73	0,56	989,77
3.3.1.4.2	Строительство ВЛ-0,4 опоры ж/б изолированный алюм. провод сеч. от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 588 212,56	1,45	3 752,91
4.	Строительство кабельных линий	-	0,000	0,000	-	0,000	0,000	-	0,000	0,00
5.	Строительством пунктов секционирования	-	0,00	0,00	-	0,000	0,00	-	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	59,220	337,930	-	59,220	447,061	-	0,000	0,000
6.2.1.2.1	Строительство ТП столбового типа мощность от 25 до 100 кВа	5 706,35	59,22	337,93	7 549,16	59,22	447,06	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	216,40	X	X	216,40	X	X	675,02
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	3 840,18	X	X	2 908,26	X	X	4 290,86

Расходы, принимаемые в расчет	2 908,26
Установленные выпадающие доходы на 2023 год	9 867,91
Невозмещённые расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-6 959,66
ИПЦ 2023/2024	1,072
ИПЦ 2024/2025	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-7 893,48
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 г.	-3 602,62

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, подлежащие исключению из НВВ ООО «ОЭСК» составили 3 602,62 тыс. руб.

Амортизация

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

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

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.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 24 248,68 тыс. руб. (доп. документы от 11.10.2024 вх. № 5648, т. 1 стр. 238 и от 25.10.2024 №7253 стр. 3793-5191). В обоснование предоставлены документы:

- Ведомость амортизации за 9 месяцев 2024г.;
- Документы, подтверждающие право собственности: свидетельства о гос. регистрации, выписки из ЕГРН, приказы о принятии к учету и вводе в эксплуатацию основных средств;
- Приказ № 200.1 от 31.10.2023 «О списании основных средств», акт.

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 выполнен перерасчёт амортизации по максимальному сроку полезного использования и в необходимую валовую выручку 2025 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 20 695,92 тыс. руб. По объектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в таблице 31. Также в таблице 31 представлен по объектный расчёт налога на недвижимое имущество (крайний правый столбец).

Таблица 30

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам, находящимся в собственности организации на 2025 год и за 2023 год

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
Здание подстанции «Машзавод»	00-00959	210.00.11.10.782	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная ,д.1	31.12.2018	300	9277				7337,5576	387,89	6 949,67	165,69	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	6950	371,08	371	6562			150,28	300,00	371,08	0,0220	148,63
Здание АБК-3 (Боевая)	00-00549	210.00.11.10.410		30.09.2010	240	427				193,5392	17,59	175,94	4,45	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	176	21,33	21	158	42:25:0109005:311	13 912,38	2,42	240,00	21,33	0,0200	278,25
Здание ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ «Электромашина»	00-01034	210.00.11.10.781	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	300	6800				6800	0,00	6 800,00	11,51	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	6528	272,00	272	6256			140,09	300,00	272,00	0,0220	140,62
Здание КПП по ул.Боевая,27а	00-00809	210.00.12.10.790	г Киселевск	31.01.2017	84	197				28,087	2,34	25,75	0,64	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84							0,00	84,00	0,00	0,0220	0,00
Нежилое помещение здания конторы 9 этажн.(1-3 этаж)	000122	210.00.11.10.410		28.06.2013	300	8475				4043,88473	421,97	3 621,91	188,62	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	3622	338,98	339	3200	42:32:0103020:977	18 226,16	364,52	300,00	338,98	0,0200	364,52
Здание аварийно-диспетчерской службы	00-00422	210.00.13.11.110		12.10.2015	300	5452				3671,10673	218,09	3 453,02	83,16	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25	300	3453	218,09	218	3235			72,86	300,00	218,09	0,0220	73,57

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														лет включительно)												
Здание блочно-модульное ЗРУ-6 кВ совмещенное с ОПУ с ж/б фундаментом на винтовых сваях	00-00974	210.00.11.10.781	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	372	11441				9887,67967	380,30	9507,38	221,71	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	9507	369,05	369	9127			205,34	372,00	369,05	0,0220	204,98
Гараж АБК-3 Боевая	00-00751	210.00.11.10.470		30.09.2010	300	1532				782,30361	56,55	725,75	61,88	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	726	61,26	61	669			278,25	300,00	61,26	0,0220	15,34
Ограждение	00-00875	220.42.99.19.142	Подстанция «Машзавод»,г. Киселевск, ул.Проектная,д.1	31.12.2018	180	638				408,86539	45,85	363,01	0,00	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	363	42,54	43	317			0,00	180,00	42,54	0,0220	0,00
Ограждение на ПС 35/6 кВ №10 «Разрез «Киселевский»	00-00967	220.42.99.19.142	Подстанция №10 р-з Киселевский	08.10.2019	180	115				82,89064	7,65	75,24	0,00	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	75	7,65	8	68			0,00	180,00	7,65	0,0220	0,00
Сеть тепловая магистральная на АБК-3 по ул .Боевая 27а (тепловой узел)	00-00490	220.41.20.20.303		17.09.2012	120	134				69,00983	5,75	63,26	1,58	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120							0,00	120,00	0,00	0,0220	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ СНТ «Александровское» (верхняя)	00-00825	330.30.20.31.117		20.12.2018	240	766				574,50158	38,30	536,20	13,06	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	240	536	38,30	38	498			11,00	240,00	38,30	0,0220	11,38

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
ВЛ-0,4 кВ (тп.Красный Кузбасс)	00-00468	12 4521125		01.07.2002	180	11				2,59756	0,37	2,23	0,06	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2	0,00	0	2			0,00	180,00	0,00	0,0220	0,00
ЛЭП-10 кВ 10-26-В г.Киселевск р-н, Красный Камень	00-01011	220.42.22.12.111		20.06.2023	180	3586				3466,1243	119,52	3 346,60	41,77	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	3227	239,04	239	2988			67,73	180,00	239,04	0,0220	68,37
Воздушная линия эл. передачи 6 кВ №6-25 от ПС35/6кВ №2 Тайбинская до ТП6/04кВ 400 кВА ОФ Тайбинская	00-01013	220.42.22.12.111		19.07.2023	180	2300				2236,1111	63,89	2 172,22	23,03	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2083	153,33	153	1929			43,72	180,00	153,33	0,0220	44,13
Маслоприёмное устройство	00-01032	220.41.20.20.719	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	120	3000				3000	0,00	3 000,00	5,08	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	2700	300,00	300	2400			55,51	120,00	300,00	0,0220	56,10
Ограждение железобетонное ПС «Электромашина»	00-01033	220.42.99.19.141	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	2000				2000	0,00	2 000,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1900	100,00	100	1800			0,00	240,00	100,00	0,0220	0,00
Линия электропередач ВЛ 35-Ч-1	00-01035	220.42.22.11.110		31.12.2023	240	107				107,049	0,00	107,05	0,18	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	240	102	5,35	5	96			2,17	240,00	5,35	0,0220	2,18

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
ВЛ 0,4кВ «Тайбинец», отпайка от опоры № 114 ул. Каштановая 25	00-01008	220.42.22.12.111		31.10.2022	180	129				118,71153	8,58	110,13	2,71	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	110	8,58	9	102			2,31	180,00	8,58	0,0220	2,33
Воздушная линия электропередачи 10 кВ,отпайка от ВЛ10-5-Б до КТП10/0,4 кВ СНТ «Александровское» (ниж	00-00819	220.42.22.12.111		20.09.2018	180	482				313,09652	32,11	280,98	7,24	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	281	32,11	32	249			5,74	180,00	32,11	0,0220	5,83
Линия электропередач ВЛ 0,4кВ «Тайбинец»	00-00988	220.42.22.12.111		30.06.2021	180	7444				6203,3625	496,27	5 707,09	141,93	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	5707	496,27	496	5211			119,08	180,00	496,27	0,0220	120,10
Отпайка от 258 опоры ВЛ 0,4 кВ СНТ «Александровское» верхняя	00-00982	220.42.22.12.111		30.09.2020	180	201				157,12841	13,37	143,76	3,60	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	144	13,37	13	130			2,99	180,00	13,37	0,0220	3,02
Линия электропередачи ВЛ 0,4кВ «Коммунальщик»	00-00981	220.42.22.12.111		30.11.2019	180	1692				1231,39625	112,80	1 118,60	28,33	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1119	112,80	113	1006			23,14	180,00	112,80	0,0220	23,37
Кабельная линия 10кВ от ТП-739 до ТП-738	00-01004	220.42.22.11.110	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон, №15А	24.10.2022	180	105				97,1407	7,02	90,12	2,21	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет	180	90	7,02	7	83			1,89	180,00	7,02	0,0220	1,91

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
Кабельная ЛЭП 35 кВ от опоры 25 ВЛ-35 К-29 35-К-30 до ПС «Электромашина»	00-00808	220.41.20.20.757		30.12.2016	300	20677				14887,58075	827,09	14060,49	336,62	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	14060	827,09	827	13233			298,52	300,00	827,09	0,0220	300,23
Воздушно-кабельная ЛЭП 6 КВ от ПС 35/6 «Красный углекоп» до ПС 6/0,4кВ № 8	000124	220.41.20.20.302		01.04.2013	180	6815				229,63711	51,99	177,64	5,62	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	178	454,36	454	126			26,54	180,00	454,36	0,0220	3,34
Кабельная линия от ПС 35/6 кВ «Электромашина» до ТП 6/0,4 кВ ООО «КЭнК»	00-01021	220.42.22.11.110		18.10.2023	240	292				289,74935	2,43	287,31	1,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	275	14,61	15	261			5,85	240,00	14,61	0,0220	5,89
КТП 10/0,4кВ «Тайбинец»	00-00966	330.30.20.31.117		30.09.2019	240	1094				861,20591	54,68	806,53	19,55	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	807	54,68	55	752			17,03	240,00	54,68	0,0220	17,14
Линия электропередачи 0,4 кВ СНТ «Александровское» верхняя (основная магистраль)	00-00811	220.42.22.12.111		02.10.2017	180	6879				4050,73444	458,57	3592,16	94,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	3592	458,57	459	3134			72,25	180,00	458,57	0,0220	73,98
Трансформаторная подстанция ТП-738 (стр. 2) с отходящими кабельными линиями	00-001002	330.30.20.31.117	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон,№15А	24.10.2022	240	2022				1904,05	101,10	1802,95	43,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1803	101,10	101	1702			38,31	240,00	101,10	0,0220	38,55

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Трансформаторная подстанция ТП-736 (стр.3) с отходящими кабельными линиями	00-001001	330.30.20.31.117	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон, №15А	24.10.2022	240	2022				1904,05	101,10	1 802,95	43,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1803	101,10	101	1702			38,31	240,00	101,10	0,0220	38,55
Трансформаторная подстанция ТП-739 (стр. 1) с отходящими кабельными линиями	00-01003	330.30.20.31.117	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон, №15А	24.10.2022	240	2022				1904,05	101,10	1 802,95	43,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1803	101,10	101	1702			38,31	240,00	101,10	0,0220	38,55
В/в кабельная линия от РП-44 до ТП-736	00-01005	220.42.22.11.110	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон, №15А	24.10.2022	180	105				97,1407	7,02	90,12	2,21	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	90	7,02	7	83			1,89	180,00	7,02	0,0220	1,91
Кабельная линия 10кВ от ТП-738 до ТП-737	00-01006	220.42.22.11.110	г.Кемерово, Центральный район, микрорайон, №15А	24.10.2022	180	105				97,1407	7,02	90,12	2,21	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	90	7,02	7	83			1,89	180,00	7,02	0,0220	1,91
Комплектная трансф.подстанция 10/0,4кВ СНТ «Александровское» нижняя	00-001007	330.30.20.31.117		31.10.2022	240	1600				1507,02248	80,02	1 427,00	34,03	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1427	80,02	80	1347			30,36	240,00	80,02	0,0220	30,51
Линия электропередачи ВЛ 10 кВ «Коммунальщик»	00-00968	220.42.22.12.111		31.10.2019	180	1478				1067,36502	98,53	968,84	24,57	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	969	98,53	99	870			20,03	180,00	98,53	0,0220	20,23
Волоконно-оптическая линия связи на	00-00970	220.41.20.20.620		31.10.2019	180	3446				2489,01796	229,76	2 259,26	57,29	Шестая группа (свыше 10	180	2259	229,76	230	2030			46,71	180,00	229,76	0,0220	47,18

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
участке ПС «Товарищ» 110/6 кВ - ПС «Гусинская» 10/6 кВ														лет до 15 лет включительно)												
Молниеотвод МСАП	00-00973	220.42.99.19.190	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	372	503				434,34893	16,71	417,64	9,74	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	418	16,21	16	401			9,02	372,00	16,21	0,0220	9,00
Резервуар стальной для аварийного слива масла с маслостоком на ПС 35/6 к В № 10	00-00977	220.25.29.11.910	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	120	1507				891,46031	150,67	740,79	21,27	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	741	150,67	151	590			14,22	120,00	150,67	0,0220	14,64
Фундамент ж.б. с маслоприемником под трансформатор Т-1-ТДНС-10000/35-УХЛ1	00-00978	220.23.61.12.160	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	372	2150				1858,43758	71,48	1786,96	41,67	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	1787	69,36	69	1715			38,59	372,00	69,36	0,0220	38,53
Фундамент ж.б. с маслоприемником под трансформатор Т-2 ТДНС-10000/35-916А	00-00979	220.23.61.12.160	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	372	2209				1908,90934	73,42	1835,49	42,80	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	1835	71,25	71	1762			39,64	372,00	71,25	0,0220	39,57
Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4-400 кВт СНТ «Александровское» нижняя	00-01036	220.42.22.11.110		14.02.2024	240	1369					0,00		0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1312	68,43	68	1243			27,90	240,00	68,45	0,0220	28,10
ВЛ 6-35-Б от ПС № 7 - ООО «Электросетьсервис»	00-00641	220.42.22.12.111		01.04.2014	372	3				1,13744	0,16	0,97	0,03	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	1	0,09	0	1			0,04	372,00	0,09	0,0220	0,02
ВЛ 6-2-К ВЛ 6-20-К от пс «Афонинская «- « Канбассейн»	00-00568	220.41.20.20.302		01.07.2002	372	75				26,79215	2,25	24,54	0,61	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	25	2,42	2	22			0,42	372,00	2,42	0,0220	0,52

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
ВЛ 10-26-В от ПС 19 до пос. Шахматистов	00-00602	220.42.22.12.111		01.04.2014	372	17				12,70360	0,42	12,28	0,28	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	12	0,54	1	12			0,23	372,00	0,54	0,0220	0,27
ВЛ 6-27-С от ПС «Вахруш.» 110/6 до ОО «Уч-к»	00-00569	12 4521125		01.07.2002	300	16				4,00677	0,57	3,43	0,09	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	3	0,65	1	3			0,03	300,00	0,65	0,0220	0,07
ВЛ-35-КР-15, ВЛ 35-КР-18 отпайка до пс 10	00-00575	220.41.20.20.302		01.07.2002	372	52				22,75487	1,35	21,41	0,52	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	21	1,66	2	20			0,29	372,00	1,66	0,0220	0,46
ВЛ-6-6-А, ВЛ 6-18-А от ПС «Афонинская» до РП № 17	00-00577	12 4521125		01.07.2002	180	22				5,3069	0,76	4,55	0,13	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)			0,00	0				0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
ВЛ 6-13-А ПС № 7 - ТП «Авторемзавод»	00-00607	12 4521125		30.09.2007	240	153				46,15788	6,59	39,56	1,09	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	40	7,67	8	33			0,36	240,00	7,67	0,0220	0,80
ВЛ 6-13-П , ВЛ 6-16-О ПС Кис.-зав. ТП «Пивзавод»	00-00595	12 4521125		30.09.2007	240	264				79,40354	11,34	68,06	1,87	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	68	13,19	13	57			0,62	240,00	13,19	0,0220	1,37
ВЛ-6-кВт 6-19-Т от ПС № №2 до ПС № 8	00-00465	220.41.20.20.302		01.07.2002	372	10				1,47684	0,41	1,06	0,04	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	1	0,33	0	1			0,06	372,00	0,33	0,0220	0,02
ВЛ 6 кВт 6-2-Т от ПС № 2 до ПС № 8	00-00481	12 4521125		01.04.2014	372	8				6,09032	0,20	5,89	0,14	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	6	0,26	0	6			0,11	372,00	0,26	0,0220	0,13

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
ВЛ 0,4-ТП Бойня от ТП Бойня ул.Пихтовая, Тополиная, Кленовая.	00-00580	12 4521125		01.04.2014	240	9				7,10676	0,23	6,87	0,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7	0,47	0	7			0,00	240,00	0,47	0,0220	0,15
Линия электропередачи 0,4кВ СНТ «Александровское» (верхняя)	00-00964	220.42.22.12.111		31.08.2019	180	7442				5291,85215	496,11	4795,74	121,88	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	4796	496,11	496	4300			99,04	180,00	496,11	0,0220	100,05
Сервер intel Xeon 5600Senes	000079	14 3020190		31.12.2011	36	380				54,30659	27,15	27,15	0,00	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Система пожарной сигнализации (АБК-3)	00-00805	14 2944210		30.11.2011	84	270				38,32196	19,16	19,16	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Устройство испытательное РЕТОМ-61	00-00823	330.26.51.43		03.12.2018	60	298				47,92446	11,74	36,19	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Масляный выключатель МКП-110 (ВМ-110-М-М)	00-00870	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	157				-123,62798	1,86	121,77	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	0	0,00	0	0			0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Масляный выключатель МКП-110 (ВМ-110-М-М)	00-00871	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	157				123,62798	1,86	121,77	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	240	0	0,00	0	0			0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
Масляный выключатель МКП-110 (МСВ-110)	00-00872	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	157				121,76582	1,86	119,90	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	120	7,84	8	118			0,00	240,00	7,84	0,0220	0,00
Блок оборудования ОРУ-110 КВ 1 секции шин ПС «Машзавод»	**00-01022**	**330.30.20.31.117**	**Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1**	**31.10.2023**	**180**	**2545**	**31.07.2024**	**8250,78**	приказ № 153 от 31.07.2024 ОС-6, Акт ОС-3, см. стоимость ОС после модернизации	**2515,24942**	**30,12**	**2485,13**	**0,00**	**Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включитель-но)**	**180**	**8022**	**550,05**	**550**	**7472**			**0,00**	180,00	550,05	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 «О»-Т-1	00-00876	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	169				133,65185	7,47	126,19	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-»А»	00-00878	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-»В»	00-00879	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-»С»	00-00880	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель линейный РЛНД (3)-2-110 (ЛР-110-М-М)	00-00884	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД(3)-1-110 (МСР-110-1)	00-00887	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Разъединитель шинный РЛНД(3)-1-110 (ШР-110-М-М)	00-00888	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД(3)-1-110 (ШР-110-ТН-1)	00-00890	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД(3)-1-110 (ШР-110-Т-1)	00-00892	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф»А»)	00-00894	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф»В»)	00-00895	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф»С»)	00-00896	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Я6	00-00940	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск	31.12.2018	120	1197				659,81321	111,83	547,98	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			, ул.Проектная,д.1																							
Портал ПЖС-110 Ш	00-00944	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	364				200,93462	34,06	166,88	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Ш	00-00945	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	364				200,93462	34,06	166,88	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Я1	00-00948	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	573				315,88792	53,54	262,35	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00956	220.25.11.22.191	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	180				142,00527	7,93	134,07	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00957	220.25.11.22.191	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	180				142,00527	7,93	134,07	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Оборудование собственных средств и ОПУ ПС «Машзавод»	**00-01025**	**330.30.20.31.117**	**Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,**	**31.10.2023**	**180**	**1334**	**31.07.2024**	**15571,02**	приказ № 153 от 31.07.2024 ОС-6, Акт ОС-3, см. стоимос	**1318,01371**	**15,78**	**1302,23**	**0,00**	**Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)**	**180**	**15247**	**778,55**	**779**	**14468**			**0,00**	240,00	778,55	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			ул.Проектная, д.1						ть ОС после модернизации																	
Автоматический выключатель АВМ-10-5-ввод ТСН-1	00-00866	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	162				127,63753	7,13	120,51	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Выпрямительное устройство ВАЗП-380/261 №1	00-00873	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	183				144,34413	8,06	136,28	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Выпрямительное устройство ВАЗП-380/261 №2	00-00874	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	183				144,34413	8,06	136,28	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автоматический выключатель АВМ-10-5-секционный	00-00867	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	162				127,63753	7,13	120,51	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автоматический выключатель АВМ4С-У3-ввод ТСН-2	00-00868	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	162				127,63753	7,13	120,51	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Аккумуляторная батарея	00-00869	330.30.20.31.117		31.12.2018	120	164				90,6543	15,37	75,29	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор ТСН-1	00-00902	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор ТСН-2	00-00903	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Установка конденсаторная УКЛ-6.3 (БСК-1)	00-00904	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,	31.12.2018	240	156				122,95957	6,87	116,09	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			ул.Проектная, д.1																							
Установка конденсаторная УКЛ-6.3 (БСК-3)	00-00905	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	233				183,77124	10,27	173,50	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Щит собственных нужд	00-00906	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	106				83,33205	4,66	78,68	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Щит управления	00-00907	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод» ,г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	115				90,8832	5,08	85,81	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Блок оборудования ОРУ-110 КВ 2 секции шин ПС «Машзавод»	**00-01023**	**330.30.20.31.117**	**Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1**	**31.10.2023**	**180**	**2816**	**31.07.2024**	**11411,28**	приказ № 153 от 31.07.2024 ОС-6, Акт ОС-3, см. стоимость ОС после модернизации	**2782,43527**	**33,32**	**2749,11**	**0,00**	**Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)**	**180**	**11094**	**760,75**	**761**	**10334**			**0,00**	180,00	760,75	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 «О»-Т-2	00-00877	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	169				133,65185	7,47	126,19	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 Т-2 «А»	00-00881	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разрядник РВС-110 Т-2 «В»	00-00882	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск	31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			ул.Проектная, д.1																							
Разрядник РВС-110 Т-2 «С»	00-00883	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	136				106,92138	5,97	100,95	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель линейный РЛНД (3)-2-110 (ЛР-110-М-П)	00-00885	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (3)-1-110 (МСР-110-2)	00-00886	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (3)-1-110 (ШР-110-М-П)	00-00889	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (3)-1-110 (ШР-110-ТН-2)	00-00891	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (3)-1-110 (ШР-110-Т-2)	00-00893	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	130				102,2439	5,71	96,53	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф»А»)	00-00897	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф»В»)	00-00898	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф»С»)	00-00899	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	99				78,18626	4,37	73,82	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00954	220.25.11.22.191	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	180				142,00527	7,93	134,07	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Я7	00-00941	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	1210				667,28961	113,10	554,19	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Ш	00-00942	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	364				202,4481	33,74	168,71	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Ш	00-00943	330.28.29	Подстанция «Машзавод»,	31.12.2018	120	364				200,93462	34,06	166,88	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			г.Киселевск, ул.Проектная, д.1																							
Портал ПЖС-110 Я1	00-00946	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	573				315,88792	53,54	262,35	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Портал ПЖС-110 Я1	00-00947	330.28.29	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	120	573				315,88792	53,54	262,35	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00955	220.25.11.22.191	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	180				142,00527	7,93	134,07	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Закрытое распределительное устройство 6кВ ПС «Машзавод»	**00-01024**	**330.30.20.31.117**	**Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1**	**31.10.2023**	**180**	**5610**				**5543,43488**	**66,39**	**5477,05**	**0,00**	**Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)**	**180**	**5145**	**373,99**	**374**	**4747**			**0,00**	180,00	373,99	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 3 ВВ-10	00-00908	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 5 с ВМПЭ-10	00-00909	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			ул.Проектная, д.1																							
Высоковольтная ячейка 6кВ № 7 ВВ-10	00-00910	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 9 ВВ-10	00-00911	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 13 с ВМПЭ-10	00-00912	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 15 с ВМПЭ-10	00-00913	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 17 с ВМПЭ-10	00-00914	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 23 ВВ-10	00-00915	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Высоковольтная ячейка 6кВ № 33 ВВ-10	00-00919	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 35 ВВ-10	00-00920	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 37 ВВ-10	00-00921	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 41 с ВМПЭ-10	00-00922	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 6 с ВМПЭ-10	00-00923	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 10 ВВ-10	00-00924	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 12 с ВМПЭ-10	00-00925	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод»,	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			г.Киселевск, ул.Проектная, д.1																							
Высоковольтная ячейка 6кВ № 14 с ВМПЭ-10	00-00926	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 16 с ВМПЭ-10	00-00927	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 18 с ВМПЭ-10	00-00928	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 24 ВВ-10	00-00929	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 38 с ВМПЭ-10	00-00930	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 42 ВВ-10	00-00932	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
			ул.Проектная, д.1																							
Высоковольтная ячейка 6кВ №19 с НТ-1	00-00933	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ №20 с НТМИ-6 и РСВ-6 (ТН-2)	00-00934	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	114				90,21514	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ №25 с ТН-3	00-00935	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	128				100,90706	5,64	95,27	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка №21 секционного разъединителя РС-1-3	00-00936	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	128				101,04102	5,64	95,40	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка №22 секционного разъединителя РС-2-4	00-00937	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	128				101,04102	5,64	95,40	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка № 34 с ВВУ-СЭЩ-10	00-00938	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	2998				2364,30236	132,08	2232,22	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Высоковольтная ячейка КРМ (УКЛ 56-6.3-1350 У3) БСК-2	00-00939	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	413				325,44258	18,18	307,26	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6кВ № 8 с шинным мостом	00-00949	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	111				87,54207	4,89	82,65	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6кВ № 11 с шинным мостом	00-00950	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	111				87,54207	4,89	82,65	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6кВ № 36 с шинным мостом	00-00951	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	111				87,54207	4,89	82,65	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6кВ № 39 с шинным мостом	00-00952	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	111				87,54207	4,89	82,65	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6 кВ № 26 с НТМИ-6 и РВС-6 ТН-4	00-00953	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	125				98,23435	5,49	92,75	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Ячейка 6 кВ № 28 без	00-00958	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод»,	31.12.2018	240	82				64,82115	3,62	61,20	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
выкатного элемента			г.Киселевск, ул.Проектная, д.1																							
Высоковольтная ячейка 6кВ №40 с ВМПЭ-10	00-00931	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	114				90,215114	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ №27 с ВМПЭ-10	00-00916	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	114				90,215114	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ №29 с ВМПЭ-10	00-00917	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	114				90,215114	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ №31 с ВМПЭ-10	00-00918	330.30.20.31.117		31.12.2018	240	114				90,215114	5,04	85,18	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор силовой ТРДН-25000-110/6 3/6.3 (Т-1)	00-00900	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	7712				6081,16185	407,68	5673,49	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5266	385,59	386	4858			0,00	240,00	385,59	0,0220	0,00
Трансформатор силовой ТРДН-25000-110/6,3/6,3 (Т-2)	00-00901	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.12.2018	240	7712				6081,16185	339,73	5741,43	0,00									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Аппарат испытания масла АИМ-90А	00-00990	330.26.51.43		30.09.2021	60	233				128,3333	46,67	81,67	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	82	46,67	47	35			0,00	60,00	46,67	0,0220	0,00
Прибор для испытания аккумуляторных батарей подстанций толчковым током ТАБ-1 (с поверкой)	00-00991	330.26.51.43		30.09.2021	84	166				112,77861	23,74	89,04	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0	0,00	0	0			0,00	84,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 ФЕНИКС	00-00992	330.26.51.43		28.10.2021	84	603				416,58729	86,19	330,40	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	330	86,19	86	244			0,00	84,00	86,19	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП-10/0,4 63 кВА № 3 п. Шахматистов	00-01012	330.30.20.31.117		20.06.2023	240	338				329,48648	8,45	321,04	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	313	16,90	17	296			0,00	240,00	16,90	0,0220	0,00
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 400 кВА «ОФ «Тайбинская»	00-01014	330.30.20.31.117		19.07.2023	240	200				195,83335	4,17	191,67	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	186	10,00	10	176			0,00	240,00	10,00	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 30	00-01015	330.30.20.31.117		31.07.2023	240	148				144,95486	3,08	141,87	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	138	7,40	7	130			0,00	240,00	7,40	0,0220	0,00
Блок оборудования ОРУ-35 кВ I секции ПС «Электромашина»	00-01026	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	450				450	0,00	450,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	428	22,50	23	405			0,00	240,00	22,50	0,0220	0,00
Блок оборудования ОРУ-35 кВ II секции ПС «Электромашина»	00-01027	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	450				450	0,00	450,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	428	22,50	23	405			0,00	240,00	22,50	0,0220	0,00
Блок ОРУ-35 кВ ПС 35/6 № 10 «Разрез	00-00972	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	240	11496				9148,57626	574,78	8573,80	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20	240	8574	574,78	575	7999			0,00	240,00	574,78	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Киселевский» 2 секция шин														лет включительно)												
Закрытое распределительное устройство 6 кВ ПС «Электромашина»	00-01028	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	2300				2300	0,00	2300,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2185	115,00	115	2070			0,00	240,00	115,00	0,0220	0,00
Оборудование собственных средств и ОПУ ПС «Электромашина»	00-01029	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	500				500	0,00	500,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	475	25,00	25	450			0,00	240,00	25,00	0,0220	0,00
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 «Электромашина» (Т-1)	00-01030	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	4500				4500	0,00	4500,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4275	225,00	225	4050			0,00	240,00	225,00	0,0220	0,00
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 «Электромашина» (Т-2)	00-01031	330.30.20.31.117	Подстанция «Электромашина»	31.12.2023	240	4500				4500	0,00	4500,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	4275	225,00	225	4050			0,00	240,00	225,00	0,0220	0,00
Прибор «Энергомонитор 3.3 Т1»	00-00997	330.26.51.45		14.12.2021	84	386				309	38,63	270,38	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	270	55,18	55	232			0,00	84,00	55,18	0,0220	0,00
Установка комплексной очистки трансформаторных масел ЗМО ДЕГАЗА-1К	00-00998	330.28.9		23.12.2021	84	750				600,34669	75,04	525,30	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	525	107,20	107	450			0,00	84,00	107,20	0,0220	0,00
Трансформатор ТРДН-	00-00999	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод	29.12.2021	240	10826				9676,43806	574,84	9101,60	0,00	Седьмая группа	240	9102	541,31	541	8527			0,00	240,00	541,31	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
16000/110 УХЛ1.			», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1											(свыше 15 лет до 20 лет включительно)												
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35/6 (ОЭСК)	00-00168	14 3115150	Подстанция №10 р-з Киселевский	16.01.2015	240	3706				887,48071	151,24	736,24	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	736	185,29	185	585			0,00	240,00	185,29	0,0220	0,00
Измеритель параметров электробезопасности электроустановок MZC-310S	000089	14 3312446		10.09.2012	60	118				17,88314	8,94	8,94	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 33	00-01019	330.30.20.31.117		29.09.2023	240	149				146,65662	1,86	144,80	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	139	7,43	7	132			0,00	240,00	7,43	0,0220	0,00
Микромиллиомметр МИКО-2.3	000090	14 3312446		27.08.2012	60	192				11,45163	5,50	5,95	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Аппарат испытания диэлектриков АИД-70Ц	0000088	14 3312446		10.09.2012	60	169				10,17978	4,89	5,29	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор силовой ТМ-5600/35/6 (ОЭСК)	00-00166	14 3115130		16.01.2015	240	3329				766,48757	287,43	479,05	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	479	166,47	166	192			0,00	240,00	166,47	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Вагончик строительный 3000*6000	00-00756	11 0001190		01.04.2014	84	237				40,67771	20,34	20,34	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Системы автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	00-00156	14 3319020		22.09.2014	84	220				94,76893	13,54	81,23	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Измельчитель дерева GreenПинг Д600 на автомобильном прицепе	00-01000	330.28.93.17.112		08.08.2022	36	1458				1069,44441	291,67	777,78	0,00	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36	778	291,67	292	486			0,00	60,00	291,67	0,0220	0,00
Трансформатор ТМН-2500/35/11	00-00519	14 3115130		28.02.2014	240	2158				326,04401	186,31	139,73	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	140	107,91	108	0			0,00	240,00	107,91	0,0220	0,00
Аппарат автом-й для опред-я температуры вспышки нефтепродуктов в закрытом типе	00-00563	14 3314410		28.02.2014	84	208				35,12795	17,56	17,56	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Тепловизор FLIR Scout TS32	00-00572	14 3321164		28.02.2014	84	141				23,84839	11,92	11,92	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Измеритель емкости и тангенса угла диэлектрически	00-00579	14 3312446		28.02.2014	60	215				36,32963	18,16	18,16	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
х потерь выс-й изоляции Тангенс-2000														включительно)												
Пункт коммерческого учета ПКУ/TER-6-40-0,5-Е1	000045	14 3312425		31.05.2011	120	251				34,39755	17,20	17,20	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 31	00-01017	330.30.20.31.117		29.09.2023	240	148				146,53429	1,85	144,68	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	139	7,42	7	132			0,00	240,00	7,42	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 32	00-01018	330.30.20.31.117		29.09.2023	240	148				146,4661	1,85	144,61	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	139	7,42	7	132			0,00	240,00	7,42	0,0220	0,00
Пункт коммерческого учета ПКУ-ENRG-6-75-0,2S-УХЛ1-3ТТ/3ТН-П на ВЛ 6-25 от ПС35/6кВ до шлам. отстойн	00-01020	330.26.51.45		29.09.2023	300	301				298,13991	3,01	295,13	0,00	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	286	12,05	12	274			0,00	300,00	12,05	0,0220	0,00
Трансформатор НАМИ-110 УХЛ/тип1/гермет ичный	00000041	14 3115210	Подстанция «Товарищ»	28.02.2011	60	251				88,72479	12,68	76,05	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Интеллектуальная система учета электрической энергии (АИИС КУЭ)	00-01016	330.26.51.45		31.08.2023	120	8954				8655,56868	298,47	8 357,10	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет	120	7760	895,40	895	6865			0,00	120,00	895,40	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
Гидравлический молот открытого типа для экскаватора PBV80 JCB с/н 05B 13D29	00-00741	14 2922220		25.02.2015	84	339				62,550111	31,28	31,28	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор ТДНС-10000/35-УХЛ1 № 25475 (ПС № 10)	0000139	14 3115151	Подстанция №10 р-з Киселевский	31.12.2013	240	11956				5977,95664	597,80	5380,16	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5380	597,80	598	4782			0,00	240,00	597,80	0,0220	0,00
Переносное испытательное устройство для проверки сложных защит НЕПТУН-3	00-00815	330.26.51.43		28.12.2017	60	189				47,245779	23,62	23,62	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Трансформатор нагрузочный РЕТ-3000	00-00816	330.26.51.43		28.12.2017	60	140				34,957555	17,48	17,48	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Устройство испытательное РЕТОМ-21	00-00817	330.26.51.43		28.12.2017	60	458				114,40672	57,20	57,20	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Микроомметр СА 6250	00-00583	14 3312412	Производственная лаборатория по испытаниям и измерениям..	28.08.2013	84	126				20,4216	10,21	10,21	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Прибор ПКВ/М7 с USB портом с гос.поверкой	00-00500	14 2911160		30.09.2013	120	314				51,249771	25,62	25,62	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														лет включительно)												
Сушильная камера для спецодежды и обуви СКС-1	00-00505	16 2930222		30.09.2013	60	119				19,42888	9,71	9,71	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ № 1 400 кВт	00-01009	330.30.20.31.117		08.06.2023	240	200				195,00002	5,00	190,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	185	10,00	10	175			0,00	240,00	10,00	0,0220	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ № 2 400 кВт	00-01010	330.30.20.31.117		08.06.2023	240	200				195,00002	5,00	190,00	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	185	10,00	10	175			0,00	240,00	10,00	0,0220	0,00
Сервер DEPO Storm 3300V2	00-00610	Б000000001		31.10.2012	36	264				40,12931	20,06	20,06	0,00	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Блок ОРУ-35 кВ ПС 35/6 № 10 «Разрез Киселевский» 1 секция шин	00-00971	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	240	10755				8558,82678	537,73	8021,10	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8021	537,73	538	7483			0,00	240,00	537,73	0,0220	0,00
Щит собственных нужд (ЗРУ-6 кВ) ПС 35/6 № 10	00-00975	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	18.11.2019	240	3071				2443,62698	153,53	2290,10	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	2290	153,53	154	2137			0,00	240,00	153,53	0,0220	0,00
Общестанционный пункт	00-00976	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з	18.11.2019	240	15400				12255,62735	769,99	11485,64	0,00	Седьмая группа	240	11486	769,99	770	10716			0,00	240,00	769,99	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
управления (оборудование ПС №10)			Киселевский											(свыше 15 лет до 20 лет включительно)												
Прибор «Энергомонитор 3.3»	00000010	14_3312541		28.08.2009	60	201				9,4515	4,54	4,91	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Прибор портативный измерительный Энергомонитор 3.3 Т 1свар.комп. «Широкодиапазонный «	000057	14_3312541		28.07.2011	60	203				16,32157	15,07	1,26	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	00-00780	14 3312563		30.04.2013	84	189				29,83937	14,92	14,92	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Система видеонаблюдения г. Киселевск, ул. Боевая 27а	БП-000820	330.26.70.13		24.08.2018	60	119				33,56563	16,11	17,45	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Аппарат с подогревом воды HDS 801B	00-00585	14 2912101		22.06.2011	60	187				7,76893	7,17	0,60	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Прибор ПКВ/М7	00-00782	14 2911160		04.06.2010	120	262				10,4371	8,95	1,49	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Прибор ПКВ/М7	00-00793	14 2911160		30.12.2011	120	310				17,46188	8,38	9,08	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
трансформатор ТМ - 180Ква б/у	00-00670	14 3115130		01.07.2002	60	156				4,98412	2,30	2,68	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
трансформатор ТМ - 630 Ква б/у	00-00671	Б0000003 43		01.07.2002	240	397				12,68292	5,85	6,83	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
трансформатор ТМ 1800/35 РП-Тяговая	00-00677	14 3115130		01.07.2002	240	156				6,26812	1,02	5,25	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
трансформатор ТМ-63 кВА	00-00775	Б0000003 45		01.07.2002	240	115				3,67401	1,70	1,98	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
трансформатор ТМ-63 кВА	00-00777	Б0000003 45		01.07.2002	60	115				3,67401	1,70	1,98	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Установка АИД-70м	00-00596	14 3312446		31.08.2008	60	145				16,73048	8,37	8,37	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
Установка вакуумная фильтровальная УФВ-1000	00-00714	14 2912211		31.01.2010	84	263				18,99451	7,53	1,46	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 10/0,4 160кВА «Коммунальщик»	00-00969	330.30.20.31.117		31.10.2019	240	560				442,96001	27,98	414,98	10,05	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	415	27,98	28	387			0,00	240,00	27,98	0,0220	0,00
ЗРУ 6кВ со шкафами КРУ «Волга»-6,3 кВ I и II секции шин	00-00985	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	31.12.2020	240	26847				22820,2428	1 342,37	21 477,88	0,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	21478	1342,37	1342	20136			0,00	240,00	1 342,37	0,0220	0,00
Система вентиляции и кондиционирования ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00986	330.28.25.12.190	Подстанция №10 р-з Киселевский	31.12.2020	120	1033				723,0048	103,29	619,72	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	620	103,29	103	516			0,00	120,00	103,29	0,0220	0,00
Система охранно-пожарной сигнализации ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00987	330.26.30.50	Подстанция №10 р-з Киселевский	31.12.2020	180	243				194,22	16,19	178,04	0,00	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	178	16,19	16	162			0,00	180,00	16,19	0,0220	0,00
Сервер EIS/Xeon ES-1230V2 3.30 GHz	0000125	14 3020190	АУП	16.09.2013	36	212				34,55889	17,28	17,28	0,00	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Машина бурильно-крановая	00-00197	15 3410449		25.11.2015	84	1275				126,74515	31,04	95,71	0,00	Четвертая группа (свыше 5								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
(БКМ-515)481000(4810-0000010) У280АУ142														лет до 7 лет включительно)												
Прицеп грузовой 8447-03 АК 885042	00-00198	15 3420151		25.11.2015	120	384				46,25683	11,33	34,93	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	35	38,39	38	24			0,00	120,00	38,39	0,0220	0,00
Прицеп 906606 роспуск АМ124542	00-00201	15 3420152		25.11.2015	120	298				35,25446	32,54	2,71	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	3	29,83	30	0			0,00	120,00	29,83	0,0220	0,00
Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24 (Р091АА)	00-00202	15 3410196		25.11.2015	120	1150				77,37551	132,64	-55,27	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	64	114,96	115	50			0,00	120,00	114,96	0,0220	0,00
Снегоход POLARIS WIDETRAKLX 42 КР 6950	00-00203	15 3410162		26.11.2015	60	284				33,50553	30,93	2,58	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп.оборудованием (М383ХО)	0000111	15 3410190		20.02.2013	84	2274				354,39826	177,20	177,20	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автомобиль LADA Largus универсал (У431НВ 142)	00-00993	310.29.10.22		18.11.2021	60	950				554,16673	190,00	364,17	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	364	190,00	190	174			0,00	60,00	190,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Автомобиль УАЗ-390995-04 Н659КН142	00-00963	310.29.10.42.111		29.08.2019	60	592				78,88892	118,33		0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55 (У894ЕО142)	00-00438	15 3410110		08.06.2016	60	517				108,75085	54,38	54,38	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Автокран КС-55713-5 «Галичанин», на шасси КАМАЗ-43118 (Е 048 КУ 142)	00-00984	310.29.10.51		08.12.2020	120	6979				4885,41675	697,92	4187,50	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	4188	697,92	698	3490			0,00	120,00	697,92	0,0220	0,00
Автомобиль УАЗ-390995 (У440НВ142)	00-00995	310.29.10.42.111		29.11.2021	60	967				563,88892	193,33	370,56	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	371	193,33	193	177			0,00	60,00	193,33	0,0220	0,00
Автомобиль УАЗ-390995 (У601НВ142)	00-00994	310.29.10.42.111		29.11.2021	60	967				563,88892	193,33	370,56	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	371	193,33	193	177			0,00	60,00	193,33	0,0220	0,00
Автомобиль УАЗ-23632 ПИКАП (У495НВ142)	00-00996	310.29.10.42.111		29.11.2021	60	1350				787,5	270,00	517,50	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	518	270,00	270	248			0,00	60,00	270,00	0,0220	0,00
Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado У 505УХ)	00-(00427	15 3410120		17.02.2016	60	1801				218,79501	201,97	16,83	0,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
Автомобиль HYUNDAI H1 (Р134КО 142)	00-00980	310.29.10.23		29.11.2019	120	2019				1194,67356	201,92	992,76	0,00	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	993	201,92	202	791			0,00	120,00	201,92	0,0220	0,00
Автомобиль УАЗ-390995 У 275 ВА	00-00473	15 3410193		20.06.2013	84	298				47,65582	23,83	23,83	0,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)								0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
Лифт пассажирский ПП-0411ЩМ№53026	000134	14 2915261		22.10.2013	60	246				224,11	21,86	202,25	0,76									0,00	0,00	0,00	0,0220	0,00
МФУ Kyocera Ecosys M3645idn	00-01073	330.28.23.22		10.07.2024	60	159								Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	146	31,83	32	114			0,00	60,00	31,83	0,0220	0,00
Выключатель элегазовый ВГТ110 с приводом ППРМ-2А (К)УХЛ1 с тран-ром тока ТТГф-110(МСВ-110)	00-01076	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск,ул.Проектная, д.2	31.07.2024	240	11935								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	11687	596,76	597	11090			0,00	240,00	596,76	0,0220	0,00
Выключатель элегазовый ВГТ110 с приводом ППРМ-2А (К)УХЛ1 с тран-ром тока ТТГф-110 (Ic.ш)	00-01074	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод», г.Киселевск, ул.Проектная, д.1	31.07.2024	240	9560								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	9361	478,00	478	8883			0,00	240,00	478,00	0,0220	0,00
Выключатель элегазовый ВГТ110 с приводом	00-01075	330.30.20.31.117	Подстанция «Машзавод» ,г.Киселевс	31.07.2024	240	9194								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20	240	9002	459,68	460	8542			0,00	240,00	459,68	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
ППРМ-2А (К)УХЛ1 с тран-ром тока ТТГф-110 (Ис.ш)			к, ул.Проектная,д.0											лет включительно)												
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ 63 кВА СНТ СН «Авиатор»	00-01048	330.30.20.31.117		18.04.2024	240	100								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	97	5,00	5	92			2,06	240,00	5,00	0,0220	2,07
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Авиатор», протяженность 1327м	00-01049	220.42.22.11.110		18.04.2024	240	133								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	128	6,64	7	122			2,73	240,00	6,64	0,0220	2,68
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН «Авиатор», протяженность 73м	00-01050	220.42.22.11.110		18.04.2024	240	7								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7	0,37	0	7			0,15	240,00	0,37	0,0220	0,15
КТП 6/0,4 №1 160кВА (СНТ Базовый)	00-01055	330.30.20.31.117		22.04.2024	240	100								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	97	5,00	5	92			2,06	240,00	5,00	0,0220	2,02
ВЛ 0,4КВ, 3192 м. (СНТ Базовый)	00-01056	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	319								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	309	15,96	16	293			6,57	240,00	15,96	0,0220	6,44
ВЛ 10кВ, 2900м (СНТ Базовый)	00-01057	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	290								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	240	280	14,50	15	266			5,97	240,00	14,50	0,0220	5,85

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
ВЛ 0,4 кВ СНТ Изора-3, протяженность 9727м	00-01037	220.42.22.11.110		02.04.2024	240	400								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	387	20,00	20	367			8,21	240,00	20,00	0,0220	8,07
ВЛ 6 кВ СНТ Изора-3, протяженность 1 164 м	00-01038	220.42.22.11.110		02.04.2024	240	200								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	193	10,00	10	183			4,11	240,00	10,00	0,0220	4,03
КТП 6/0,4 №1 250кВА (СНТ Наука)	00-01039	330.30.20.31.117		03.04.2024	240	150								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	145	7,50	8	138			3,08	240,00	7,50	0,0220	3,03
ВЛ 0,4КВ, 9 859 м. (СНТ Наука)	00-01040	220.42.22.11.110		03.04.2024	240	986								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	953	49,30	49	904			20,25	240,00	49,30	0,0220	19,88
ВЛ 10кВ, 300м (СНТ Наука)	00-01041	220.42.22.11.110		03.04.2024	240	30								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	29	1,50	2	28			0,62	240,00	1,50	0,0220	0,61
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 630 кВА СНТ СН «Сухая речка»	00-01045	330.30.20.31.117		15.04.2024	240	200								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	193	10,00	10	183			4,11	240,00	10,00	0,0220	4,03

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модеризации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Сухая речка», протяженность 3455м	00-01046	220.42.22.11.110		15.04.2024	240	346								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	334	17,28	17	317			7,11	240,00	17,28	0,0220	6,97
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН «Сухая речка», протяженность 408м	00-01047	220.42.22.11.110		15.04.2024	240	41								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	40	2,05	2	38			0,84	240,00	2,05	0,0220	0,83
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Солнечный», протяженность 1294м	00-01053	220.42.22.11.110		18.04.2024	240	129								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	125	6,47	6	118			2,66	240,00	6,45	0,0220	2,60
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН «Солнечный», протяженность 404м	00-01054	220.42.22.11.110		18.04.2024	240	94								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	91	4,70	5	86			1,93	240,00	4,70	0,0220	1,90
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Транспортник», протяженность 1525м	00-01061	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	153								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	147	7,63	8	140			3,14	240,00	7,63	0,0220	3,08
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 250 кВА СНТ СН «Транспортник»	00-01060	330.30.20.31.117		22.04.2024	240	150								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	145	7,50	8	138			3,09	240,00	7,50	0,0220	3,03
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН»Технолог-	00-01058	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	122								Седьмая группа	240	118	6,09	6	112			2,51	240,00	6,09	0,0220	2,46

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
1», протяженность 1218м														(свыше 15 лет до 20 лет включительно)												
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН «Технолог-1», протяженность 141м	00-01059	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	14								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	14	0,71	1	13			0,29	240,00	0,71	0,0220	0,28
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП 10/0,4кВ 250 кВА СНТ СН «Железобетон»	00-01042	330.30.20.31.117		08.04.2024	240	150								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	145	7,50	8	138			3,08	240,00	7,50	0,0220	3,03
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Железобетон», протяженность 3321м	00-01043	220.42.22.11.110		08.04.2024	240	332								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	321	16,61	17	304			6,82	240,00	16,61	0,0220	6,70
Отпайка ВЛ 10 кВ на МТП СНТ СН «Железобетон», протяженность 883м	00-01044	220.42.22.11.110		08.04.2024	240	88								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	85	4,42	4	81			1,81	240,00	4,42	0,0220	1,78
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 250 кВА СНТ СН «Приволье»	00-01051	330.30.20.31.117		18.04.2024	240	150								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	145	7,50	8	138			3,09	240,00	7,50	0,0220	3,03
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Приволье», протяженность 1850м	00-01052	220.42.22.11.110		18.04.2024	240	185								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	240	179	9,25	9	170			3,81	240,00	9,25	0,0220	3,73

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
														включительно)												
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ 250 кВА СНТ «Транспортник-1»	00-01062	330.30.20.31.117		22.04.2024	240	150								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	145	7,50	8	138			3,09	240,00	7,50	0,0220	3,03
ВЛ 0,4 кВ СНТ «Транспорник-1», протяженность 1757м	00-01063	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	176								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	170	8,79	9	161			3,62	240,00	8,79	0,0220	3,54
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ «Транспортник-1», протяженность 697м	00-01064	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	70								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	67	3,49	3	64			1,44	240,00	3,49	0,0220	1,41
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 63 кВА СНТ СН «Здоровье»	00-01065	330.30.20.31.117		22.04.2024	240	50								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	48	2,50	3	46			1,03	240,00	2,50	0,0220	1,01
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН «Здоровье», протяженность 1120м	00-01066	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	56								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	54	2,80	3	51			1,15	240,00	2,80	0,0220	1,13
Отпайка ЛЭП 10 кВ на КТП СНТ СН «Здоровье», протяженность 10м	00-01066	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	5								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5	0,25	0	5			0,10	240,00	0,25	0,0220	0,10

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ на расчетный период
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 63 кВА НСТ «Березовая роща»	00-01070	330.30.20.31.117		23.04.2024	240	50								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	48	2,50	3	46			1,03	240,00	2,50	0,0220	1,01
ВЛ 0,4 кВ НСТ «Берёзовая роща», протяженность 690м	00-01071	220.42.22.11.110		23.04.2024	240	35								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	33	1,73	2	32			0,71	240,00	1,73	0,0220	0,70
Отпайка ЛЭП 10 кВ на КТП НСТ «Берёзовая роща», протяженность 10м	00-01072	220.42.22.11.110		23.04.2024	240	5								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	5	0,25	0	5			0,10	240,00	0,25	0,0220	0,10
Комплектные трансформаторные подстанции КТП 6/0,4кВ 400кВа № 1 и № 2 СНТ СН «Заря»	00-01068	330.30.20.31.117		22.04.2024	240	400								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	387	20,00	20	367			8,24	240,00	20,00	0,0220	8,07
ВЛ 0,4 кВ от КТП №1 протяж. 8250м, от КТП №2 протяж. 7150м СНТ СН «Заря»	00-01069	220.42.22.11.110		22.04.2024	240	1540								Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1489	77,00	77	1412			31,71	240,00	77,00	0,0220	31,06
Система учета электроэнергии с возможностью дистационного снятия показаний		330.26.51.45		01.01.2025	120	24489								Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	24489	2915,32	2915	21574			0,00	120,00	0,00	0,0220	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации			факт 2023 года				план 2025 года, предложение предприятия									на 2025 год, предложение экспертов			
										Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации на расчётный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период
ВЛ 35 Ч-1;Ч-2 от 28 опоры до ПС №2		220.42.22.11.110		01.01.2025	180	22948								Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	22948	637,43	637	22311			228,86	180,00	0,00	0,0220	0,00
Итого:											16 712,52		1 968,34				**24 248,68**				**2 797,19**		**20 695,92**		**2 565,65**

9.3 Инвестиционная программа

Общие положения

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);
- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);
- постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);
- постановлением 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»;
- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является оценка необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и стоимостной целесообразности.

Параметры проекта инвестиционной программы

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, проект инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 годы.

Инвестиционная программа предприятия направлена на выполнение требований федерального законодательства в части обеспечения надежности и качества электроснабжения потребителей, замены физически и морально устаревшего оборудования, увеличения пропускной способности электрических сетей.

Реализация проекта инвестиционной программы на период 2024-2029 годы планируется: за счет собственных средств в размере 233,342 млн. руб. без НДС, за счет прочих привлеченных средств в размере 0,838 млн. руб. без НДС.

Таблица 31

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 годы.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Итого за период реализации инвестиционной программы
			План	План	План	План	План	План	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн руб.	18,605	47,436	45,328	40,747	43,498	38,566	234,180
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	17,767	47,436	45,328	40,747	43,498	38,566	233,342
1.1	Прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	0,000	26,441	20,354	10,916	10,075	0,000	67,786
1.2	Амортизация основных средств, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	17,767	20,995	24,974	29,831	33,423	38,566	165,556
2	Прочие привлеченные средства	млн руб.	0,838	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,838

В состав проекта инвестиционной программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 32

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн руб. (без НДС)					
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	**18,605**	**47,436**	**45,329**	**40,747**	**43,498**	**38,566**
Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	O_MM	2024	2024	18,605	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и монтаж системы	O_SI	2025	2029	0,000	24,489	25,923	26,273	27,673	29,936
Строительство обводного участка от 28 опоры до ПС №2 ВЛ 35 Ч-1; Ч-2	O_VL35	2025	2025	0,000	22,948	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство ВЛ 10 кВ от ПС110/35/10 кВт. №19 до ВЛ 10 кВ Коммунальщик -17 км.	O_VL10	2027	2027	0,000	0,000	0,000	14,474	0,000	0,000
Строительство ВЛ 6 кВ от ТП ПФЗ до ВЛ 6 кВ Изора-3 - 18 км.	O_VL6	2026	2026	0,000	0,000	16,005	0,000	0,000	0,000
Приобретение автотехники - Автовышка на базе КАМАЗ	O_AK	2028	2028	0,000	0,000	0,000	0,000	15,825	0,000
Приобретение автотехники- автомобиль для перевозки бригад (Соболь) (автомобиль 1)	O_AS(1)	2026	2026	0,000	0,000	1,700	0,000	0,000	0,000
Приобретение автотехники- автомобиль для перевозки бригад (Соболь) (автомобиль 2)	O_AS(2)	2026	2026	0,000	0,000	1,700	0,000	0,000	0,000
Приобретение автотехники-Автогидроподъемник (14 м)	O_AG	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,967
Сервер и ПО для обеспечения работы	O_SV	2029	2029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,663

9.2. Заключение по планируемым ООО «ОЭСК» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2025 году и фактическим расходам за 2023 год

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

План на 2025 год

Согласно предложению предприятия размер расходов на замену приборов учета электроэнергии в 2025 году составит 6 823,60 тыс. руб.

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2025 год на монтаж приборов учета электрической энергии, предприятие представило:

- перечень приборов учета ООО «ОЭСК» (для юридических лиц), подлежащих замене в 2025 году;
- перечень приборов учета ООО «ОЭСК» (для физических лиц), подлежащих замене в 2025 году;
- расчет затрат на приобретение приборов учета в 2025 году для физических лиц и юридических лиц;
- конкурентный лист по приобретению приборов учета в 2025 году;
- коммерческие предложения поставщиков приборов учета электроэнергии и сопутствующей электротехнической продукции;
- акты допуска (забраковки) в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.

Экспертная группа, рассмотрев вышеуказанные документы, считает экономически обоснованными расходы по замене приборов учета электроэнергии в 2025 году в размере 6 746,25 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия по расходам на замену приборов учета электроэнергии в сторону снижения на 77,35 тыс. руб. обусловлена исключением стоимости проектно-изыскательских работ, которые не требуются для замены приборов учета электроэнергии.

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2025 году для физических лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии Меркурий 208 ART2-02 (прайс от 27.03.2023, без НДС)	шт.	1	23 678,00
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 685,00
автоматический выключатель ВА 47-29 3P 32А	шт.	1	751,00
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	1 006,00
зажим прокалывающий SLIW 54	шт.	2	439,00
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	9,00
хомут нейлоновый 8,8*750мм	шт.	10	198,00
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	736,00
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	145,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки		1	9,00
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	425,00
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 484,00
Итого затрат на установку 1 прибора учета			33 565,00
Количество приборов учета на 2025 год для физических лиц		163	5 471 095,00

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2025 году для юридических лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (прайс от 27.03.2023, без учета НДС)	шт.	1	40 969,00
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 685,00
автоматический выключатель ВА 47-29 3P 32А	шт.	1	751,00
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	1 006,00
зажим прокалывающий SLIW 54	шт.	2	439,00
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	9,00
хомут нейлоновый 8,8*750мм	шт.	10	198,00
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	736,00
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	145,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки	шт.	1	9,00
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	425,00
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 484,00
Итого затрат на установку 1 прибора учета			50 856,00
Количество приборов учета на 2025 год для юридических лиц		19	966 264,00
Итого материальных затрат на приборы учета (физ.лица + базовая станция для "Изора-3" + юр.лица)	руб.		6 437 359,00
Итого материальных затрат на приборы учета с учетом инфляции 6%	тыс.руб.		6 823,60

Факт за 2023 год

В соответствии с представленной организацией бухгалтерской документацией (стр. 5455 приложения №3 к тарифной заявке) фактические расходы на установку приборов учета электроэнергии за 2023 год составляют 1 460,90 тыс. руб.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2023 год на замену приборов учета электрической энергии, предприятие представило:

- копию карточки счета 20 за 2023 г.;
- протоколы закупочных процедур;
- договор поставки от 25 августа 2023 г. № 78/2023 приборов учета электроэнергии;
- договор поставки 17 июля 2023 г. № 62/2023 пунктов коммерческого учета электроэнергии;
- акты допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии;
- акты приема-передачи электрооборудования по договорам поставки;
- счета-фактуры на поставленное по договорам поставки электрооборудования.

Экспертная группа, рассмотрев вышеуказанные документы предлагает учесть фактические расходы в соответствии с отчетными данными предприятия - 1 460,90 тыс. руб.

Всего неподконтрольные расходы на 2025 год предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 217 283,71 тыс. руб. (Приложение 1).

9.3. Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО «ОЭСК» за 2023 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО «ОЭСК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2023 год в НВВ на 2025 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_j' + \Delta ЭП_{j-2} \ (1), \text{ где:}$$

$\Delta ЭП_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения

10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta ЭП_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_j' = max\ (0;\ N - N_{j\ уст})\ x\ W_{ocj}\ x\ ЦП_j\ (2),$$ *где:*

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

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

W_{OCj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = max\ (0;\ N_{j-2\ уст}\ x\ W_{ocj-2} - Пф_{j-2})\ x\ ЦП_{j-2}\ (3),$$ *где:*

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

W_{OCj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «ОЭСК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019

годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3)

Таблица 33

Размер экономии расходов ООО «ОЭСК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2025 год

Показатели	**Усл. обозн.**	**ед. изм.**	**на 2025 г.**
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	2,22
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	$W_{осj-2}$	тыс. кВтч	335 441,24
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	7 291,17
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	2,98
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	463,764
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	**$ΔЭП_j$**	**тыс. руб.**	**463,764**

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса.

Таблица 34

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «ОЭСК» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2023 год

Наименование контрагента	Номер/дата заключения договора	Сумма без НДС, тыс.руб
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	№210004 от 21.11.2014г	20 653,46
ООО «Лукоил-энергосервис»	№ЭС/П-78/21 от 03.08.2021	25,79
АО «Система»	№108кп/22 от 20.10.2022	1 031,11
Итого за 2023 год		**27 710,4**

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2023 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2023 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2023 год (таблицы №№ 36-41).

Согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i, экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta Э П_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части

содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Таблица 35

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» на 2020–2024 гг.

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	653047, Кемеровская область - Кузбасс, город Прокопьевск, ул. Гайдара, д. 43,помещение 1п
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Тищенко Николай Николаевич, тел.: +7(3846) 69-35-00, E-mail: n.tishenko@elektroseti.com
Даты начала и окончания действия программы	2020-2024 гг.

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*				117,72	30,46	1,50	0,39	5,75	1,49	0,08	0,02
2020	15,254	15,254	60	115,96	33,007	1,76	0,50	5,66	1,61	0,09	0,02
2021	23,415	23,415	50	114,20	35,757	1,76	0,55	5,58	1,75	0,08	0,03
2022	21,224	21,224	51	112,44	38,726	1,76	0,61	5,50	1,90	0,08	0,03
2023	31,545	12,836	100	110,68	41,932	1,76	0,67	5,41	2,05	0,08	0,03
2024	22,326	22,326	100	108,92	45,392	1,76	0,73	5,33	2,23	0,08	0,03
ВСЕГО	113,764	95,055	68	562,21	194,81	8,80	3,06	27,48	9,54	0,42	0,15

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 36

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» на 2020–2024 гг.

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%			3,05	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./год			21 449 355	20 643 257	22 707 583	24 978 341	27 476 176	30 223 793
	в том числе									
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения ВН	%			0,0113	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-1	%			0,0396	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-2	%			0	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения НН	%			0	0	0	0	0	0
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения ВН	руб./год			6 795 854	2 273 685	2 501 053	2 751 158	3 026 274	3 328 902
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-1	руб./год			14 106 051	16 139 306	17 753 236	19 528 560	21 481 416	23 629 557
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-2	руб./год			547 451	2 159 076	2 374 984	2 612 482	2 873 730	3 161 103
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения НН	руб./год			0	71 191	78 310	86 141	94 755	104 231
2	Коммерческие потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%			0,3	0,295	0,29	0,285	0,28	0,275
	Коммерческие потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./год			2 904 614	2 743 136	2 966 306	3 206 679	3 465 464	3 743 938
3	Реактивная мощность, cosφ				0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
4	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	%			0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040
	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	руб./год			683 288	742 688	807 137	877 048	952 870	1 035 086
5	Потребление нефтепродуктов	т.у.т.			117,72	116,54	115,38	114,22	113,08	111,95
	Потребление нефтепродуктов	руб./год			3 585 981	3 905 133	4 252 690	4 631 180	5 043 355	5 492 213

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 37

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО »ОЭСК» за 2023 год

Наименование программы		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ОЭСК» на 2020 - 2024 годы									
Почтовый адрес		653047, Кемеровская область - Кузбасс, город Прокопьевск, ул. Гайдара, д. 43,помещение 1п									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Тищенко Николай Николаевич, тел.: +7(3846) 69-35-00, E-mail: n.tishenko@elektroseti.com									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2023г. - 31.12.2023г.									
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т. ч. капитальные		т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды
2023	план	31,545	12,836	61,800	110,681	41,932	2,170	0,716	5,413	2,054	0,082	0,031
	факт	25,840	13,522	63,400	237,051	7,099	2,360	0,845	4,810	1,684	0,057	0,020
	отклонение	0,679	1,564		-126,370	34,834	-0,390	-0,129	0,603	0,370	0,025	0,011
2020-2024	план	91,438	72,729	100,000	548,316	122,364	5,990	1,466	11,008	5,763	0,174	0,205
	факт	96,751	82,963	97,926	920,807	27,628	6,460	1,615	4,907	3,545	0,065	0,170
	отклонение	-10,339	-7,983		-372,491	94,736	-0,470	-0,149	6,101	2,218	0,109	0,035

Таблица 38

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2023 год

№ П/П	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	(базовый год)*	Плановые		Фактические		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели:				2019								
1.1	снижение фактического процента потерь ээ при передаче относительно норматива, %	%	-	-	2019	0,005	0,005	0,005	0,0041	0	0	0	0,0009
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета зданий,%	%	-	-	2019	100	100	100	100	0	0	0	0
1.3	энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода.	%	-	-	2019	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций, %	%	-	-	2019	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0
1.5	сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий, %	%	-	-	2019	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0
1.6	Доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов	%	-	-	2019	80	80	86	86	11	11	-6	-6

Таблица 39

Отчет о реализации в 2023 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ П/П	Наименование мероприятия	Объемы					Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
							Всего накопительным			В отчетном году			Всего накопительным			В отчетном году						
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	численное значение экономии в указанной размерности, тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности, тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Проведение энергетического обследования	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Регулярное проведение в организации совещания по энергосбережению	шт	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Регулярное информирование о состоянии расхода энергоресурсов и мерах по его сокращению	шт	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отключение трансформато-ров на подстанциях в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансфор-маторами	шт	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному	шт	2	2	2	2	32	3,936	0,0768	9	1,107	0,0216	30	3,69	0,072	7	0,861	0,0168	0,2	0,05	0,16	0,04
6	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	шт	1	1	1	1	50	6,15	0,12	8	0,984	0,0192	52,2	6,4205	0,12528	8,2	1,0086	0,01968	0,22	0,05	0,17	0,04
7	Создание системы АИИС КУЭ ЧС	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Замена перегруженных трансформаторов	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Замена ответвлений в жилые дома на СИП	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Замена существующих фидеров 0,4 на СИП (в местах наибольших потерь)	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Замена эл.счетчиков	шт	55	22	79	71	13,1	1,6113	0,03144	1,4	0,1722	0,00336	14,5	1,7835	0,0348	2	0,246	0,0048	1,748	0,05	1,866	1,6
13	Доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до норматива	шт	75	30	97	31	5,5	0,6765	0,0132	1	0,123	0,0024	6	0,738	0,0144	1,2	0,1476	0,00288	0,514	0,086	0,522	0,086
14	Установка термостатических регуляторов на радиаторах	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Замена окон на пластиковые или деревянные с многокамерными стеклопакетами	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 40

Отчет ООО «ОЭСК» о реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2023 году

Наименование Программы	*«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» на 2020-2024гг»*
Основание для разработки Программы	*1. Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»* *2. Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»* *3. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»* *4. Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 « Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области».*
Заказчик Программы	*ООО «ОЭСК»*
Основные разработчики Программы	*ООО «ОЭСК»*
Цели и задачи Программы	*1. Реализация потенциала энергосбережения в электросетевом комплексе.* *2.Достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных в Программе.* *3.Снижение потерь в сетях электроснабжения при транспортировке электроэнергии. Соблюдение заданных энерго-экономичных технологических режимов работы.* *4. Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в организации,*

9.4. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций в 2025 году отсутствуют, так как расчёт производится по «котлу сверху».

10. Расходы 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 абзаца 14 Основ ценообразования № 1178

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

1. Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2025 года в размере 1,962 руб./МВт*ч, на 2 полугодие 2,076 руб./МВт*ч, с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 № 1038/22.

2. Тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2025 года в размере 2,378 руб./МВт*ч. и на 2 полугодие в размере 2,539 руб./МВт*ч., с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 №1039/23.

3. Тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2025 года в размере 0,471 руб./МВт*ч., на 2 полугодии в размере 0,498 руб./МВт*ч., с учетом протокола от 24.05.2024 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).

4. Стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2024г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт;

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт*ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб. /МВт*ч.

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

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт*ч;

- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт*ч.

Объем мощности на 2025 год составил:

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

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

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

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 42.

Таблица 41

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. МВт*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 руб./МВт * 241, 43 Мвт. * 6 мес./1000 + 704,44 тыс. МВт*ч * (426,90 руб./МВт*ч + 1 677 руб./МВт*ч + 0,471 руб./МВт*ч + 2,378 руб./МВт*ч + 1,962 руб./МВт*ч) = 2 735 025,01 тыс. руб.

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:

2 735 025,01 тыс. руб. / 704,44 тыс. МВт*ч = 3 882,56 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 руб./МВт * 248,88 МВт * 6 мес./1000 + 729,70 тыс. МВт*ч * (426,90 руб./МВт*ч + 1 892 руб./МВт*ч + 0,498 руб./МВт*ч + 2,539 руб./МВт*ч + 2,076 руб./МВт*ч) = 2 927 377,18 тыс. руб.

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

2 927 377,18 тыс. руб. / 729,70 тыс. МВт*ч = 4 011,75 руб./МВт*ч.

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 43).

Таблица 42

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.

Использованы данные, размещенные на сайте гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (рисунок 1,2,3): https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyie-czenyi

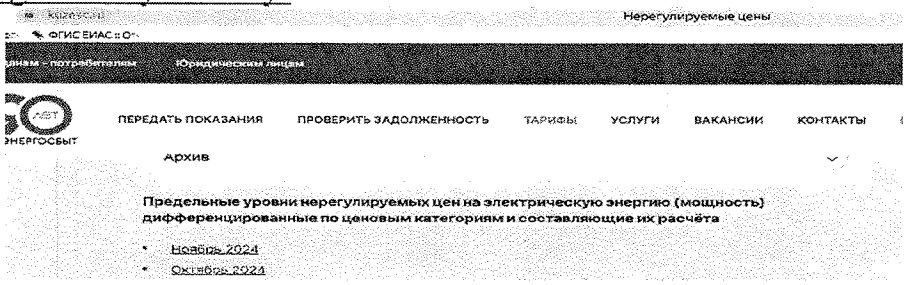

Рисунок 1.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" в октябре 2024 года

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт×ч без НДС)

Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт	5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт	5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт	5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса	3 425,01			
Потери сетевых организаций сверх баланса	3 171,91			

Рисунок 2.

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

$$K_{оп.М} = \frac{V_{мГП} + V_{мРР} - V_{м2\text{-}6} - V_{мНАС}}{V_{э/эГП} + V_{э/эРР} - V_{э/э2\text{-}6} - V_{э/эНАС}} = \frac{1123486 + 0 - 255942 - 417860}{708151192 + 0 - 189613275 - 243750000} = 0{,}001636476611$$

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

Рисунок 3.

Таблица 43

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВт*ч	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

месяцев	Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВт*ч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб./МВт*ч	Итого, руб. /МВт*ч
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 45).

Таблица 44

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

№ п/п	Наименование	2025 год (1 полугодие)	2025 год (2 полугодие)	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	Руб./мВт*ч	Руб./мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полугодие	2 полугодие
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,04	212302,88	394332,92	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,49	458383,26	813831,75	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52 930,99	56 413,49	109344,49	0,024	0,023
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408 378,36	4605864,08	1	1

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

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

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

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$Т^{пот}_{вн} = \frac{\sum З^{пот}_{вн}}{\sum (Э^{по}_{вн} + Э^{сн1}_{вн} + Э^{сн2}_{вн})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.8)}$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$Т^{пот}_{сн1} = \frac{\sum З^{пот}_{сн1}}{\sum (Э^{по}_{сн1} + Э^{сн2}_{сн1} + Э^{нн}_{сн1})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.10)}$$

$$З^{пот}_{сн1} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн1}) + \Delta З^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.11)}$$

$$\Delta З^{сн1}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.12)}$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$Т^{пот}_{сн2} = \frac{\sum З^{пот}_{сн2}}{\sum (Э^{по}_{сн2} + Э^{нн}_{сн2})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.13)}$$

$$З^{пот}_{сн2} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн2}) + \Delta З^{сн2}_{вн} + \Delta З^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.14)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн2}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.15)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{сн1} = Т^{пот}_{сн1} \times Э^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.16)}$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$Т^{пот}_{нн} = \frac{\sum З^{пот}_{нн}}{\sum Э^{по}_{нн}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.17)}$$

$$З^{пот}_{нн} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{нн}) + \Delta З^{нн}_{сн1} + \Delta З^{нн}_{сн2}, \text{ тыс. руб. (15.18)}$$

$$\Delta З^{нн}_{сн1} = Т^{пот}_{сн1} \times Э^{нн}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.19)}$$

$$\Delta З^{нн}_{сн2} = Т^{пот}_{сн2} \times Э^{нн}_{сн2}, \text{ тыс. руб., (15.20)}$$, где:

$Э^{по}_{вн}$, $Э^{по}_{сн1}$, $Э^{по}_{сн2}$ и $Э^{по}_{нн}$ - плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт*ч;

$Э^{сн1}_{вн}$, $Э^{сн2}_{вн}$, $Э^{сн2}_{сн1}$, $Э^{нн}_{сн1}$ и $Э^{нн}_{сн2}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более

низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$З^{пот}_{вн}$, $З^{пот}_{сн1}$, $З^{пот}_{сн2}$ и $З^{пот}_{нн}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, СН1, СН2 и НН, тыс. руб.;

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

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс. руб.
$З^{пот}_{вн}$	824 784.24
$З^{пот}_{сн2}$	162 863,51
$З^{пот}_{сн2}$	599 464,73
$З^{пот}_{нн}$	879 476,68

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн. кВт*ч
$Э^{по}_{вн}$	3521,00
$Э^{по}_{сн1}$	990,43
$Э^{по}_{сн2}$	1406,185
$Э^{по}_{нн}$	1926,74

Плановая трансформация	МВт
$Э^{сн1}_{вн}$	2357,20
$Э^{сн2}_{вн}$	1830,53
$Э^{сн2}_{сн1}$	1594,48
$Э^{нн}_{сн1}$	2,42
$Э^{нн}_{сн2}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$Т^{пот}_{вн} = \frac{824\,784.24}{(3521{,}00 + 2357{,}20 + 1830{,}53)} = 106{,}99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$Т^{пот}_{сн1} = \frac{162\,863{,}51 + 2357{,}20 * 106{,}99}{(990{,}43 + 1594{,}48 + 2{,}42)} = 160{,}42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$Т^{пот}_{сн2} = \frac{599\,464{,}73 + 1830{,}53 * 106{,}99 + 1594{,}48 * 160{,}42}{(1406{,}18 + 2118{,}52)} = 298{,}21 \text{(руб./МВтч)}$$

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

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс. руб.
$З^{пот}_{вн}$	974 018,03
$З^{пот}_{сн2}$	190 762,31
$З^{пот}_{сн2}$	710 792,78
$З^{пот}_{нн}$	1 043 755,31

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн. кВт*ч
$Э^{по}_{вн}$	3 486,87
$Э^{по}_{сн1}$	989,96
$Э^{по}_{сн2}$	1330,77
$Э^{по}_{нн}$	1868,33

Плановая трансформация	МВт
$Э^{сн1}_{вн}$	2248,01
$Э^{сн2}_{вн}$	1813,90
$Э^{сн2}_{сн1}$	1484,90
$Э^{нн}_{сн1}$	2,20
$Э^{нн}_{сн2}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

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

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

$$Т^{пот}_{нн} = \frac{1\,043\,755{,}31 + 2{,}20 * 194{,}11 + 2086{,}56 * 360{,}83}{1868{,}33} = 961{,}86 \text{ (руб./МВтч)}$$

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 45

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

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

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

Таблица 46

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 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки (Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года)		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	3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по 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 экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь.

Экономия покупки потерь составляет:

Таблица 47

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	2025 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, расходы на оплату потерь составляют:

5 385 917,63 тыс. руб. – 613 999,21 тыс. руб. = 4 771 917,72 тыс. руб.

С учетом распределения доли, указанной в таблице 45, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Таблица 48

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025 год 1 полугодие	2025 год 2 полугодие	2025 год	Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии с абзацем 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб./мВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	I пол	2 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	3585,03	5736,00	5736,00	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,47
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	3398,36	-	-	-	56247,18	66760,40	123 007,58
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	0,009	0,009	20 083,49	24 510,13	44 593,62	3070,07	3585,03	-	-	-	20083,49	24510,13	44 593,62
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	6 828,86	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,51
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	3585,03	255488,95	255488,95	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 707 777,25
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	231,88	463,76	22111,68	24967,51	47 079,19
8	ОАО «РЖД» (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	3585,03	-	-	-	30340,61	33759,15	64 099,75
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	0,016	0,015	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	3585,03	37465,89	37 465,89	74931,77	72811,02	75986,31	148 797,33
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	3585,03	-	-	-	349 301,51	497 176,89	846 478,41
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	0,038	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,07	3585,03	-	-	-	82298,22	93569,70	175 867,92
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	3585,03	437,82	437,82	875,64	52453,45	61625,67	114 079,11
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	1	1	2 159 589,21	2612328,51	4771917,72			306999,96	306999,96	613999,92	2466589,17	2 919 328,47	5 385 917,64

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку 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 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 49.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии рассчитанная на основании баланса на 2025 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 070,07 руб./МВт*ч. * 7,127 тыс. МВт*ч. = 21 879,79 (тыс. руб.),

где: 7,1268 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

3 585,03 руб./МВт*ч. * 6,8994 млн. МВт*ч. = 24 735,63 (тыс. руб.),

где: 6,8997 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: 21 879,79+24 735,63=46615,42 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 14,0265 тыс. МВт*ч.

11. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

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 (далее - Основы ценообразования), а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

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

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой

деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

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

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности. В этой связи и с учетом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде, указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

Приказом ФАС России от 20.07.2024 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2024. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год производится с учетом новых требований указанной методики.

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:

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

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

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

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2025 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:

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

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Предприятием представлен отчёт 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.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2023 год

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле 9.6 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2024 № 485/23):

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{индi-2} - K_{индi-2}\right), \text{ где:}$$

$ПР_{i-3}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3;

$K^{ф}_{индi-2}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$К_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2, определенный в соответствии с формулой (9.7) Методических указаний;

$$K^{ф}_{индi-2} = \left(1 - X_{i-2}\right) \times \left(1 + I^{ф}_{i-2}\right) \times \left(1 + ИКА^{ф}_{i-2}\right), (9.7)$$

$$ИКА^{ф}_{i-2} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \text{ где:}$$

$УЕ^{Ф}_{i-2}$, $УЕ^{Ф}_{i-3}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если i-3 является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I^{ф}_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

$ИКА^{ф}_{i-2}$ - фактический индекс изменения количества активов в году i-2 в процентах.

2023 год для ООО «ОЭСК» является четвёртым годом долгосрочного периода 2020-2025 годов. Анализ подконтрольных расходов и ссылки на документ отражены в таблице ниже.

Таблица 49

Анализ подконтрольных расходов за 2023 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	6,00%	7,42%	5,90%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%		
3	Количество активов	у.е.	3 326,44	3 405,22	3 386,84	Заключение технического отдела	
4	Индекс изменения количества активов	%	-5,90%	2,31%	-8,92%		
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		
6	Итого коэффициент индексации		0,9625	1,0382	. 0,9387		
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	86 347,74	112 526,45	112 466,50		26 118,76
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс. руб.	8 006,20	9 395,11	9 334,44	стр. 781, карточки счёта 20,26, конкурсы, договоры, приказы. ГСМ-стр. 1398, ОСВ сч. 20, 26, протокол закупок, договор ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» 1/2023 от 01.01.2023, приказы об утверждении норма расхода топлива и смазочных материалов, путевые листы по единицам техники, паспорта транспортных средств	1 328,23
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс. руб.	78 341,54	103 131,34	103 132,06	стр. 1517 сводная таблица, протоколы проведения конкурсов, договоры, тех. отчёты по месяцам, ОСВ по сч. 20. Обоснование в технических документах стр. 651, конкурсная документация, технический отчет по месяцам, протоколы осмотра электроустановок, акты выполненных работ	24 790,52
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	50 284,85	66 242,74	66 242,74	стр. 1517, Форма №ПМ - (67079-836,377=66242,74) Расчёт, письмо о размере ММТС на 2 пол 2022г, инф. письмо Ассоциация «Эра России», письмо Фас России, решение о включение в перечень организаций 2022-2024г(п.76). Отраслевое тарифное соглашение на 2022-2024 г.	15 957,88
1.2.1.	*Среднесписочная численность*	тыс. руб.	82,00	77,10	77,10	Форма ПМ стр. 7	-4,90
1.2.2.	*Средняя заработная плата*	тыс. руб.	*51 102,49*	*71 598,29*	*71 598,29*		20 495,80
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	24 856,02	24 253,83	23 723,54		-1 132,49
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс. руб.	17 400,94	14 346,22	14 346,22	Заключение по ремонтной программе	-3 054,72
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	тыс. руб.	*6 888,38*	*7 787,80*	*7 777,11*	*Стр. 1698*	888,73
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	386,93	358,05	354,47	стр. 1701, ОСВ сч. 26, договор № 6011-ю на предоставление услуг связи юридическому лицу от «13» декабря 2012 г. ООО «Е-Лайт-Телеком», Договор №823830308 от 08.12.2021 ПАО Вымпелком, договор № 279949631 от 25.10.2023 ООО «Мегафон», приказы	-32,46

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	2 927,61	3 340,27	3 337,60	стр. 1813, 1858. Договор №124/ 2019 от 28.09.2019 на оказание охранных услуг ООО «ЧОП АЛМА», доп. соглашение № 2 от 30.12.2021, договор № 4662200735 от 01.06.2020 «ФГУП «Охрана» Рос гвардии по Кемеровской области г. Прокопьевска», доп. соглашение от 01.01.2022, договор № 118 от 01.06.2020 ФГКУ УВО ВНГ России по Кемеровской области - Кузбассу. стр, 1858, ОСВ сч. 26, Договор холодного водоснабжения №239 от 01.03.2017 «Киселевский водоснаб», №344 от 2016 АО ПО Водоканал, Постановление РЭК № 623 от 25.11.2022, ООО ЭКО ТЭК №2000-2018/ТКО от 01.07.2018 -ТБО	409,98
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	875,74	465,69	461,26	стр. 1966, ОСВ сч. 26, 97, договоры, с-ф	-414,48
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	318,46	680,21	680,21	стр. 2069, ОСВ 26, Договор №112/2022 от 15.08.2022 услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ООО «Аудит -Оптим-К», Договор № 1/2022 от 26.08.2022 ООО «Сфера Консалт», Договор № 187Н-11/2023 от 17.11.2023 ООО «Экспертиза»	361,76
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	2 379,64	2 943,57	2 943,57	стр. 2115, ОСВ сч.26, Договор № 7 от 09.01.2023 ИП Чернобук и др., акты выполненных работ	563,94
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс. руб.*	0,00	93,60	93,60	стр. 2254, ОСВ сч. 20,26. Договор №4 от 14.10.2019 ООО «Изумруд», Приказ «об установлении размера суточных при направлении работников в командировку №72 от 07.06.2022, Приказы о направлении работников в командировку в 2023г.	93,60
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс. руб.*	105,35	349,17	349,17	стр. 2267, ОСВ сч. 20,26. Договор № 04-22 от 11.01.2022 центр обучения Ресурс, Договор № 421Д-23БТ от 04.07.2023 АНО ДПО УКЦ «Безопасность труда»	243,81
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс. руб.	51,24	516,94	516,94	стр. 2297, ОСВ сч. 26. Договор № 1135Д-23 отт 21.08.2023 ООО ЦЭУТ «Эксперт», Договор №184-2014 от 01.09.2014 ООО Система безопасности Кузбасса, доп согл № 7 от 10.01.2022	465,70
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	тыс. руб.	351,46	853,09	333,48	стр. 2547, ОСВ сч 97,20, 26. Договор коллективного страхования от несчастных случаев №8693R/242/000028/22 от 26.04.2022. Договор «Альфа Страхование» № 221007-140-000042 от 05.04.2022 страхование от огня и производственных опасностей имущества САК, Энергогарант. Исключён ДМС, страхование здания, лифта и СРО.	-17,98
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	тыс. руб.	58,65	307,02	307,02	стр. 2834, ОСВ сч. 20,26, с-ф, акты, договоры	248,37
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	916,25	1 801,06	1 477,52	стр. 2942, ОСВ сч. 91.	561,27
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		**тыс. руб.**	**162 404,87**	**204 824,08**	**203 910,29**		**41 505,42**

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год, рассчитана по формуле 9.6. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 50

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год

Показатели		ед. изм.	значение
величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3, 2021 год	$ПР_{i-3}$	тыс. руб.	168 738,39
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K^{Ф}_{инд i-2}$		0,9387
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2,	$К_{инд i-2}$		0,9625
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс. руб.**	**-4 008,64**

Сумма (-4 008,64) тыс. руб. подлежит учету при определении корректировки на 2025 год.

Справочно: Анализ реализации ремонтной программы ООО «ОЭСК» за 2023 год.

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 17 991,94 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ОЭСК» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 14 346,23 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 79,74 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «ОЭСК» 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-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в таблице 48.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 14 346,23 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2023 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 14 346,23 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год ремонтного фонда – 79,74 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных ООО »ОЭСК», в размере 14 346,23 тыс. руб., при этом степень освоения ремонтного фонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 79,74 %.

Таблица 51

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ОЭСК» ремонтной программы за 2023 год

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хоз. способом (указать наименование документа)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Итого по компании:		**17991,94**	**14346,23**											**14346,23**	**-3645,71**	**79,74**
1	Текущие ремонтные работы поста охраны 1 этаж, и кабинетов ОРСУ и бухгалтерии			АВР (КС2-1 от 31.) 01.23	304,976	188,184							x	x	x	x
2	Капитальный ремонт входной группы на здании по адресу ул. Гайдара 43пом.1 П			АВР (КС2-№1 от 31.10.23	329,52	166,072							x	x	x	x
3	Капитальный ремонт входной группы на здании по адресу ул. Гайдара 43пом.1 П с установкой алюминиевого профиля			Акт №1 31.07.23	768,224								x	x	x	x
4	ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная» от ф. 10-12-Ф ПС 35/10кВ «Сафоновская» п. Новосафоново-Птицефабрика, капитальный ремонт оборудования ТП						Акт КС - 2№1 от 28.04.23	8,028	8,028				x	x	x	x
5	ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная» от ф. 10-12-Ф ПС 35/10кВ «Сафоновская» п. Новосафоново-Птицефабрика, капитальный ремонт оборудования ТП						Акт КС - 2№2 от 31.08.23	384,542	384,542				x	x	x	x
6	отпайка ВЛ 10-26-В, капитальный ремонт						Акт КС - 2Акт №1 от 30.06.2023	231,769	231,769				x	x	x	x
7	ТП 10/0,4кВ 400кВА № 5 п. Трудармейский, капитальный ремонт оборудования						Акт КС - 2 акт №1 30.06.2023	9,933	9,933				x	x	x	x
8	ПС 35/6 кВ №28 «Березовская». К.р контролера			Акт КС - 2 акт №1 от 31.03.2023	140								x	x	x	x
9	ВКЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СББЖ» пос. Новосафоновский. Общая L = 1,736 км.						Акт КС - 2 акт №1 31.07.2023	675,493	675,493				x	x	x	x

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хоз. способом (указать наименование документа)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
	(Представление Прокуратуры ПМО)															
10	ВЛ 6 – 15 – В. Капитальный ремонт. Антикоррозийная обработка металлических конструкций опор						Акт КС - 2 акт №1 31.07.2023	43,835	43,835				x	x	x	x
11	ПС 35/6 кВ № 39 «Березовская» Капитальный ремонт Аккумуляторной батареи с заменой элементов						Акт КС - 2 акт №1 31.08.2023	372,239	372,239				x	x	x	x
12	ВМ-6-41, Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных на вакуумные выключатели на ПС 110/6 кВ «Машзавод»						Акт КС - 2 акт №1 31.08.2023	460,854	460,854				x	x	x	x
13	ВМ-6-14; ВМ-6-6; ВМ-6-31; ВМ6-18; ВМ 6-38;ВМ6-Т-2-4Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных на вакуумные выключатели на ПС 110/6 кВ «Машзавод»						Акт КС - 2 акт №1 31.10.2023	2022,428	2022,428				x	x	x	x
14	ВМ- 6-16 Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных на вакуумные выключатели на ПС 110/6 кВ «Машзавод»						Акт КС - 2 акт №1 30.11.2023	472,465	472,465				x	x	x	x
15	ТН110 -ТН-1 Капитальный ремонт блока ОРУ 1 секции шин с заменой трансформатора напряжения						Акт КС - 2 акт №1 30.11.2023	2345,04	2345,04				x	x	x	x
16	ВМ- 6-15; ВМ-6-29;ВМ-6-40 Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных на вакуумные выключатели на ПС 110/6 кВ «Машзавод»						Акт КС - 2 акт №1 29.12.2023	1268,429	1268,429				x	x	x	x
17	АКБ. Капитальный ремонт Аккумуляторной батареи с заменой элементов на ПС 35/6 кВ № 10 «Разрез Киселёвский»						Акт КС - 2 акт №1 29.12.2023	217,6	217,6				x	x	x	x
18	ВЛ 0,4 Красный Кузбасс Капитальный ремонт с заменой провода и опор						Акт КС - 2 акт №1 31.08.2023	897,278	897,278				x	x	x	x
19	ВЛ 0,4 Красный Кузбасс Капитальный ремонт с заменой провода и опор						Акт КС - 2 акт №1 31.10.2023	567,81	567,81				x	x	x	x

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хоз. способом (указать наименование документа)			Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3			Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
20	ВЛ 0,4 Красный Кузбасс Капитальный ремонт с заменой провода и опор						Акт КС - 2 акт №1 30.11.2023	634,501	634,501				x	x	x	x
21	ТП-1 400 кВА СНТ Изора-3; Капитальный ремонт оборудования ТП №1 6/0,4 кВ СНТ Изора-3						Акт КС - 2 акт №1 30.09.2023	114,563	114,563				x	x	x	x
22	ТП-2 400 кВА СНТ Изора-3; Капитальный ремонт оборудования ТП №2 6/0,4 кВ СНТ Изора-3						Акт КС - 2 акт №1 30.09.2023	32,044	32,044				x	x	x	x
23	ВЛ6 кВ Изора3; ВЛ 0,4 кВ Изора 3 Капитальный ремонт с заменой провода и опор						Акт КС - 2 акт №1 30.09.2023	821,28	821,28				x	x	x	x
24	ВЛ6 кВ Изора3; ВЛ 0,4 кВ Изора 3 Капитальный ремонт с заменой провода и опор						Акт КС - 2 акт №1 31.10.2023	641,904	641,904				x	x	x	x
25	ПС 35/6 кВ Матюшинская ВВ-6-3. Капитальный ремонт ячейки ВВ-6-3. Профилактическое восстановление ячейки ВВ-6-3 с заменой терминала РЗА						Акт КС - 2 акт №1 29.11.2023	123,593	123,593				x	x	x	x
26	ТС 110/6/6 кВ Товарищ ТН-1; ТН-2. Капитальный ремонт АЧР с проведением Проф.восстановления РЗА.						Акт КС - 2 акт №1 29.11.2023	290,384	290,384				x	x	x	x
27	АКБ. Капитальный ремонт Аккумуляторной батареи с заменой элементов на ПС 35/6 кВ № 10 «Разрез Киселёвский»						Акт КС - 2 акт №1 28.04.2023	14,607	14,607				x	x	x	x
28	ПС 35/6 кВ Березовская Капитальный ремонт кровли из проф.листа ОПУ 6 кВ						Акт КС - 2 акт №1 30.09.2023	152,887	152,887				x	x	x	x

Анализ неподконтрольных расходов

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

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad (7)$$

Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов. (таб. 49).

Таблица 52

Анализ неподконтрольных расходов за 2023 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8
2. Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	0		0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	949,66	928,77	928,77	стр. 2995, ОСВ сч. 26. Договор № 37 э/к 01.04.2014, доп.соглашения ООО Энергетическая Компания СТИ, Договор № 651762 от 01.07.2015 ОАО «Кузбассэнергосбыт» , Договор № 19/А-2023 от 01.09.2023 ИП Ниденс и др.	-20,89
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	2 772,51	2 409,54	2 409,54	стр. 3153, ОСВ сч. 26, расчёт. Договор № 1070/ТЭР от 01.01.2021, акты ООО ТЭР, договор № 145 от 25.01.2019, акты МП Киселевска Исток	-362,97
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	104 283,32	107 165,36	104 849,85	стр. 3244, ОСВ сч. 20, 26. Расшифровка арендной платы, расчёт. Договоры имущества.	566,53
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	1 894,70	2 154,50	2 147,22		252,51
2.5.1.	*Плата за землю*	тыс. руб.	148,84	72,80	65,52	стр. 5063, ОСВ 68.06. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024	-83,32
2.5.2.	*Налог на имущество*	тыс. руб.	1 616,85	1 968,34	1 968,34	стр. 5065, ОСВ 91.02, справка-расчет налога на имущество за 2023год, декларация по налогу на имущества за 2023год. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024	351,49
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	тыс. руб.	129,02	113,36	113,36	стр. 5125, ОСВ 68.07, справка-расчет транспортного налога. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024	-15,66
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	15 286,60	20 137,79	20 136,96	стр. 5127, ОСВ сч. 69 (эл. почта). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.	4 850,37
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	469,42	608,83	511,03	стр. 5129, ОСВ сч. 91.02 услуги банков, Договор кредитной линии с лимитом задолженности № 847 -22 от 18.11.2022. Карточка счета 91.02 и 91.01, гос пошлина на регистрацию договоров. Исключены членские взносы в СРО, согласно замечаниям, ФАС.	41,61
2.7.1.	Приборы учета	**тыс. руб.**	249,96	1 460,90	1 460,90	стр. 5455, Карточка счета 20 МР для установки приборов учета, список потребителей	1 210,94
2.7.2.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	10324,54	21 283,80	21 283,80	стр. 5231, Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023год и корректировочная за 2022г.(доначисленная). Решение арбитражного суда по Делу № А27-5024/2023; по делу № А 27-19946/2022. Принято из формы №585 Показатели раздельного учёта»	10 959,26

2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	8 433,85	8 433,85	8 433,85	Принимается на уровне установленных затрат	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	16 346,86	16 712,53	16 712,52	стр. 5292, Приказы о вводе в эксплуатацию ОС, Документы, подтверждающие право собственности на объекты недвижимости ОЭСК. Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии. Инвентарные карточки принятых в учёт в 2023 году	365,66
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	9 940	9 822,47	9 822,47		-117,33
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	4,12%	3,42%	3,45%		-0,01
Итого неподконтрольных расходов		**тыс. руб.**	**170 951,23**	**191 118,34**	**188 696,92**		17 745,69

Таблица 53

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2023 год

тыс. руб.

Статьи затрат	утверждено на 2023 г.	фактические расходы за 2023 г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	949,66	928,77	-20,89
Теплоэнергия	2 772,51	2 409,54	-362,97
Плата за аренду имущества и лизинг	104 283,32	104 849,85	566,53
Плата за землю	148,84	65,52	-83,32
Налог на имущество	1 616,85	1 968,34	351,49
Прочие налоги и сборы	129,02	113,36	-15,66
Отчисления на социальные нужды	15 286,60	20 136,96	4 850,37
Прочие неподконтрольные расходы	469,42	511,03	41,61
Налог на прибыль	10 324,54	21 283,80	10 959,26
Амортизация, не учтенная в инвестиционной программе	0,00	0,00	0,00
Итого по неподконтрольным расходам	**135 980,75**	**152 267,17**	**16 286,42**
Услуги ТСО	**33,44**	50,56	**17,12**
Всего по неподконтрольным расходам	**136 014,19**	**152 317,73**	**16 303,54**

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2023 год рассчитана в размере **152 317,73-136 014,19=16 303,54 тыс.руб.** (подлежит учету при определении корректировки на 2025 год).

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

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N^{уст}_{i-2} \times Э^{опт\ ф}_{i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{опт\ пл}_{i-2} \times N^{уст}_{i-2} \times ЦП_{i-2}$$

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:

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{опт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{опт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) - \\ -max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{оптф} - П_{фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф}$$

, где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - 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;

$Цп_{i-2}$ - 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;

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

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

Так как на 2022 год была принята экономия потерь, то расчёт производим по ф. 9.10. данные отображены в таблице 35.

Таблица 54

Расчёт корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование	Показатели	Ед. изм.	Сумма
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$	тыс. кВт*ч	399 073,59
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{Ф}$	руб./кВт*ч	2,97
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	%	3,60%

Итого	$Э^{отп.ф}_{i-2} \times ЦП^{ф}_{i-2} \times N$		**42 710,51**
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{отп.}_{i-2}$	тыс. кВт*ч	244 274,77
средневзвешенная плановая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}$	руб./кВт*ч	3,18
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	%	3,60%
Итого	$Э^{отп.}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \times N$		**27 941,70**
Отклонение	$\left(Э^{отп.ф}_{i-2} \times ЦП^{ф}_{i-2} \times N - Э^{отп.}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \times N\right)$		**8 373,98**
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;	$N^{уст}_{i-2}$	%	2,22%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	(тыс. кВт*ч)	399 073,59
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П^{Ф}_{i-2}$	(тыс. кВт*ч)	7302,77
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{Ф}_{i-2}$	руб./кВт*ч	2,97
Итого, тыс. руб.	$\max\left(0; N^{уст}_{i-2} \times Э^{отп.ф}_{i-2} - П_{ф i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2}$,		**4 627,80**
Итого, тыс. руб. (по формуле 9.10)	$ПО_i$		**10 141,01**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год

$ПО_i = 10\,141{,}01$ тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2025 год).

Анализ фактически полученной выручки за отчетный период за 2023 год

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

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB^{ф}_{i-2} \quad (7.1),$$ где:

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

$HBB^{ф}_{i-2}$ - 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.

Согласно данным о раздельном учёте доходов и расходов естественных монополий оказывающего услуги по передаче электрической энергии получена фактически выручка за 2023 год в размере 458 014,83 тыс. руб.

На 2023 год ООО «ОЭСК» была установлена необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в размере 383 022,21 тыс. руб.

Излишне полученные доходы за 2023 год подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2025 года в сумме 74 992,62 тыс. руб.

383 022,21 - 458 014,83 = -74 992,62 тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2025 год).

Справочно: Анализ реализации инвестиционной программы ООО «ОЭСК» за 2023 год

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 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 № 390 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 299, от 31.12.2020 № 837, от 29.10.2021 № 485, от 31.10.2022 № 338, от 28.12.2023 № 752) утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» на период 2020–2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 26 286,39 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в объеме 9 939,81 тыс. руб., амортизационные отчисления в объеме 16 346,85 тыс. руб.

В состав утвержденной программы входят следующие инвестиционные проекты:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
	ВСЕГО:		***26286,39***
1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10	4018,33
2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	19334,00
3	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	K_SI	2934,06

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. № 2002-р.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru в полном объеме.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) за 2023 год, представлены следующие документы.

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2023 год;
3. Выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету 01 и по счету 08;

4. Протоколы закупочной документации;
5. Договоры на выполнение работ;
6. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1;
7. Акт о приемке выполненных работ КС-2.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения на сумму 26535,27 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в объеме 10 636,37 тыс. руб., амортизационные отчисления в объеме 15 898,90 тыс. руб.

Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности выполнение инвестиционной программы на сумму 26535,27 млн. руб. без НДС. Выявлено, что изменения произведены в части увеличения объема финансирования относительно объема, утвержденного РЭК в инвестиционной программе ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) за 2023 год по инвестиционному проекту «Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов», превышение на 249,55 тыс. руб. подтверждено договором финансовой аренды № 76921-ФЛ/КМ-20 от 22 июля 2020 года.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень освоения, утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии, составляет 100,95%.

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:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^{2} НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}$$

$$В^{коррИП2023} = 26\,286{,}39 * (26\,535{,}27 / 26\,286{,}39 - 1) - 0 = 248{,}88 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$В^{коррИП2022} = 27\,536 * (27\,536/ 27\,536 - 1) - 0 = 0{,}00 \text{ тыс. руб.}$$

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 ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) 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:

$В^{коррИП2022-2023}$ = (27 536 + 26 286,39) *((27 536 + 26 535,27) / (27 536 + 6 286,39) - 1) - 0= 248,88 тыс. руб.

Принимая во внимание позицию ФАС России (значение результата вычисления по формуле 9 не может принимать положительное значение), результат вычисления по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, составляет 0,000 млн. руб.

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2023 год в размере 26535,27 тыс. руб. без. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 100,95%.

2. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $В^{коррИП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет – 248,87 тыс. руб., но, принимая во внимание позицию ФАС России, которая считает, что $В^{коррИП}$ не может иметь положительное значение, эксперты предлагают учесть $В^{коррИП}$ в размере 0,00 тыс. руб.

Таблица 55

Анализ отчета и реестра актов приемки ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023год						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений						Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)				
				Из амортизации, млн. руб.		Из прибыли, млн. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов								
	ИТОГО	**26286,39**	**26535,27**	**16346,85**	**15898,90**	**9939,81**	**10636,37**									**26535,273**	**248,883**	**100,95%**
1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	4018,33	4267,88	1342,35	894,90	2675,65	3372,98	-	-	-	-	-	Платежное поручение (ПП) №164 от 24.01.23	630,672	Превышение подтверждено договором финансовой аренды № 76921-ФЛ/КМ-20 от 22 июля 2020 года	4267,87978	249,55	106,21%
								-	-	-	-	-	ПП №372 от 21.02.23	623,680				
								-	-	-	-	-	ПП №577 от 23.03.23	616,689				
								-	-	-	-	-	ПП №812 от 25.04.23	609,697				
								-	-	-	-	-	ПП №1028 от 25.05.23	602,705				
								-	-	-	-	-	ПП №1251 от 22.06.23	595,714				
								-	-	-	-	-	ПП №1503 от 25.07.23	588,723				
2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	19334,00	19334,00	15004,50	15004,00	4330,10	4330,00	№1 от 31.08.23	756,99	327,43	-	-	-	-	Представленная проектная документация № 22-42-01-21-СП, в формате PDF, не отсканированные оригиналы, а преобразованные в формат PDF, с применением функции вставки изображений подписи исполнителей подписей исполнителей. (Том 1 стр. 165-366)	19334,00	0,00	100,00%
								№1 от 31.08.23	14786,76	14213,04	-	-	-	-				
								№2 от 29.09.23	1689,81	642,81	-	-	-	-				
								№1 от 29.09.23	2100,44	0,00	-	-	-	-				
3	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	2934,06	2933,39	0,00	0,00	2934,06	2933,39	№2 от 31.08.23	2933,39	815,98	-	-	№2 от 31.08.2023	8954,037	-	2933,39	-0,664	99,98%

В соответствии с формулой 3 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:

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

Таблица 56

Сводная таблица корректировки за 2023 год

Показатели		**тыс. руб.**
дельта подконтрольные расходы	$\Delta ПР_i$	-4 008,64
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta НР_i$	16 303,54
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta У_i$	1 210,94
дельта по потерям	$ПО_i$	10 141,01
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-74 992,62
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-51 345,78**
Величина перераспределения капитальные вложения	$B_i^{коррИП}$	**-0,64**
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2025 г.)	$B_i^{распред}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суду		
ИПЦ 2024 г		7,20%
ИПЦ 2025 г		5,80%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	Bi	**-58 235,87**

Таким образом, расходы $B_i^{инд}$ по формуле (3) МУ 98-э связанные с компенсацией незапланированных расходов за 2023 год составят:
(-4 008,64+16 303,54+1 210,94+10 141,04-74 992,62-0,64) * 1,072 * 1,058= =-58 235,87 (тыс. руб.).

Исполнение ремонтной программы за 2020-2023 годы.

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую

деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

Таблица 57

Анализ ремонтов 2020-2023гг. по статье «Ремонт основных фондов»

Наименование ТСО	2021			2020			Итого к снятию2018-2025
	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	
			1,036			1,03	
ООО «ОЭСК»	17 813,22	13 237,71	-4 575,51	17 069,96	8 949,71	-8 120,25	-18 369,38
с ипц			-12 939,37			-8 120,25	-22 462,59

Наименование ТСО	2025	2024	2023			2022		
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение
	1,058	1,072			1,06			1,043
ООО «ОЭСК»			17 400,94	14 346,23	-3 054,71	18 079,54	15 460,63	-2 618,91
с ипц	-22 462,59	-20 953,91			-19 767,84			-16 024,09

Таким образом, РЭК Кузбасса исключила из НВВ предприятия на 2025 год не понесенные (необоснованные) расходы на ремонт (с их индексацией) в размере:

Наименование ТСО	Невыполнение РФ за 4 года (с индексацией в цены 2025 года), тыс. руб.	Учтено в НВВ предприятия на 2025 год	Перенесено на последующие периоды
ООО «ОЭСК»	-22 462,59	-472 588,80	0,00

Всего излишне полученный доход составит (-58 235,87-22 462,59= =-80 698,46 тыс. руб.). К исключению на 2025 год составит сумма (-79 984,75 тыс. руб.). Сумма (-713,71 тыс. руб.) перенесена на следующий период.

Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам

регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 настоящего документа, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

12. Корректировка необходимой валовой выручки 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:

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

$К_{об_i}$- 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 надёжности 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 N 1256 (далее – Методические указания №1256).

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

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}}$= 2%.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ на 2025 год приведён в таблице ниже.

Таблица 58

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

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 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 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$К_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	0	достигнуто
$К_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение Πsaidi	0,000391	Постановление РЭК Кузбасса № 953 от 30.12.2021г.
Плановое значение Πsaifi	0,000711	
Плановое значение $П_{тпр}$	1	
Плановое значение $П_{тсо}$	0	
Фактическое значение $П_{saidi}$	0	Постановление РЭК Кузбасс от 04.06.2024 № 103
Фактическое значение Πsaifi	0	
Фактическое значение $П_{тпр}$	1	
Фактическое значение $П_{тсо}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	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)
$К_{об}$	0,60000000	
$К_{кор}$	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	0,01200	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)

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 года) на 2025 год составит 362 758,06*1,2%=4 389,10 тыс. руб.

Расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг ООО «ОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

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

Таблица 59

№	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	ООО «ОЭСК»	2025	1,71429	3,79747	1,66667	0,31114	0,50000	0,50000	0,50000	0,50000	1,000000
		2026	1,71429	3,79747	1,66667	0,31114	0,50000	0,50000	0,50000	0,50000	1,000000
		2027	1,71429	3,79747	1,66667	0,31114	0,50000	0,50000	0,50000	0,50000	1,000000
		2028	1,71429	3,79747	1,66667	0,31114	0,50000	0,50000	0,50000	0,50000	1,000000
		2029	1,71429	3,79747	1,66667	0,31114	0,50000	0,50000	0,50000	0,50000	1,000000

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 ООО «ОЭСК» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 60

Расчет уровня качества оказываемых услуг ООО «ОЭСК»

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.	14
		2022 г.	19
		2023 г.	18
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт.	Nнсзаяв_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2021 г.	14
		2022 г.	19
		2023 г.	18
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического 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	Nнссд_тпр	2021 г.	0
		2022 г.	0
		2023 г.	0
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	Пзаяв_тпр = Nзаяв_тпр/max(1,Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	2021 г.	1
		2022 г.	1
		2023 г.	1
		2021 г.	1
		2022 г.	1

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	Псд_тпр = Nсд_тпр/max(1,Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	2023 г.	1
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	Птпр_факт = 0,5*Пзаяв_тпр + 0,5*Псд_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 ($П_{тпр} = 1$), 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 (***Пsaidi***):

Таблица 61

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
1	ООО «ОЭСК»	6

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

Таблица 62

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель Пsaidi
1	ООО «ОЭСК»	6

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

Таблица 63

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель Пsaidi	показатель Пsaifi
1	ООО «ОЭСК»	4,505460	1,007950

Плановое значение показателей ***Пsaidi*** для ООО «ОЭСК», 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. В свою очередь плановое значение показателей ***Пsaifi*** рассчитанное для первого расчетного периода

регулирования в долгосрочном периоде регулирования превышает значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанной группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, соответственно темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) определяется с соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C^{n}_{m,i}}{П^{пл}_{1,i}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|, \quad (17)$$

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 64

Расчет плановых значений показателей ***Πsaidi*** и ***Πsaifi*** ООО «ОЭСК»

Πsaidi													
Номер группы ТСО 6	Πsaidi 2023	Πsaidi (сред. 2021-2023)	Ппл,1,i Πsaidi (min)	Cm,i,б базовое Πsaidi	Cn,m,i (18) 4.2.4	$r_{m,i}$ (расчетный) (17)	r_m	Rm	2025 (Ппл,t,i)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	4,053151	-	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	4,053151	-	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
СН2	2,470615	3,197980	2,470615	4,505460	4,053151	0,104072	0,015000	0,283620	2,470615	2,433556	2,397053	2,361097	2,325680
НН	0,000000	0,000000	0,000000	4,505460	4,053151	-	0,015000	0,283620	4,505460	4,437878	4,371310	4,305740	4,241154
Πsaifi													
Номер группы ТСО 6	Πsaidi 2023	Πsaidi (сред. 2021-2023)	Ппл,1,i Πsaidi (min)	Cm,i,б базовое Πsaidi	Cn,m,i (18) 4.2.4+4.2.5	$r_{m,i}$ (расчетный) (17)	r_m	Rm	2025 (Ппл,t,i)	2026	2027	2028	2029
ВН	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,906761	-	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН1	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,906761	-	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН2	1,250000	1,311520	1,250000	1,007950	0,906761	0,062186	0,015000	0,161070	1,250000	1,172267	1,099368	1,031002	0,966888
НН	0,000000	0,000000	0,000000	1,007950	0,906761	-	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820

Таблица 65

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг ООО «ОЭСК» 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	ООО «ОЭСК»	2025	4,505460	4,505460	2,470615	4,505460	1,007950	1,007950	1,250000	1,007950	1,000000

№ 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	
		2026	4,437878	4,437878	2,433556	4,437878	0,992831	0,992831	1,172267	0,992831	1,000000
		2027	4,371310	4,371310	2,397053	4,371310	0,977938	0,977938	1,099368	0,977938	1,000000
		2028	4,305740	4,305740	2,361097	4,305740	0,963269	0,963269	1,031002	0,963269	1,000000
		2029	4,241154	4,241154	2,325680	4,241154	0,948820	0,948820	0,966888	0,948820	1,000000

13. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (1) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i-ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (1)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год составит:

286 268,99 (ПР)+217 283,71 (НР) -57 522,16 (излишне полученный доход за 2023 год, включён на 2025 год) – 22 462,59 (излишне полученный доход по статье «Ремонтный фонд» за 2020-2023гг.) +463,76 (экономия потерь) + 4 389,10(КНК)= **427 957,05** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2025 год составили 46 615,42 тыс. руб. Экономия потерь на сумму 463,764 тыс. руб.

Итого на 2025 год НВВ составит 427 957,05 (расходы на содержание сетей) + 46 615,42 (расходы на потери) + 463,764 (экономия потерь) = 475 036,23 тыс. руб.

14. 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 ООО «ОЭСК» на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

15. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ОЭСК», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит **475 036,23** тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы – 286 268,99 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы –217 283,71 тыс. руб.;

3) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-79 984,75) тыс. руб.;

4) корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества составит 4 389,10 тыс. руб.

5) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 46 615,42 тыс. руб.

6) экономия потерь по п. 34 (1) – 463,76 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка в сумме (-713,71тыс. руб.) перенесены на следующий период.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» методом долгосрочной индексации на 2025 год (на 5 лет - 2025-2029).
2. Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2025 год.
3. Баланс мощности ООО «ОЭСК» на 2025 год.
4. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2025 год. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам на 2025 год.
5. Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2025 год.

Председатель Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса М. Г. Саврасов

и.о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике О. В. Маркова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» экономически обоснованный на 2025 год (долгосрочный период - 2025-2029)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
Расчёт коэффициента индексации																	
1	ИПЦ	%	6,00%	7,42%	5,90%			7,20%	7,20%	5,80%		0	-19%	4,3%	4,0%	4%	4%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%			5,0%	1,0%	1,0%		0	-80%	1%	1%	1%	1%
3	Количество активов	у.е.	3 326,44	3 405,22	3 386,84			3 706,52	6 993,69	6 993,69		3 287	89%	6993,69	6993,69	6993,69	6993,69
4	Индекс изменения количества активов	%	-5,90%	2,31%	-8,92%			11,43%	47,33%	88,69%		1	676 %	0%	0%	0%	0%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75			0,75	0,75	0,75		0	0%	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,9625	1,0382	0,9387			1,1057	1,4380	1,7441		1	58%	1,0326	1,030	1,030	1,030
1. Расчёт подконтрольных расходов																	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	86 347,74	112 526,45	112 466,50		26 118,76	111 716,68	343 769,90	299 310,29		187 594	168 %	309 058,83	318 206,97	327 625,89	337 323,62
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	8 006,20	9 395,11	9 334,44	стр. 781, карточки счёта 20,26, конкурсы, договоры, приказы. ГСМ-стр. 1398, ОСВ сч. 20, 26, протокол закупок, договор ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»1/2023 от 01.01.2023, приказы об утверждении норма расхода топлива и смазочных материалов, путевые листы по единицам техники, паспорта транспортных средств	1 328,23	10 358,42	22 065,20	20 038,89	Документы от 25.04.2024 вх. №2970 стр. 54-418. Приказы, договоры, расчёты.	9 680	93%	20 691,56	21 304,03	21 934,63	22 583,89
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций*	*тыс.руб.*	78 341,54	103 131,34	103 132,06	стр. 1517 сводная таблица, протоколы	24 790,52	101 358,26	321 704,70	279 271,40	Дополнительные материалы от 25.10.2024 вх. 7253, стр. 1616	177 913	176 %	288 367,27	296 902,94	305 691,27	314 739,73

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
	по содержанию сетей и распределительных устройств)					проведения конкурсов, договоры, тех. отчёты по месяцам, ОСВ по сч. 20. Обоснование в технических документах стр. 651, конкурсная документация, технический отчет по месяцам, протоколы осмотра электроустановок, акты выполненных работ					(технические документы). Договора, расчёт численности обслуживаемого персонала, конкурсы,						
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	50 284,85	66 242,74	66 242,74	стр. 1517, Форма №ПМ - (67079-836,377=66242, 74) т.р. Расчёт, письмо о размере ММТС на 2 пол 2022г, инфписьмо Ассоциация «Эра России», письмо Фас России . Решение о включение в перечень организаций 2022-2024г(п.76). Отраслевое тарифное соглашение на 2022-2024 г.	15 957,88	65 058,53	149 182,20	123 061,99	доп. документы от 25.10.24 стр. 523 Положения об оплате труда раздел 5 «Выплата заработной платы»	58 003	89%	127 070,11	130 831,39	134 704,00	138 691,24
1.2.1.	*Среднесписочная численность*	*чел.*	82,00	77,10	77,10	Форма ПМ стр. 7	-4,90	77,00	115,00	115,00	По П-4 за 2023 год с учётом увеличения обслуживаемого оборудования	38	49%	118,75	122,26	125,88	129,61
1.2.2.	*Средняя заработная плата*	*руб./чел. в мес.*	*51 102,49*	*71 598,29*	*71 598,29*		20 495,80	*70 409,66*	*108 103*	*89 175*		18 766	27%	92 079,79	94 805,35	97 611,59	100 500,90
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	24 856,02	24 253,83	23 723,54		-1 132,49	32 158,71	61 558,54	52 316,06		20 157	63%	54 020,00	55 618,99	57 265,31	58 960,36
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	17 400,94	14 346,22	14 346,22	Заключение по ремонтной программе	-3 054,72	22 513,32	43 573,51	37 885,14	стр. 594 Ремонтная программа	15 372	68%	39 119,06	40 276,98	41 469,18	42 696,67

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*6 888,38*	*7 787,80*	*7 777,11*	*стр 1698*	888,73	8 912,18	14 021,13	11 876,31		2 964	33%	12 263,12	12 626,11	12 999,85	13 384,64
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	386,93	358,05	354,47	стр. 1701, ОСВ сч. 26, договор № 6011-ю на предоставление услуг связи юридическому лицу от «13» декабря 2012 г. ООО «Е-Лайт-Телеком», Договор №823830308 от 08.12.2021 ПАО Вымпелком, договор № 279949631 от 25.10.2023 ООО «Мегафон», приказы	-32,46	500,61	953,44	789,97	Принято по расчёту, с у	289	58%	815,70	839,84	864,70	890,29
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 927,61	3 340,27	3 337,60	стр. 1813, 1858. Договор №124/2019 от 28.09.2019 на оказание охранных услуг ООО «ЧОП АЛМА», доп. соглашение № 2 от 30.12.2021, договор № 4662200735 от 01.06.2020 «ФГУП «Охрана» Росгвардии по Кемеровской области г. Прокопьевска», доп.согл. От 01.01.2022, договор № 118 от 01.06.2020 ФГКУ УВО ВНГ России по Кемеровской области - Кузбассу. стр, 1858, ОСВ сч. 26, договор холодного водоснабжения №239 от 01.03.2017	409,98	3 787,74	4 792,51	4 463,93	Принято по расчёту	676	18%	4 609,33	4 745,76	4 886,24	5 030,87

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						«Киселевский водоснаб», №344 от 2016 АО ПО Водоканал, Постановление РЭК № 623 от 25.11.2022, ООО ЭКО ТЭК №2000-2018/ТКО от 01.07.2018 - ТБО												
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	875,74	465,69	461,26	стр. 1966, ОСВ сч. 26, 97, договоры, с-ф	-414,48	1 133,04	756,39	723,30	Принято по расчёту	-410	-36%	746,86	768,96	791,73	815,16
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	318,46	680,21	680,21	стр. 2069, ОСВ 26, Договор №112/2022 от 15.08.2022 услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ООО Аудит - Оптим-К, Договор № 1/2022 от 26.08.2022 ООО Сфера Консалт, Договор № 187Н-11/2023 от 17.11.2023 ООО «Экспертиза»	361,76	412,02	1 182,05	998,16	Принято по расчёту	586	142 %	1 030,67	1 061,17	1 092,58	1 124,93
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 379,64	2 943,57	2 943,57	стр. 2115, ОСВ сч.26, Договор № 7 от 09.01.2023 ИП Черно бук и др., акты выполненных работ	563,94	3 078,77	6 336,74	4 900,96	Принято по расчёту	1 822	59%	5 060,58	5 210,37	5 364,60	5 523,39
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	0,00	93,60	93,60	стр. 2254, ОСВ сч. 20,26. Договор №4 от 14.10.2019 ООО Изумруд, Приказ «об установлении размера суточных при направлении	93,60	0,00	359,56	359,56	Принято по расчёту	360	0%	371,27	382,26	393,58	405,23

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						работников в командировку №72 от 07.06.2022г, Приказы о направлении работников в командировку в 2023г.											
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	105,35	349,17	349,17	стр. 2267, ОСВ сч. 20,26. Договор № 04-22 от 11.01.2022 центр обучения Ресурс, Договор № 421Д-23БТ от 04.07.2023 АНО ДПО УКЦ «Безопасность труда»	243,81	136,31	380,06	380,06	Принято по расчёту	244	179 %	392,44	404,05	416,01	428,33
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	51,24	516,94	516,94	стр. 2297, ОСВ сч. 26. Договор № 1135Д-23 отт 21.08.2023 ООО ЦЭУТ «Эксперт» , Договор №184-2014 от 01.09.2014 ООО Система безопасности Кузбасса, доп согл № 7 от 10.01.2022	465,70	66,30	715,90	586,30	Принято по расчёту	520	784 %	605,40	623,32	641,77	660,76
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	351,46	853,09	333,48	стр. 2547, ОСВ сч 97,20, 26 . Договор коллективного страхования от несчастных случаев №8693R/242/000028/22 от 26.04.2022 Альфа Страхование, Договор № 221007-140-000042 от	-17,98	454,71	1 787,67	505,51	Принято по расчёту	51	11%	521,97	537,42	553,33	569,71

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						05.04.2022 страхование от огня и прочих опасностей имущества САК, Энергогарант. Исключён ДМС, страхование здания, лифта и СРО.											
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	58,65	307,02	307,02	стр. 2834, ОСВ сч. 20,26, с-ф, акты, договоры	248,37	75,89	720,71	723,18	Договоры, фактические затраты 2023 года	647	853 %	746,74	768,84	791,60	815,03
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	916,25	1 801,06	1 477,52	стр. 2942, ОСВ сч. 91.	561,27	1 185,44	2 645,70	2 523,06	доп. документы от 25.10.24 стр. 521 Положения об оплате труда раздел 4 « Социальные льготы, гарантии и компенсации» (выплаты единовременной материальной помощи, путёвки детям, подарки детям, неработающим пенсионерам), стр. 639	1 338	113 %	2 605,24	2 682,35	2 761,75	2 843,50
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		**тыс.руб.**	**162 404,87**	**204 824,08**	**203 910,29**		**41 505,42**	**210 119,36**	**557 156,34**	**477 211,40**		267 092	127 %	**492 754,17**	**507 339,70**	**522 356,95**	**537 818,72**
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации									**286 268,99**				**295 592,77**	**304 342,31**	**313 350,85**	**322 626,03**
2. Расчёт неподконтрольных расходов																	
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0		0,00		0	0		0	0%	0	0	0	0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	949,66	928,77	928,77	стр. 2995, ОСВ сч. 26. Договор № 37 э/к 01.04.2014, доп. соглашения ООО Энергетическая Компания СТИ, Договор № 651762 от 01.07.2015 ОАО «Кузбассэнерго	-20,89	990,71	1 034,77	1 034,77	План 2025 стр. 665, доп. материалы №7253 от 25.10.2024г, договоры, расчёт. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.	44	4%	1 079,26	1 122,43	1 167,33	1 214,02

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						сбыт» , Договор № 19/А-2023 от 01.09.2023 ИП Ниденс и др.											
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 772,51	2 409,54	2 409,54	стр. 3153, ОСВ сч. 26, расчёт. Договор № 1070/ТЭР от 01.01.2021, акты ООО ТЭР, договор № 145 от 25.01.2019, акты МП Киселевска Исток	-362,97	2 870,73	2 936,76	2 936,76	План 2025, стр.739 доп. материалы №7253 от 25.10.2024г, 108 расчёт, договоры. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Принято согласно фактическим объёмам за 2022 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса на 2023-24 года	66	2%	2 966,13	2 995,79	3 025,75	3 056,01
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	104 283,32	107 165,36	104 849,85	стр. 3244, ОСВ сч. 20, 26. Расшифровка арендной платы, расчёт. Договоры имущества.	566,53	109 052,20	129 790,10	126 533,92	План 2024, стр.145-1566. Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования . Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленным и документами. 1178.	17 482	16%	126 533,92	126 533,92	126 533,92	126 533,92
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 894,70	2 154,50	2 147,22		252,51	2 077,62	3 059,39	2 827,84		750	36%	3 159,03	3 252,54	3 348,81	3 447,94
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	148,84	72,80	65,52	стр. 5063, ОСВ 68.06. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024	-83,32	148,84	148,84	148,84	план 2025 стр. 1567, расчёт, принято по расчёту	0	0%	153,68	158,23	162,92	167,74
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	1 616,85	1 968,34	1 968,34	стр. 5065, ОСВ 91.02, справка-расчет налога на имущество за 2023год,	351,49	1 807,46	2 797,19	2 565,65	Согласно главе 30 НК РФ. План 202, расчёт. Доп. материалы от 25.10.24 вх. 7253	758	42%	2 675,97	2 783,01	2 894,33	3 010,10

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						декларация по налогу на имущества за 2023год. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024					т.1 стр. 3512, исключен налог с не введённых основных средств						
2.5.2.1.	*ВН*	*тыс.руб.*	*235,43*	*349,80*					*407,07*			0	0%				
2.5.2.2.	*СН1*	*тыс.руб.*	*396,20*	*602,59*					*685,44*			0	0%				
2.5.2.3.	*СН2*	*тыс.руб.*	*82,04*	*168,40*					*141,93*			0	0%				
2.5.2.4.	*НН*	*тыс.руб.*	*427,63*	*316,17*					*739,81*			0	0%				
2.5.2.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*475,68*	*531,39*					*822,94*			0	0%				
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	129,02	113,36	113,36	стр. 5125, ОСВ 68.07, Справка-расчет транспортного налога. Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах тр. налога, имущественного, земельного налога №4198406 от 04.04.2024	-15,66	121,33	113,36	113,36	стр. 3507, доп. док №7253 от 25.10.24, сообщение №4198406 от 04.04.2024. Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». Принято на уровне 2023 года.	-8	-7%	113,36	113,36	113,36	113,36
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	15 286,60	20 137,79	20 136,96	стр. 5127, ОСВ сч. 69 (эл. почта). Уведомление о размере страховых взносов на	4 850,37	19 777,79	45 112,70	37 410,84	Согласно статье 425 ФЗ, План 2025 стр, уведомление из соцстраха за 2024 год, 3 класс	17 633	89%	38 629,31	39 772,74	40 950,02	42 162,14

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.					профриска, к-т - 0,4							
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	469,42	608,83	511,03	стр. 5129, ОСВ сч. 91.02 услуги банков, Договор кредитной линии с лимитом задолженности № 847 -22 от 18.11.2022. Карточка счета 91.02 и 91.01, гос пошлина на регистрацию договоров. Исключены членские взносы в СРО , согласно замечаниям ФАС.	41,61	656,34	1 512,23	1 416,22	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, стр 1024 расчёт, принято по расчёту, исключив СРО	760	116 %	1 561,48	1 607,70	1 655,29	1 704,28
2.7.1.	Приборы учета	**тыс.руб.**	249,96	1 460,90	1 460,90	стр. 5455, Карточка счета 20 МР для установки приборов учета, список потребителей	1 210,94	29 263,00	6 810,73	6 746,25	Расчёт технического отдела	-22 517	-77%	6 746,25	6 746,25	6 746,25	6 746,25
2.7.2.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	10324,54	21 283,80	21 283,80	стр. 5231, Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2023год и корректировочная за 2022г.(доначисленная). Решение арбитражного	10 959,26	4270,64	21 283,80	21 283,80	п. 20 Основ ценообразования , сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.	17 013	398 %	21 283,80	21 283,80	21 283,80	21 283,80

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
						суда по Делу № А27-5024/2023; по делу № А 27-19946/2022. Принято из формы №585 Показатели раздельного учёта»												
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	8 433,85	8 433,85	8 433,85	Принимается на уровне установленных затрат	0,00	-2 944,77	4 450,03	-3 602,62	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от 14.10.2022 вх.№6241 . Документы от 25.10.2024 вх. №7253 стр. 3517 план	-658	22%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	16 346,86	16 712,53	16 712,52	стр. 5292, Приказы о вводе в эксплуатацию ОС, Документы, подтверждающие право собственности на объекты недвижимости ОЭСК. Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии . Инвентарные карточки принятых в учёт в 2023 году	365,66	17 767,26	24 248,68	20 695,92	ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне на 2024 год, План 2024 стр 1575, расчёт. Стр. 1582 Протокол изменения СПИ основных средств, согласно ст. 37 ФСБУ 6/2020 на 31.12.2022 от 17.12.2021 и 31.12.2022г. вж. №5648 от 11.10.23г. т. 1 стр 246	2 929	16%	21 585,85	22 449,28	23 347,25	24 281,14
2.10.1.	*ВН*	*тыс.руб.*		*2 994,83*			0,00		*3 900,07*			0	0%				

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
2.10.2.	*СН1*	*тыс.руб.*		*6 789,07*			0,00		*10 070,80*			0	0%				
2.10.3.	*СН2*	*тыс.руб.*		*2 232,03*			0,00		*3 310,96*			0	0%				
2.10.4.	*НН*	*тыс.руб.*		*1 040,17*			0,00		*1 542,98*			0	0%				
2.10.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*16 346,86*	*3 656,42*	16 712,52		365,66		*5 423,87*			0	0%				
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	9 940	9 822,47	9 822,47		-117,33		23 187,32	0,00	Экспертоное заключение	0	0%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.1.	*ВН*	*тыс.руб.*	*2 088*	*1 970,47*	*1 970*		-117,13		*4 871*			0	0%				
2.11.2.	*СН1*	*тыс.руб.*	*3 403*	*3 403,00*	*3 403*		-0,45		*7 938*			0	0%				
2.11.3.	*СН2*	*тыс.руб.*	*1 772*	*1 772,00*	*1 772*		-0,03		*4 134*			0	0%				
2.11.4.	*НН*	*тыс.руб.*	*826*	*826,00*	*826*		0,08		*1 927*			0	0%				
2.11.5.	*прочее*	*тыс.руб.*	*1 851*	*1 851,00*	*1 851*		0,19		*4 318*			0	0%				
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	4,12%	3,42%	3,45%		-0,01	0,00%	3,35%	0,00%		0	0%	0,03	0,04	0,04	0,04
Итого неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**170 951,23**	**191 118,34**	**188 696,92**		17 745,69	**183 781,52**	**263 426,50**	**217 283,71**		33 502	18%	**223 545,03**	**225 764,45**	**228 058,42**	**230 429,50**
	Экономия потерь	**тыс.руб.**	**29 712,70**	**29 712,70**	**27 710,40**	**расчёт технического отдела**	-2 002,30	**22 065,90**	**24 958,04**	**0,00**	Перенесено в п.9.4., т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, расчёт	-22 065	-100 %	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-1 035,68	0,00	0,00		1 035,68	5 006,04	17 136,08	-79 984,75	Ддокументы от 25.10.2024 вх. 7253 стр. 5564. Выпадающие рассчитаны в соответствии МУ 98-э и постановления от 19.11.2024 №1583 изм. по п. 1- 12% от НВВ.	-84 991	-1698 %	**-713,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																	
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,000	0,000		-0,012	0,012	0,012	0,012	план 2024, стр 1589	0	0,0%	0,012	0,012	0,012	0,012
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	310 411,52	0,00	0,00		-310 411,52	368 232,81	365 758,06	365 758,06		55 347	- 0,7%	425 391,62	428 421	523 529	535 248
6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**3 724,94**	**0,00**	**0,00**		**-3 724,94**	**4 418,79**	**4 389,10**	**4 389,10**	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1	664	- 0,7%	**5 104,70**	**5 141**	**6 282**	**6 423**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год					2024 год	2025 год					2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение эксперто в	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост	Всего	Всего	Всего	Всего
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**365 758,06**	**425 655,12**	**420 317,61**		**54 559,55**	**425 391,62**	**867 066,05**	**427 957,05**		**2 565**	**0,60 %**	**523 528,79**	**535 242,25**	**547 691,61**	**559 478,44**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**365 758,06**	**425 655,12**	**420 317,61**		**54 559,55**	**425 391,62**	**867 066,05**	**427 957,05**		**2 565**	**0,60 %**	**523 528,79**	**535 242,25**	**547 691,61**	**559 478,44**
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях																	
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	5,42	7,29	7,30	с баланса эл. энергии	1,88	8,24	10,20	14,0265	Баланс ЭЭ	5,78	70,2 %	14,027	14,027	14,027	14,027
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 177,40	2 977,62	2 972,89		-204,51	3 594,10	3 115,86	3 323,38	расчёт	-270,72	- 7,5%	3 466,29	3 604,94	3 749	3 899
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**17 230,71**	**21 710,35**	**21 710,35**	стр. 5508. Карточка счета 20. Договор ЭС/П-78/21 от 03.08.2021 ООО «Лукойл-энергосервис». Договор 108кп/22 от 20.10.2022 АО Система. Договор №210004 от 21.11.2014г. ОАО «Кузбассэнергосбыт»	4 479,64	**29 622,96**	**31 778,04**	**46 615,42**	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования	16 992,46	**57,4 %**	**48 619,88**	**50 564,68**	**52 587,27**	**54 690,76**
9.4.	**Экономия потерь**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		0,00	**0,00**	**0,00**	**463,764**	Принято по п. 34(1)	463,76	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**383 022,21**	**447 416,04**	**442 078,52**		59 056,30	**458 025,07**	**898 844,08**	**475 036,23**		17 011,16	**3,71 %**	**572 148,67**	**585 806,93**	600 278,87	**614 169,19**

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2025 год (ИНН 4223052779)

№ 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**	**57,8184**	**124,2526**	**20,6036**	**0,0000**	**202,6746**	**59,1279**	**116,3997**	**19,2150**	**0,0000**	**194,7426**	**116,9463**	**240,6523**	**39,8186**	**0,0000**	**397,4173**
1.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**1,1500**	**-85,8097**	**0,0000**	**0,0000**	**-84,6597**	**1,1500**	**-85,8097**	**0,0000**	**0,0000**	**-84,6597**	**2,3000**	**-171,6195**	**0,0000**	**0,0000**	**-169,3195**
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.2	МСК	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.6	ОАО «ТРК»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	млн.кВтч		-85,8097			**-85,8097**		-85,8097			**-85,8097**	0,0000	-171,6195	0,0000	0,0000	**-171,6195**
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч	1,1500				**1,1500**	1,1500				**1,1500**	2,3000	0,0000	0,0000	0,0000	**2,3000**
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**56,6684**	**210,0624**	**20,6036**	**0,0000**	**287,334392**	**57,9779**	**202,2094**	**19,2150**	**0,0000**	**279,4023750**	**114,6463**	**412,2718**	**39,8186**	**0,0000**	**566,7368**
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	6,2170		3,6658		**9,8828**	5,8484		3,3787		**9,2270**	12,0654	0,0000	7,0445	0,0000	**19,1098**
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			10,6653		**10,6653**			9,4893		**9,4893**	0,0000	0,0000	20,1546	0,0000	**20,1546**
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	46,4801	203,7664	2,1774		**252,4239**	48,4072	195,9374	2,3902		**246,7349**	94,8873	399,7038	4,5676	0,0000	**499,1588**
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0330		**0,0330**			0,0330		**0,0330**	0,0000	0,0000	0,0660	0,0000	**0,0660**
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,1934		**0,1934**			0,1870		**0,1870**	0,0000	0,0000	0,3804	0,0000	**0,3804**
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	3,0295	6,2960			**9,3255**	2,8443	6,2720			**9,1163**	5,8738	12,5680	0,0000	0,0000	**18,4418**
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			3,7649		**3,7649**			3,6503		**3,6503**	0,0000	0,0000	7,4152	0,0000	**7,4152**
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,9418		0,1038		**1,0456**	0,8780		0,0865		**0,9645**	1,8199	0,0000	0,1903	0,0000	**2,0101**
1.3	**Из сети предыд.напряжения**		**0,0000**	**11,9246**	**51,8588**	**4,4655**	**68,2488**	**0,0000**	**12,4645**	**51,4296**	**4,5083**	**68,4025**	**0,0000**	**24,3891**	**103,2884**	**8,9738**	**136,6513**
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		11,9246	14,1762	0,0000	**26,1007**		12,4645	14,6210	0,0000	**27,0856**		24,3891	28,7972	0,0000	**53,1863**
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			37,6826	0,0000	**37,6826**			36,8086	0,0000	**36,8086**			74,4912	0,0000	**74,4912**

1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				4,4655	4,4655				4,5083	4,5083				8,9738	8,9738
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	**Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения**	**млн.кВтч**	**57,8184**	**136,1772**	**72,4624**	**4,4655**	**202,6746**	**59,1279**	**128,8642**	**70,6446**	**4,5083**	**194,7426**	**116,9463**	**265,0414**	**143,1070**	**8,9738**	**397,4173**
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 01 октября 2024 г. № 226		**%**															
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»)		**%**															**3,53%**
2.	**Потери**	**%**	**3,58%**	**3,17%**	**1,02%**	**0,00%**	**3,52%**	**3,59%**	**3,18%**	**0,97%**	**0,00%**	**3,54%**	**3,59%**	**3,17%**	**1,00%**	**0,00%**	**3,53%**
		млн.кВтч	**2,0728**	**4,3166**	**0,7375**	**0,0000**	**7,1268**	**2,1197**	**4,0923**	**0,6877**	**0,0000**	**6,8997**	**4,1925**	**8,4088**	**1,4251**	**0,0000**	**14,0265**
3.	**Отпущено эл.энерг.**	**млн.кВтч**	**55,7456**	**131,8606**	**71,7249**	**4,4655**	**195,5478**	**57,0082**	**124,7719**	**69,9569**	**4,5083**	**187,8429**	**112,7538**	**256,6326**	**141,6819**	**8,9738**	**383,3908**
3.1	**Сальдо-переток в след.уровня напряжения**	млн.кВтч	**26,1007**	**37,6826**	**4,4655**	**0,0000**	**68,2488**	**27,0856**	**36,8086**	**4,5083**	**0,0000**	**68,4025**	**53,1863**	**74,4912**	**8,9738**	**0,0000**	**136,6513**
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	11,9246				11,9246	12,4645				12,4645	24,3891				24,3891
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	14,1762	37,6826			51,8588	14,6210	36,8086			51,4296	28,7972	74,4912			103,2884
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	4,4655		4,4655	0,0000	0,0000	4,5083		4,5083	0,0000	0,0000	8,9738		8,9738
4	**Полезный отпуск всего**	**млн.кВтч**	**29,6449**	**94,1780**	**67,2594**	**4,4655**	**195,5478**	**29,9226**	**87,9634**	**65,4486**	**4,5083**	**187,8429**	**59,5675**	**182,1414**	**132,7081**	**8,9738**	**383,3908**
4.1	**Прочие потребители, в т.ч.**	**млн.кВтч**	**22,6085**	**148,1277**	**59,1530**	**0,8933**	**230,7825**	**23,4506**	**144,3432**	**57,7643**	**0,8980**	**226,4560**	**46,0591**	**292,4708**	**116,9173**	**1,7913**	**457,2385**
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	3,5263	3,3796	40,4565	0,6752	48,0376	2,9076	3,5004	38,7662	0,6809	45,8550	6,4339	6,8800	79,2227	1,3561	93,8927
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	19,0822	144,7481	18,6965	0,2181	182,7449	20,5430	140,8428	18,9982	0,2171	180,6010	39,6252	285,5908	37,6947	0,4351	363,3459
4.2	**Население в т.ч.**	**млн.кВтч**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**3,5643**	**3,5643**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**3,6018**	**3,6018**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**7,1661**	**7,1661**
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	3,5643	**3,5643**	0,0000	0,0000	0,0000	3,6018	**3,6018**	0,0000	0,0000	0,0000	7,1661	**7,1661**
4.2.2	без 0,7	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**
4.3	**Производственные нужды ЭСО**	**млн.кВтч**					**0,0000**					**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**
4.4	**Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:**	**млн.кВтч**	**7,0364**	**-53,9497**	**8,1064**	**0,0079**	**-38,7989**	**6,4720**	**-56,3798**	**7,6843**	**0,0085**	**-42,2149**	**13,5084**	**-110,3294**	**15,7907**	**0,0164**	**-81,0139**
4.4.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**0,0000**	**-85,8097**	**0,0000**	**0,0000**	**-85,8097**	**0,0000**	**-85,8097**	**0,0000**	**0,0000**	**-85,8097**	**0,0000**	**-171,6195**	**0,0000**	**0,0000**	**-171,6195**
4.4.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.6	ОАО «ТРК»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	млн.кВтч		-85,8097			**-85,8097**		-85,8097			**-85,8097**	0,0000	-171,6195	0,0000	0,0000	**-171,6195**
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**7,0364**	**31,8601**	**8,1064**	**0,0079**	**47,0108**	**6,4720**	**29,4300**	**7,6843**	**0,0085**	**43,5948**	**13,5084**	**61,2900**	**15,7907**	**0,0164**	**90,6056**
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**

4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,3238		**0,3238**			0,3392		**0,3392**	0,0000	0,0000	0,6630	0,0000	**0,6630**
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	7,0364	7,1748	2,7286		**16,9398**	6,4720	6,9343	2,6452		**16,0516**	13,5084	14,1092	5,3738	0,0000	**32,9914**
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч		6,3159	1,0206		**7,3365**		6,0571	0,7045		**6,7616**	0,0000	12,3730	1,7251	0,0000	**14,0982**
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч		0,0494			**0,0494**		0,0034			**0,0034**	0,0000	0,0528	0,0000	0,0000	**0,0528**
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч		18,3199	1,3447		**19,6646**		16,4351	1,3946		**17,8297**	0,0000	34,7550	2,7393	0,0000	**37,4943**
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			2,6887	0,0079	**1,8817**			2,6007	0,0085	**1,94805**	0,0000	0,0000	5,2895	0,0164	**3,8298**
4.5	**Полезный отпуск**	**млн.кВтч**	**29,6449**	**94,1780**	**67,2594**	**4,4655**	**195,5478**	**29,9226**	**87,9634**	**65,4486**	**4,5083**	**187,8429**	**59,5675**	**182,1414**	**132,7081**	**8,9738**	**383,3908**
4.6	**Полезный отпуск без производственных нужд**	**млн.кВтч**	**29,6449**	**94,1780**	**67,2594**	**4,4655**	**195,5478**	**29,9226**	**87,9634**	**65,4486**	**4,5083**	**187,8429**	**59,5675**	**182,1414**	**132,7081**	**8,9738**	**383,3908**
4.7	**Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок**	**млн.кВтч**	**2,0728**	**4,3166**	**0,7375**	**0,0000**	**7,1268**	**2,1197**	**4,0923**	**0,6877**	**0,0000**	**6,8997**	**4,1925**	**8,4088**	**1,4251**	**0,0000**	**14,0265**
4.8	**Полезный отпуск конечному потребителю**	**млн.кВтч**	**22,6085**	**148,1277**	**59,1530**	**4,4576**	**234,3468**	**23,4506**	**144,3432**	**57,7643**	**4,4998**	**230,0579**	**46,0591**	**292,4708**	**116,9173**	**8,9574**	**464,4047**
5	**Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч**	**млн.кВтч**															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	-9,5590					-8,8878					**-18,4468**				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	6,2745					6,5623					**12,8368**				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-245,0873					-239,9733					**-485,0606**				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	-0,0330					-0,0330					**-0,0660**				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	-0,1934					-0,1870					**-0,3804**				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	-9,2761					-9,1128					**-18,3889**				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	15,8997					14,1793					**30,0791**				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,8361					0,9835					**1,8196**				
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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Баланс мощности ООО «ОЭСК» на 2025 год (ИНН 4223052779)

№ 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**	**14,6434**	**53,8640**	**6,1083**	**0,0000**	**74,6157**	**15,0987**	**50,2060**	**5,7323**	**0,0000**	**71,0370**	**14,8710**	**52,0350**	**5,9203**	**0,0000**	**72,8264**
1.1	**Не сетевых организаций**	**МВт**	**0,3484**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,3484**	**0,3487**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,3487**	**0,3485**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,3485**
1.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.2	МСК	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.3	Алтайэнерго	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.4	Красноярскэнерго	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.6	ОАО «ТРК»	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2025	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт	0,3484				**0,3484**	0,3487				**0,3487**	0,3485	0,0000	0,0000	0,0000	**0,3485**
1.1.9	от блок-станций	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.10	ООО «Центральная ТЭЦ»	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2	**Сетевых организаций**	**МВт**	**14,2950**	**53,8640**	**6,1083**	**0,0000**	**74,267333**	**14,7500**	**50,2060**	**5,7323**	**0,0000**	**70,688333**	**14,5225**	**52,0350**	**5,9203**	**0,0000**	**72,4778**
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	2,2190		1,2800		**3,4990**	2,1060		1,2090		**3,3150**	2,1625	0,0000	1,2445	0,0000	**3,4070**
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			2,9680		**2,9680**			2,5940		**2,5940**	0,0000	0,0000	2,7810	0,0000	**2,7810**
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	11,1240	52,4130	0,6680		**64,2050**	11,7680	48,7860	0,7200		**61,2740**	11,4460	50,5995	0,6940	0,0000	**62,7395**
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0200		**0,0200**			0,0200		**0,0200**	0,0000	0,0000	0,0200	0,0000	**0,0200**
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,0560		**0,0560**			0,0570		**0,0570**	0,0000	0,0000	0,0565	0,0000	**0,0565**
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,6980	1,4510			**2,1490**	0,6440	1,4200			**2,0640**	0,6710	1,4355	0,0000	0,0000	**2,1065**
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			1,0883		**1,0883**			1,1083		**1,1083**	0,0000	0,0000	1,0983	0,0000	**1,0983**
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,2540		0,0280		**0,2820**	0,2320		0,0240		**0,2560**	0,2430	0,0000	0,0260	0,0000	**0,2690**
1.3	**Из сети предыд.напряжения**		**0,0000**	**4,5780**	**14,1714**	**1,4350**	**20,1844**	**0,0000**	**5,1460**	**13,7267**	**1,4320**	**20,3047**	**0,0000**	**4,8620**	**13,9490**	**1,4335**	**20,2445**
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		4,5780	4,1644	0,0000	**8,7424**		5,1460	4,5177	0,0000	**9,6637**		4,8620	4,3410	0,0000	**9,2030**
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			10,0070	0,0000	**10,0070**			9,2090	0,0000	**9,2090**			9,6080	0,0000	**9,6080**
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				1,4350	**1,4350**				1,4320	**1,4320**				1,4335	**1,4335**
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					**0,0000**					**0,0000**					**0,0000**
1.4	**Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения**	**МВт**	**14,6434**	**58,4420**	**20,2797**	**1,4350**	**74,6157**	**15,0987**	**55,3520**	**19,4590**	**1,4320**	**71,0370**	**14,8710**	**56,8970**	**19,8694**	**1,4335**	**72,8264**
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 01 октября 2024 г. № 226		**%**															
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам «последней мили»)		**%**															
2.	**Потери**	**%**	**3,59%**	**3,31%**	**1,17%**	**0,00%**	**3,61%**	**3,58%**	**3,25%**	**1,16%**	**0,00%**	**3,61%**	**3,58%**	**3,28%**	**1,16%**	**0,00%**	**3,61%**
		МВт	**0,5250**	**1,9320**	**0,2374**	**0,0000**	**2,6944**	**0,5410**	**1,8000**	**0,2250**	**0,0000**	**2,5660**	**0,5330**	**1,8660**	**0,2312**	**0,0000**	**2,6302**
3.	**Отпущено эл.энерг.**	**МВт**	**14,1184**	**56,5100**	**20,0423**	**1,4350**	**71,9213**	**14,5577**	**53,5520**	**19,2340**	**1,4320**	**68,4710**	**14,3380**	**55,0310**	**19,6382**	**1,4335**	**70,1962**
3.1	**Сальдо-переток в след.уровня напряжения**	**МВт**	**8,7424**	**10,0070**	**1,4350**	**0,0000**	**20,1844**	**9,6637**	**9,2090**	**1,4320**	**0,0000**	**20,3047**	**9,2030**	**9,6080**	**1,4335**	**0,0000**	**20,2445**
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					**0,0000**					**0,0000**					**0,0000**
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	4,5780				**4,5780**	5,1460				**5,1460**	4,8620				**4,8620**
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	4,1644	10,0070			**14,1714**	4,5177	9,2090			**13,7267**	4,3410	9,6080			**13,9490**
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	1,4350		**1,4350**	0,0000	0,0000	1,4320		**1,4320**	0,0000	0,0000	1,4335		**1,4335**
4	**Полезный отпуск всего**	**МВт**	**5,3760**	**46,5030**	**18,6073**	**1,4350**	**71,9213**	**4,8940**	**44,3430**	**17,8020**	**1,4320**	**68,4710**	**5,1350**	**45,4230**	**18,2047**	**1,4335**	**70,1962**

4.1	**Прочие потребители, в т.ч.**	**МВт**	**3,4190**	**38,3040**	**16,3380**	**0,2320**	**58,2930**	**3,1250**	**36,8260**	**15,6480**	**0,2300**	**55,8290**	**3,2720**	**37,5650**	**15,9930**	**0,2310**	**57,0610**
4.1.1	одноставочники	МВт	1,1750	1,1290	11,4130	0,1750	**13,8920**	0,9690	1,1690	10,8690	0,1750	**13,1820**	1,0720	1,1490	11,1410	0,1750	**13,5370**
4.1.2	двуставочники	МВт	2,2440	37,1750	4,9250	0,0570	**44,4010**	2,1560	35,6570	4,7790	0,0550	**42,6470**	2,2000	36,4160	4,8520	0,0560	**43,5240**
4.2	**Население в т.ч.**	**МВт**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**1,2010**	**1,2010**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**1,2000**	**1,2000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**1,2005**	**1,2005**
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	1,2010	**1,2010**	0,0000	0,0000	0,0000	1,2000	**1,2000**	0,0000	0,0000	0,0000	1,2005	**1,2005**
4.2.2	без 0,7	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	**0,0000**
4.3	**Производственные нужды ЭСО**	**МВт**					**0,0000**					**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**
4.4	**Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:**	**МВт**	**1,9570**	**8,1990**	**2,2693**	**0,0020**	**12,4273**	**1,7690**	**7,5170**	**2,1540**	**0,0020**	**11,4420**	**1,8630**	**7,8580**	**2,2117**	**0,0020**	**11,9347**
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**	**0,0000**
4.4.1.1	ОАО «ФСК ЕЭС»	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.2	МСК	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.3	Алтайэнерго	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.1.4	Красноярскэнерго	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2	**Сетевых организаций**	**МВт**	**1,9570**	**8,1990**	**2,2693**	**0,0020**	**12,4273**	**1,7690**	**7,5170**	**2,1540**	**0,0020**	**11,4420**	**1,8630**	**7,8580**	**2,2117**	**0,0020**	**11,9347**
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			0,1360		**0,1360**			0,1430		**0,1430**	0,0000	0,0000	0,1395	0,0000	**0,1395**
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,9570	1,9940	0,7580		**4,7090**	1,7690	1,8950	0,7230		**4,3870**	1,8630	1,9445	0,7405	0,0000	**4,5480**
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт		1,6140	0,2630		**1,8770**		1,5210	0,1770		**1,6980**	0,0000	1,5675	0,2200	0,0000	**1,7875**
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт		0,0110			**0,0110**		0,0010			**0,0010**	0,0000	0,0060	0,0000	0,0000	**0,0060**
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		4,5800	0,3883		**4,9683**		4,1000	0,4230		**4,5230**	0,0000	4,3400	0,4057	0,0000	**4,7457**
4.4.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,7240	0,0020	**0,7260**			0,6880	0,0020	**0,6900**	0,0000	0,0000	0,7060	0,0020	**0,7080**
4.5	**Полезный отпуск**	**МВт**	**5,3760**	**46,5030**	**18,6073**	**1,4350**	**71,9213**	**4,8940**	**44,3430**	**17,8020**	**1,4320**	**68,4710**	**5,1350**	**45,4230**	**18,2047**	**1,4335**	**70,1962**
4.6	**Полезный отпуск без производственных нужд**	**МВт**	**5,3760**	**46,5030**	**18,6073**	**1,4350**	**71,9213**	**4,8940**	**44,3430**	**17,8020**	**1,4320**	**68,4710**	**5,1350**	**45,4230**	**18,2047**	**1,4335**	**70,1962**
4.7	**Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок**	**МВт**	**0,5250**	**1,9320**	**0,2374**	**0,0000**	**2,6944**	**0,5410**	**1,8000**	**0,2250**	**0,0000**	**2,5660**	**0,5330**	**1,8660**	**0,2312**	**0,0000**	**2,6302**
4.8	**Полезный отпуск конечному потребителю**	**МВт**	**3,4190**	**38,3040**	**16,3380**	**1,4330**	**59,4940**	**3,1250**	**36,8260**	**15,6480**	**1,4300**	**57,0290**	**3,2720**	**37,5650**	**15,9930**	**1,4315**	**58,2615**
5	**Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч**	**МВт**															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	-3,3630					-3,1720					**-3,2675**				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,7410					1,7930					**1,7670**				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	-62,3280					-59,5760					**-60,9520**				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	-0,0200					-0,0200					**-0,0200**				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	-0,0560					-0,0570					**-0,0565**				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	-2,1380					-2,0630					**-2,1005**				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	3,8800					3,4147					**3,6473**				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,4440					0,4340					**0,4390**				
6	**Проверка**		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

Приложение 4

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

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
5	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	599 440,055580	94,354525	1,00744	625 350,055820	108,527082	1,03863

Приложение 5

Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2025 год

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору 2023 год	Инвентарный номер собственника	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	план 2025 года										Итого арендная плата на расчетный период
											Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Земельный налог	Аренда земельного участка		
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела											Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
Подстанция «Романовская» 35/6 кВ	ООО Барзасское товарищество (Романовская)	№ 137/2016 от 01.11.2016		582		Кем.обл., Кемеровский район, п. Разведчик	8 (20- 25 лет)	31.05.2015	300	10383	8 (20- 25 лет)	300									0
ЛЭП 35 кВ от ВЛ 35 кВ до ПС 35/6/6,3 Шахта **«Романовская»**	ООО Барзасское товарищество (Романовская)	№ 137/2016 от 01.11.2016		212		Кем.обл., Кемеровский район, п. Разведчик	6 (10-15 лет)	31.05.2015	121	2327	6 (10-15 лет)	121									0
ИТОГО:													**646**				**236**		**8,39**	**891**
ПС Товарищ 110/6 кВ	ООО Барзасское товарищество (Товарищ)	№ 56/2017 от 01.04.2017		7167	1982	Кем.район, 30км севернее г.Березовский	7 (15-20 лет)	18.06.2008	240	117469	7 (15-20 лет)	240								0	7167
ИТОГО:													**4741,11**				**1614,72**		**111,70**	**6467,53**
2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до **ПС Гусинская**	ООО Барзасское товарищество (Гусинская)	№ 37/2021 от 01.06.2021г		5521	3655	Кем.муниц.округ, территория разреза Барзасское товарищество	6 (10-15 лет)	30.11.2018	180	82819	6 (10-15 лет)	180	5521								5521
ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА	ООО Барзасское товарищество (Гусинская)	№ 37/2021 от 01.06.2021г		8173	3656	Кем.муниц.округ, территория разреза Барзасское товарищество	7 (15-20 лет)	30.11.2018	240	163463	7 (15-20 лет)	240	8173								8173
ИТОГО:													**13694,39**				**3516,98**		**137,08**	**17348,45**
ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 «Вахрушевская»	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		2896	3899	г. Киселевск ,от ПС 110/6 кВ «Вахрушевская» до КЛ-6 кВ Ф6-11-К	6 (10 -15 лет)	26.05.2022	180	33214	6 (10 -15 лет)		2214,26				681,99			2896
Земельный участок кад.№ 42:25:0111001:1379 (2 969 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022				г. Киселевск														0

Земельный участок кад.№ 42:25:0000000:3046 (29 329 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022				г. Киселевск													0
Земельный участок кад.№ 42:25:0111002:40 (1080 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022				г. Киселевск, ул. Акташская, 2													0
Земельный участок кад.№ 42:25:0111001:469 (1112 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022				г. Киселевск, ул. Дворовая,75													0
РП-6 кВ	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		2300	3900	г. Киселевск от опоры № 28 до ПС №1	6 (10 -15 лет)	26.05.2022	180	26373	6 (10 -15 лет)		1758,18				541,52			2300
ЛЭП 35кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2, 003389	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		3706	3389	г. Киселевск от опоры № 28 до ПС №1	6 (10 -15 лет)	16.07.2018	180	42500	6 (10 -15 лет)		2833,33				872,67			3706
Земельный участок кад.№42:25:0108012: 237 (111 кв.м), 003383	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		4		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				238								3,58		4
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 54 (16 кв.м), 003344	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 55 (16 кв.м), 003345	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 56 (16 кв.м), 003346	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 57 (16 кв.м), 003347	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 58 (16 кв.м), 003348	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 59 (16 кв.м), 003349	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 60 (16 кв.м), 003350	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 61 (16 кв.м), 003351	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 62 (16 кв.м), 003352	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 63 (16 кв.м), 003353	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 64 (16 кв.м), 003354	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 65 (16 кв.м), 003355	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 66 (16 кв.м), 003356	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 67 (16 кв.м), 003357	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 68 (16 кв.м), 003358	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 69 (16 кв.м), 003359	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0

Земельный участок кад.№42:25:0111003: 70 (16 кв.м), 003360	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 71 (16 кв.м), 003361	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 73 (16 кв.м), 003362	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 74 (16 кв.м), 003363	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 75 (16 кв.м), 003364	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 76 (16 кв.м), 003365	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 77 (37 кв.м), 003366	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 78 (16 кв.м), 003367	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 79 (16 кв.м), 003368	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 80 (37 кв.м), 003369	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 81 (37 кв.м), 003370	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 83 (37 кв.м), 003371	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 84 (16 кв.м), 003372	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 85 (16 кв.м), 003373	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 86 (16 кв.м), 003374	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 87 (16 кв.м), 003375	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 88 (16 кв.м), 003376	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 90 (16 кв.м), 003377	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 91 (16 кв.м), 003378	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 92 ,(37 кв.м) 003379	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 93 (16 кв.м), 003380	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 94 (37 кв.м), 003381	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		1		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				66								0,99		1
Земельный участок кад.№42:25:0111003: 95 (16 кв.м), 003382	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		0		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29								0,44		0

ИТОГО:													**6805,77**				**2096,18**	**23,98**		**8925,93**
Здание блочно-модульное ОПУ с ростверком ПС №28 Калачевская1920м2 **(ПС 35/6 № 28 «Калачевская»)**	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		327	8281	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	6318	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	203,81							204
Панель учета электроэнергии подстанции 35/6кВ	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		0	9579	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2010	84	130	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84								0
Ограждение металлическое ПС Калачевская 45*50м.п.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		155	8289	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	132	1710	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	132	155							155
Блок открытого распред. устройства на основе блоков ОРУ-35кВ 5 шт. ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		2112	8294	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	132	19912	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	132	1810							1810
Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		305	10928	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.07.2013	174	4426	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	174	305							305
Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		305	10929	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.07.2013	174	4426	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	174	305							305
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		555	8288	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.07.2016	192	6952	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)									
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		555	8287	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.07.2016	192	6952	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)									
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛ1 № 84-48976 (оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		0	5418	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.01.2023	240	28699	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1435							1435
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛ1 № 84-48977 (оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		0	5417	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.01.2023	240	28699	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1435							1435

Основание ж/бпод блоки ОРУ 35кВ,блоки опорных изоляторов35кВ, стоек ошин ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		29	8291	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	556	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	18							18
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(основание ж/б)с маслоприемником ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		16	8286	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	511	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	16							16
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(основание ж/б)с маслоприемнико ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		16	8285	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	511	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	16							16
Кабельный канал ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		264	8284	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	8197	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	264							264
Резервуар стальной 50м3 для аварийного слива масла с маслопроводом ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		214	8283	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.07.2016	90	1494	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	90	199							199
Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		21	8282	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	655	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	21							21
Общестанционный пункт управления (оборудование) (ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		1070	8293	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	180	16044	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1070							1070
Распределительное устройство комплектное на ячейках КРУ6 кВ с УКРМ (ЗРУ-6кВ)ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		2421	8292	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	180	36312	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2421							2421
Контроллер МИР КТ-51М в комплекте ОПУ Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		103	8290	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.07.2016	36	309	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36								0
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ с ростверком ПС № 28 Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		326	8280	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	6292	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	203							203
Воздушная линия 35кВ ЗС-33 и ВЛ 35кВ ЗС-34 от опоры № 1 до ПС 35/6 кВ № 39 «Березовская», протяженность 6486,23 м	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		3467	7230	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2020	180	39871	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	2658							2658
Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ ПС Березовская (ПС	ООО Разрез	26/2022 от 04.04.2022		458	8744	Прокопьевский район, Калачевское	7 (свыше 15 лет до 20 лет	01.07.2019	192	5455	7 (свыше 15 лет до 20 лет	192	341							341

35/6 № 39 «Березовская»)	Березовский					сельское поселение, южнее с. Новорождественское	включительно)	1:01:02			включительно)								
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		462	8743	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019	192	5503	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	192	344							344
Кабельный канал (лотки 43п.м.) ПСБерезовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		29	8756	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:14	192	469	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	192	29							29
Ограждение металлическое ПС Березовская 204 п.м.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		91	8751	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:11	192	1456	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	192	91							91
Портал ПС-1 ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		65	8748	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	9 (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	01.07.2019 1:01:08	312	1679	9 (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	312	65							65
Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		120	8750	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	9 (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	01.07.2019 1:01:10	312	1995	9 (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	312	77							77
Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (35 кВ) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		350	8746	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:05	240	13037	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	652							652
Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (6 кВ) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		113	8745	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2010 0:00:01	240	17550	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	877							877
Резервуар 25м3(маслосборник) с маслопроводом и колодцами ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		652	8749	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	10 (свыше 30 лет)	01.07.2019 1:01:04	372	773	10 (свыше 30 лет)	240	39							39
Трансформатор силовой ТМН-	ООО Разрез	26/2022 от 04.04.2022		8	8747	Прокопьевский район,	7 (свыше 15 лет до	01.07.2019	240	4888	7 (свыше 15 лет до	180	326							326

6300/35(оборудование) ПС Березовская	Березовский					Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	20 лет включительно)	1:01:12			20 лет включительно)									
Трансформатор силовой ТМН -6300 кВА35 ПС 35/6 кВ	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		8	9572	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.07.2019 1:01:13	180	1697	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	113							113
Трансформатор СН1 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		46	8752	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:06	240	157	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8							8
Трансформатор СН2 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		46	8753	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:07	240	157	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	8							8
Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б -- кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		25	8754	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:09	240	912	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	46							46
Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б -- кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		877	8755	Прокопьевский район, Калачевское сельское поселение, южнее с. Новорождественское	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:03	240	912	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	46							46
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ 131,3 кв.м. **(ПС 35/6 кВ Матюшинская)**	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		611	10974	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	12259	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	395							395
Линия электропередач в/в двухцепн L = 5975, ВЛ-35кВ от ПС 35/6 №28 Калачевская до ПС Матюшин	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		3164	9324	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	39752, 00001	372	68291	Десятая группа (свыше 30 лет)	315	2672							2672
Маслосборник 21м3 цистерна металлическая горизонтальная	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		75	10975	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.2013 23:59:57	108	672	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	108								0
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		81	10977	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	52							52

Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		81	10978	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	52							52
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		81	10979	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	52							52
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		81	10980	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	52							52
Установка компенсации реактивной мощности типа Propivar 6кВ 900кВАр ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		74	10981	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 23:59:57	180	1105	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	74							74
Ограждение металлическое ПС Матюшинская 206,4 п.м.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		82	10982	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 23:59:58	180	1231	Десятая группа (свыше 30 лет)	180	82							82
Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ 96,2 кв.м ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		542	10973	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	10869	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	351							351
Портал ПС-2 ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		20	10972	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	628	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	20							20
Портал ПС-1 ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		20	10971	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	628	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	20							20
Трансформатор силовой Minera 10МВА 35/6 кВ(основание ж/б 30,1 кв.м.) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		206	10970/1	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	4125	Десятая группа (свыше 30 лет)	372	133							133
Трансформатор силовой Minera 10МВА 35/6 кВ(основание ж/б 29,3 кв.м) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		205	10969/1	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	4125	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	372	133							133
Трансформатор силовой Minera 10МВА 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		810	10970	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2013 16:05:40	228	12023	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	228	633							633
Трансформатор силовой Minera 10МВА 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		810	10969	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2013 16:05:40	228	12023	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	228	633							633

Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках MCset (6 кВ) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		1941	10968	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 16:05:39	132	21335	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1422							1422
Распределительное устройство комплектное Fluair F400 (35кВ) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022		2215	10967	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 16:05:38	132	24350	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	1623							1623
ИТОГО:													**22939,60**				**4 244,58**			**27184,18**
Линия электропередач 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2 **(ТП №2)**	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		4414	8473	Кем.обл. г.Киселевск, от ПС №2 до ПС №7	6 (10-15 лет)	06.02.2018	167	48673	6 (10-15 лет)	167	3497				917			4414
Здание подстании № 2 «Тайбинская»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1625	8484	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	8 (20-25 лет)	20.12.2018	43	5509	8 (20-25 лет)	43	1537				87			1625
Земельный участок под линию электропередач 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		8	8761	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				547	0	0	0					8,21		8
Земельный участок под ПС №2, Кемеровская область, г. Киселевск, р-н ш. «Тайбинская»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		116	8485	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				7720	0	0	0					115,81		116
Земельный участок от под. 2 до под.7	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8720/8770	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1
Земельный участок 1 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8474	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1
Земельный участок 2 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8475	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1
Земельный участок 3 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8476	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1
Земельный участок 4 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		0	8477	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				17	0	0	0					0,25		0
Земельный участок 5 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		0	8478	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				17	0	0	0					0,25		0
Земельный участок 6 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		5	8479	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				323	0	0	0					4,84		5
Земельный участок 7 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8480	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1
Земельный участок 8 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1	8481	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				66	0	0	0					0,99		1

Аккумуляторная батарея ТНЖ-350 МУ2, (192 элемента)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		57	8486	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	5 (7-10 лет)	20.12.2018	42	198	5 (7-10 лет)	42	57							57
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 29)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8487	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 12)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8488	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 15)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8489	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 25)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8490	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 26)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8491	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 27)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8492	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 3)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8493	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ,	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8494	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14

шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 4)																				
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 5)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8495	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 10)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8496	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 23)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8497	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 21)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8498	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 20)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8499	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000, тремя ТТ, шинным разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 22)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8500	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000, тремя ТТ, шинным разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 28)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8501	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8502	Кем.обл. г.Киселевск, р-н	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14

10-1000, тремя ТТ, шинным разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 9)						шахты Тайбинская														
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, тремя ТТ, шинным разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8503	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, секционным разъединителем (ячейка № 30)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8504	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 19)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8505	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 11)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8506	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 16)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8507	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (камера № 2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8508	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, шинным разъединителем (ячейка № 8)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8509	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	50	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и шинным разъединителем (ячейка № 24 ОПН-6-2с)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8510	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и шинным	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8511	Кем.обл. г.Киселевск, р-н	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13

разъединителем (ячейка № 7 ОПН-6-1с)						шахты Тайбинская														
Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и шинным разъединителем (ячейка № 14 ТСН-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8512	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и шинным разъединителем (ячейка № 17 ТСН-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8513	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Камера КСО-2УМ, с трансформатором напряжения НТМИ-6, шинным разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 13)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8514	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Камера КСО-2УМ, с тремя трансформаторами напряжения ЗНОЛ-6000/100, шинным разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 18)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8515	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Камера КСО-2УМ, с шинным мостом и секционным разъединителем (ячейка № 1 МСР-6-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8516	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	47	7 (15-20 лет)	42	13							13
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-Ч-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8517	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12							12
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-Ч-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		4	8518	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	127	41	7 (15-20 лет)	127	4							4
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		40	8519	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	133	7 (15-20 лет)	40	40							40
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		42	8520	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	146	7 (15-20 лет)	42	42							42
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-3)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		41	8521	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	136	7 (15-20 лет)	40	41							41
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-4)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		44	8522	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	146	7 (15-20 лет)	40	44							44
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Ч-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8523	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	126	7 (15-20 лет)	40	38							38
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-Ч-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8524	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	126	7 (15-20 лет)	40	38							38
Масляный выключатель МКП-35 (ШСВ-35)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8525	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	126	7 (15-20 лет)	40	38							38

Трансформатор ТДНС-10000/35 (Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1442	8526	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	4805	7 (15-20 лет)	40	1442						1442
Трансформатор ТДНС-10000/35 (Т-4)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1442	8527	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	4805	7 (15-20 лет)	40	1442						1442
Трансформатор ТМ-100кВА (ТСН-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8528	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Трансформатор ТМН - 6300/35-73У1(Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		798	8529	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	2659	7 (15-20 лет)	40	798						798
Трансформатор ТСМА-100 кВА(ТСН-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8530	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Т-1-1с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8531	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-1-2с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8532	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-2-1с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8533	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Т-3-1с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8534	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-4-1с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8535	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-4-2с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8536	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-1-1с.ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8537	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Ч-1-2 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8538	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-2-1 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8539	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-2-2 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8540	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-РВС-35-1 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8541	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12
Шинный разъединитель РДЗ-35(ШСР-35-1 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8542	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12						12

Шинный разъединитель РДЗ-35(ШСР-35-2 с. ш.)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8543	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12							12
Щит счетчиков	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		50	8544	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	165	7 (15-20 лет)	40	50							50
Трансформатор ТМ-5600/35/6 (Т-3-5,6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		351	8545	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	1170	7 (15-20 лет)	40	351							351
Маслоприёмное устройство	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		457	8546	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	5 (7-10 лет)	20.12.2018	57	2153	5 (7-10 лет)	57	457							457
Железобетонное ограждение электрической подстанции 35/6 кВ № 2 «Тайбинская»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		838	8547	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	4 (5-7 лет)	20.12.2018	30	2095	4 (5-7 лет)	30	838							838
Здание подстанции №7 **(ТП № 7)**	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1743	8548	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	8 (20-25 лет)	20.12.2018	50	2569	8 (20-25 лет)	40	1658				85			1743
Земельный участок под ПС №7, Кемеровская область, г. Киселевск, ш. «Черкасовская»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		62	8549	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская		20.12.2018	43	8492	0	0	0					62		62
Камера КСО-266 (ячейка № 24)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8550	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)			835	7 (15-20 лет)	42	18							18
Камера КСО-266 (ячейка № 29)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8551	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	92	7 (15-20 лет)	42	18							18
Камера КСО-266 (ячейка № 32)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8552	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18							18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 33)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8553	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	103	7 (15-20 лет)	42	18							18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 36)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8554	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	99	7 (15-20 лет)	42	18							18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 31)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8555	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	42	18							18

Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 35)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8556	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 38)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8557	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 30)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8558	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 34)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8559	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 37)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8560	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 28)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8561	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 39)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8562	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 27)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8563	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 25)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8564	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	18						18
Камера КСО-266, с трансформатором	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		16	8565	Кем.обл. г.Киселевск, р-н	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	16						16

напряжения НТМИ-6 (НАМИ-6), шинным разъединителем, ОПН 3 шт. и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 26)						шахты Черкасовская														
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 15)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8566	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 18)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8567	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 4)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8568	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 11)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8569	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 19)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8570	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-10-1000-20, тремя ТТ, и секционным разъединителем (ячейка № 21)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8571	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 3)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8572	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ,	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8573	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15

шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 17)																				
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 7)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8574	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 10)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8575	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	15							15
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 13)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8576	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	40	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 20)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8577	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	147	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8578	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 9)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8579	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 12)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8580	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	14							14
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8581	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	14							14

разъединителем (ячейка № 8)																				
Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, шинным разъединителем (ячейка № 5)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		14	8582	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	40	14							14
Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и шинным разъединителем (ячейка № 2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8583	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	56	7 (15-20 лет)	42	12							12
Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и шинным разъединителем (ячейка № 14)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8584	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	12							12
Камера КСО-2УМ, с трансформатором напряжения НТМИ-6 (НАМИ-6), шинным разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8585	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	40	13							13
Камера КСО-2УМ с шинным мостом и шинным разъединителем (ячейка № 16)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8586	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	12							12
Камера КСО-2УМ, с шинным мостом, и шинным разъединителем (ячейка № 22)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8587	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	91	7 (15-20 лет)	42	12							12
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-ТСН-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8588	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	91	7 (15-20 лет)	42	12							12
Линейный разъединитель РНДЗ-35(ЛР-35-ТСН-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8589	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	42	12							12
Линейный разъединитель РНДЗ-35(ЛР-35-Ч-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8590	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	12							12
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-Ч-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8591	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	12							12
Масляный выключатель С-35 (ВМ-35-Ч-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8592	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	38							38
Масляный выключатель С-35 (ВМ-35-Ч-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8593	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	38							38
Масляный выключатель С-35 (МСВ-35)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		40	8594	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	56	7 (15-20 лет)	40	40							40
Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 32)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8595	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	147	7 (15-20 лет)	42	15							15
Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 10)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8596	Кем.обл. г.Киселевск, р-н	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	147	7 (15-20 лет)	42	15							15

						шахты Черкасовская														
Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 3 1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		15	8597	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	5738	7 (15-20 лет)	42	15							15
Секционный разъединитель РНДЗ-35 (МСР-35-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8598	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	5738	7 (15-20 лет)	42	12							12
Секционный разъединитель РНДЗ-35 (МСР-35-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8599	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	86	7 (15-20 лет)	42	12							12
Трансформатор ТМ-250/35/0,4 (ТСН-35-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		58	8600	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	85	7 (15-20 лет)	44	58							58
Трансформатор ТМ-630/10 (Т-3)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		50	8601	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	50							50
Трансформатор ТМ-630/10 (Т-4)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		50	8602	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	50							50
Трансформатор ТМН-6300/35 (Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		694	8603	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	694							694
Трансформатор ТМН-6300/35 (Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		694	8604	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	694							694
Трансформатор ТМШ-180/6/0,23(Т-5)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8605	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	29							29
Трансформатор ТСМА-100/35/0,4 (ТСН-35-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		20	8606	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	20							20
Установка конденсаторная АКБ-240	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		40	8607	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	40	40							40
Шинный разъединитель РНДЗ-35(ШР-35-Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8608	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	12							12
Шинный разъединитель РНДЗ-35(ШР-35-Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8609	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	12							12
Шинный разъединитель РНДЗ-35 (ШР-35-Ч-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8610	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	12							12
Шинный разъединитель РНДЗ-35(ШР-35-Ч-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8611	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	12							12
Щит низковольтный	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		34	8612	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	34							34
Щит счетчиков	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8613	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Черкасовская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12							12

Воздушная линия 35-АК-1:35-АК-2 - ПС-13; 2295 км **(ТП №13)**	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		660	8615	Кем.обл. г.Киселевск, от Афонинской районной ПС до эл.ПС №13 шахты Краснокаменская	6 (10-15 лет)	20.12.2018	50	2569	6 (10-15 лет)	50	617				43			660
Земельный участок под линию электропередач 35-АК-1:35-АК-2 - ПС-13; 2295 км	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		0	8762	Кем.обл. г.Киселевск, от Афонинской районной ПС до эл.ПС №13 шахты Краснокаменская				547			0					17		16,85
Здание подстанции №13	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		2505	8614	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	8 (20-25 лет)	20.12.2018	43	8492	8 (20-25 лет)	43	2370				135			2505
Земельный участок под ПС №13, Кемеровская область, г. Киселевск, р-н ш. Краснокаменская	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8616	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская				835	0	0	0					13		13
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 ячейка №35	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		27	8617	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	92	7 (15-20 лет)	40	27							27
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №30)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8618	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №33)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		31	8619	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	103	7 (15-20 лет)	40	31							31
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №27)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8620	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	99	7 (15-20 лет)	42	28							28
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КРВП-301 (ячейка №25 с НТМИ-6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		20	8621	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	42	20							20
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №18)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8622	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №13)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8623	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №11)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8624	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29							29
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8625	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26

КВЭ 6-13 (ячейка №17)						Краснокаменская														
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №34)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8626	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №32)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8627	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29							29
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №31)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8628	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №29)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8629	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-14 (ячейка №26)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8630	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29							29
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №28)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8631	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №24)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8632	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №19)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8633	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №20)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8634	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №21)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8635	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29							29
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №22)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8636	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №23)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8637	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №14)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8638	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8639	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26

КВЭ 6-13 (ячейка №16)						Краснокаменская														
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №36)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8640	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №12)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8641	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КРВП-301 (ячейка №9 с НТМИ-6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		20	8642	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	42	20							20
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-АК-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		44	8643	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	147	7 (15-20 лет)	40	44							44
Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 14 Р-6-14)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8644	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	18							18
Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 15 Р-6-15)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8645	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	18							18
Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 24 Р-6-24)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		18	8646	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	62	7 (15-20 лет)	42	18							18
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8647	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №4)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8648	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КРД-402 (ячейка №42)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		16	8649	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	56	7 (15-20 лет)	42	16							16
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-06 (ячейка №1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8650	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29							29
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №41)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8651	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13(ячейка № 40)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8652	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8653	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	91	7 (15-20 лет)	42	26							26

КВЭ-04 (ячейка №38)						Краснокаменская													
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-04 (ячейка №8)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8654	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	91	7 (15-20 лет)	42	26						26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с ТН-6-1 (ячейка №3)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		20	8655	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	70	7 (15-20 лет)	42	20						20
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №10)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8656	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26						26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №7)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8657	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26						26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №6)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8658	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26						26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №5)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8659	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26						26
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с ТН-6-2 (ячейка №39)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		16	8660	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	56	7 (15-20 лет)	42	16						16
Масляный выключатель МКП-35 (МСВ-35)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		42	8661	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	147	7 (15-20 лет)	42	42						42
Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-АК-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		42	8662	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	147	7 (15-20 лет)	42	42						42
Трансформатор ТДНС 16000/35 (Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1810	8663	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	5738	7 (15-20 лет)	40	1721				88		1810
Трансформатор ТДНС 16000/35 (Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1810	8664	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	5738	7 (15-20 лет)	40	1721				88		1810
Трансформатор ТМ-100/35-У1 (ТСН-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		24	8665	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	86	7 (15-20 лет)	42	24						24
Трансформатор ТМ - 100/35/0,4 (ТСН-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		24	8666	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	85	7 (15-20 лет)	42	24						24
Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		29	8667	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	103	7 (15-20 лет)	42	29						29

КВЭ 6-14 (ячейка №15)						Краснокаменская														
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-АК-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8668	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-АК-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8669	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-ТСН-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8670	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-ТСН-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8671	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Шинный разъединитель РНДЗ-35 (ШР-35-АК-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8672	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Шинный разъединитель РНДЗ-35 (ШР-35-АК-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8673	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Шинный разъединитель РНДЗ-35 (ШР-35-Т-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8674	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Шинный разъединитель РНДЗ-35 (ШР-35-Т-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8675	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Секционный разъединитель РНДЗ-35 (МСР-35-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8676	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Секционный разъединитель РНДЗ-35 (МСР-35-2)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		11	8677	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	40	7 (15-20 лет)	42	11							11
Высоковольтный шкаф КРУВ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №37)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		26	8678	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	92	7 (15-20 лет)	42	26							26
Конденсатор статистический УК-6,3 (БСК-1)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8679	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Краснокаменская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41	7 (15-20 лет)	42	12							12
Здание ЗРУ-6Кв (ТП»Электромашина»)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1752	8680	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	8 (20-25 лет)	20.12.2018	40	5555			0							
Выключатель масляный ВМ-35-Т-1	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		24	8681	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	84			0							

						район ,пр-т Шахтеров 1													
Выключатель масляный ВМ-35-Т-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		24	8682	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	84			0						
Разъединитель шинный ШР-35-Т-1 РЛНДЗ-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8683	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Разъединитель шинный ШР-35-Т-2 РЛНДЗ-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8684	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Разъединитель секционный МСР-35-1 РЛНДЗ-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8685	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Разъединитель секционный МСР-35-2 РЛНДЗ-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8686	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Разъединитель линейный ЛР-35-К-29 РЛНДЗ-2-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8687	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Разъединитель линейный ЛР-35-К-30 РЛНДЗ-2-35/600	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8688	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Яч-ка №12 с трансформатором напряжения- НТМИ-6	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8689	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №1 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8690	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №2 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8691	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №3 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8692	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №4 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8693	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №5 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8694	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						
Высоковольтная яч-ка №6 КРУ-К-XII с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8695	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0						

выкл. масляным ВМП-10/630						район ,пр-т Шахтеров 1														
Высоковольтная яч-ка №7 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8696	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №8 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8697	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №10 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8698	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №11 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8699	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №13 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8700	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Яч-ка №14 с трансформатором напряжения- НТМИ-6	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8701	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №15 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8702	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №17 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8703	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №18 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8704	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №19 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8705	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №20 КРУ-К-XII с выкл. вакуумным BB-TEL	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		38	8706	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	133			0							
Высоковольтная яч-ка №21 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8707	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №22 КРУ-К-XII с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8708	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Высоковольтная яч-ка №23 КРУ-К-XII с	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8709	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							

выкл. масляным ВМП-10/630						район ,пр-т Шахтеров 1														
Высоковольтная яч-ка №24 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8710	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Щит собственных нужд-0,23кВ.	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8711	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	42			0							
Щит релейный	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8712	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	41			0							
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1207	8713	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	3828			0							
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		1141	8714	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	3617			0							
Трансформатор ТМ-50 кВА	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8715	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	42			0							
Трансформатор ТМ-50 кВА	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		12	8716	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	42	42			0							
Установка конденсаторная «Электромашина»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8717	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	7 (15-20 лет)	20.12.2018	40	43			0							
Маслоприёмное устройство	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		804	8718	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	5 (7-10 лет)	20.12.2018	37	2479			0							
Железобетонное ограждение на территории з-д «Электромашина»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		593	8719	Кем.обл. г. Прокопьевск, Центральный район ,пр-т Шахтеров 1	4 (5-7 лет)	20.12.2018	30	1481			0							
Здание подстанции №8 **(ТП №8)**	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		882	8721	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	8 (20-25 лет)	20.12.2018	300	14430	8 (20-25 лет)	300	577				305			882
Земельный участок под ПС-8, г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		20	8722	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская				1342	0		0					20		20
Высоковольтная ячейка №5 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8723	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №7 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8724	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №8 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8725	Кем.обл. г.Киселевск, р-н	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3

						шахты Тайбинская														
Высоковольтная ячейка №9 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8726	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №10 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8727	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №11 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8728	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №12 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8729	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №14 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8730	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №15 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8731	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №17 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8732	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №18 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8733	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №19 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8734	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №21 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8735	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №25 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8736	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №27 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8737	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №29 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8738	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка №30 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8739	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №31 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8740	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №32 с ВМГ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8741	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №4 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8742	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28

Высоковольтная ячейка 6 кВ № 22 с ВМБ-10	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8743	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	21.12.2018	240	54	7 (15-20 лет)	240	3							3
Высоковольтная ячейка №28 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		28	8744	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	569	7 (15-20 лет)	240	28							28
Высоковольтная ячейка 6 кВ №10, батареи стат. конденсаторов	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		13	8745	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	268	7 (15-20 лет)	240	13							13
Высоковольтная ячейка 6 кВ №17 с разъединителем секционным-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		2	8746	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	45	7 (15-20 лет)	240	2							2
Трансформатор ТСН-1 160 кВа	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		5	8753	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	90	7 (15-20 лет)	240	5							5
Трансформатор ТСН-2 160 кВа	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		5	8754	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	90	7 (15-20 лет)	240	5							5
Трансформатор силовой ТМ-1000 кВА Т-1	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		19	8755	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	260	7 (15-20 лет)	240	13				6			19
Трансформатор силовой ТМ-1000 кВА Т-2	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		19	8756	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	260	7 (15-20 лет)	240	13				6			19
Щит низковольтный	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		3	8759	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	59	7 (15-20 лет)	240	3							3
Щит релейный	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019		2	8760	Кем.обл. г.Киселевск, р-н шахты Тайбинская	7 (15-20 лет)	20.12.2018	240	41	7 (15-20 лет)	240	2							2
Распределительная станция 6кВ (S 256,6 кв.м);	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8763	Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово	7	01.04.2024	104	38484	7	104	4440				847			5287
Конденсаторная установка (S 40,9 кв.м))	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8764	Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово	7	01.04.2024	104	500	7	104	58				11			69
Прожекторная мачта с молниеотводом ПМС 24,0 (относится к ПС -35/6,6/6,3 кВ «Бутовская»)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8765	Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово	7	01.04.2024	104	29	7	104	3				1			4
Одноцепная ВЛ-35кВ № 1 от ВЛ-35кВ А-8,А-9 Кемеровская ТЭЦ до ПС Бутовская	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8767	Кемеровский р-он, от 35/6 «Бутовская» до ПС «Птицефабрика»	6	01.04.2024	44	5606	6	44	1529				123			1652
Одноцепная ВЛ-35кВ № 2 от 35/6 «Бутовская» до ПС «Птицефабрика»	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8768	Кемеровский р-он, от опоры № 1 ВЛ-35кВ А-8,А-9 Кемеровская ТЭЦ до ПС Бутовская	6	01.04.2024	44	833	6	44	2271				183			2454
Земельный участок (Подстанция ПС - 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская»)	ООО «ЛД Капитал»	№ 132/А/2019 от 26.09.2019			8766			01.04.2024		126								19		19

ИТОГО:				**33377**									**39 188,57**				**3 156,18**	**257,42**		**42 602,17**
ВЛ-6кВ фидера 6-4 (от п/ст № 28 «Калачевская» до ЦРП 6кВ «Аэропорт»	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	568	от п/ст № 28 «Калачевская» до ЦРП 6кВ «Аэропорт»	4 (5-7 лет)	17.08.2000	36	222	4 (5-7 лет)	36	0							0
ВЛ -6Кв фидера 6-9 (от п/чст. 35/6 «Красный углекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт»)	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		9	582	от п/чст. 35/6 «Красный углекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт»	7 (15-20 лет)	27.09.2005	240	2014	7 (15-20 лет)	240	8				0			9
ТП №1, пл. 60кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	62	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,1	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	18	7 (15-20 лет)	72	0							
ТП №11, площадь 30,0 кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	63	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,2	7 (15-20 лет)	17.08.2000	311	41	7 (15-20 лет)	311	0							0
ТП №13, площадь 324,0 кв.м	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	61	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,3	7 (15-20 лет)	17.08.2000	311	67	7 (15-20 лет)	311	0							0
КТПН-8	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	646	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,4	7 (15-20 лет)	17.08.2000	108	23	7 (15-20 лет)	108	0							
КТПН-17	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	647	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,5	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	7 (15-20 лет)	72	0							
КТПН-21	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	648	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,6	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	7 (15-20 лет)	72	0							
КТПН-22	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	649	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,7	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	13	7 (15-20 лет)	72	0							
КТПН-23	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	650	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,8	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	13	7 (15-20 лет)	72	0							
Кабельные линии 6кВ	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	651; 897; 898	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,9	10 (свыше 30 лет)	17.08.2000	120	498	10 (свыше 30 лет)	120	0							
ТП №20	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	64	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,10	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	20	7 (15-20 лет)	72	0							
ТП №6	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	106	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,11	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	7 (15-20 лет)	72	0							
ТП №7	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	107	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,12	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	7 (15-20 лет)	72	0							
ТТП №9	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	108	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,13	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	7 (15-20 лет)	72	0							
ТП №3	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	105	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,14	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	7 (15-20 лет)	72	0							
ТП №12	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	110	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,15	7 (15-20 лет)	17.08.2000	108	31	7 (15-20 лет)	108	0							
Центральная распределительная подстанция 138 кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015		0	67	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,16	7 (15-20 лет)	17.08.2000	240	64	7 (15-20 лет)	240	0							0
ИТОГО:													**9**				**0**			**9**
Силовой трансформатор ТМ 400/6/0,4; КЛ ААБ 3*120мм L 90м; КЛ СК 3*95 мм. L 90м	ИП Перминов	№ 46/2021 от 01.06.2021		16		г.Прокопьевск, п-т Шахтеров,1														
ИТОГО:																				

Подстанция ПС - 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская» (в т.ч. распределительная станция 6кВ (S 256,6 кв.м); конденсаторная установка (S 40,9 кв.м))	ООО Шахта Бутовская	№ 55/2022 от 05.08.2022		4480	1121	Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово	10 (свыше 30 лет)	30.12.2012	372	94393										
Земельный участок (Подстанция ПС - 35/6,6/6,3 кВ «Бутовская»)	ООО Шахта Бутовская	№ 55/2022 от 05.08.2022		94		Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово				6296										
Прожекторная мачта с молниеотводом ПМС 24,0 (относится к ПС -35/6,6/6,3 кВ «Бутовская»)	ООО Шахта Бутовская	№ 55/2022 от 05.08.2022		8	646	Кемеровский р-он, 10км севернее г. Кемерово	5 (7-10 лет)	02.10.2010	204	133										
Одноцепная ВЛ-35кВ № 2 от 35/6 «Бутовская» до ПС «Птицефабрика»	ООО Шахта Бутовская	№ 55/2022 от 05.08.2022		1598	1133	Кемеровский р-он, от 35/6 «Бутовская» до ПС «Птицефабрика»	10 (свыше 30 лет)	30.12.2012	372	33663										
Одноцепная ВЛ-35кВ от опоры № 1 ВЛ-35кВ А-8,А-9 Кемеровская ТЭЦ до ПС Бутовская	ООО Шахта Бутовская	№ 55/2022 от 05.08.2022		1367	1134	Кемеровский р-он, от опоры № 1 ВЛ-35кВ А-8,А-9 Кемеровская ТЭЦ до ПС Бутовская	10 (свыше 30 лет)	30.12.2012	372	28797										
ИТОГО:																				
МТП-400кВа; ЛЭП 0,4 с КТП-250 кВА; ВЛ-0,4 кВ,ТП	КУМС Прокопьевского района	№ 2023 (15-18 дог.) от 17.04.2023		115		Прокопьевский муниципальный район														
МТП-100 кВА-1, КТП,ТП,ВЛ-10кВ,ВЛ-0,4кВ, ЛЭП-0,4кВ	КУМС Прокопьевского района	№ 18/2023 от 07.03.2023		27		Прокопьевский муниципальный район														
Вл-0,4кВ, ТП-1000кВА; Вл-10кВ,Вл-6кВ,КТП-100кВ,ВКЛ-0,4,КЛ-0,4кВ	КУМС Прокопьевского района	№ 2022 от 21.09.2022 (1-21 дог.)		374		Прокопьевский муниципальный район														
Вл-0,4кВ, ТП-1000кВА; Вл-10кВ,Вл-6кВ,КТП-100кВ,ВКЛ-0,4,КЛ-0,4кВ	КУМС Прокопьевского района	№ 2023 от 22.09.2023 (1-19 дог.)		11		Прокопьевский муниципальный район														0
ИТОГО:													**0**							**0**
ВЛ 10кВ; КТП10/0,4 кВ	ООО Ниссан Центр Кемерово	№ 55/2023 от 19.05.2023											112,13				5,87			118
ИТОГО:													**112,13**				**5,87**			**118**
ПС «Ломовская 35/6кВ	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023			70840		8 (20- 25 лет)	21.01.2002	276	1241	8 (20- 25 лет)		53,97							54
ПС «Верхняя» 35/6кВ	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023			Б50500		8 (20- 25 лет)	30.03.2001	288	11387	8 (20- 25 лет)		474,46				49,81			524
ЛЭП-35кВ до ПС «Ломовская» 35/6кВ; 6,054км	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023			70844		7 (15-20 лет)	31.01.2002	240	300	7 (15-20 лет)									0
ЛЭП-35кВ до ПС «Верхняя» 35/6кВ; 6,1км	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023			Б50585		6 (10-15 лет)	30.03.2001	180	4928	6 (10-15 лет)									0
ИТОГО:													**528,42**				**49,81**			**578,24**
Воздушно-кабельная линия 6 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000028	г Киселевск, ул Юргинская, д. 1	6 (10-15 лет)	18.09.2020	180	10	6 (10-15 лет)	180	0,67				0,15			1

Отпайка ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ МТП «Вахрушевская автобаза» 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000100	г. Киселевск, ул. Шукшина, Гранитная, Малахитовая	6 (10-15 лет)	16.11.2020	180	786	6 (10-15 лет)	180	52,41				12,17			65
Кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ТП № БСУ-2, ААШВ-3*95, L=300м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000161	Кемеровская область, г. Белово, между ул. Аэродромная, 11, район АЗС и ул.Чкалова,1	6 (10-15 лет)	15.11.2021	180	30	6 (10-15 лет)	180	2,00				0,51			3
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-4 1000кВА L=86 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000041	Кемеровская обл- Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Новостройка, улица Водная,1а, пом.1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	76	6 (10-15 лет)	180	5,06				1,18			6
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения (установки трансформатора Т-3 1000кВА) L-98м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000042	Кемеровская обл- Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. Новостройка, улица Водная,1а, пом.1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	88	6 (10-15 лет)	180	5,83				1,36			7
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБ-3*70, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000084	653045, Кемеровская область - Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г Прокопьевск, ул Крупенникова, зд. 51	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,04				0,24			1
Кабельная линия 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №8	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000048	Прокопьевский район, пос.Новостройка , ул.Водная, 1 а помещение 1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	167	6 (10-15 лет)	180	11,13				2,60			14
Кабельная линия 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №11	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000049	Прокопьевский район, пос.Новостройка , ул.Водная, 1 а помещение 1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	167	6 (10-15 лет)	180	11,13				2,60			14
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-2 400кВА L-35м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000050	Прокопьевский район, пос.Новостройка , ул.Водная, 1 а помещение 1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	31	6 (10-15 лет)	180	2,07				0,48			3
Кабельная линия 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L=35м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000051	Прокопьевский район, пос.Новостройка , ул.Водная, 1 а помещение 1	6 (10-15 лет)	24.12.2020	180	31	6 (10-15 лет)	180	2,07				0,48			3
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБл-3*70, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000081	г.Киселевск, ул.Добровольная , № 30а	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,04				0,24			1
Кабельная линия от ячейки ВН-Т-1 до силового трансформатора Т-1 ААБл-3*70, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000082	г.Киселевск	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,04				0,24			1

Кабельная линия от ячейки ВН-Т-2 до силового трансформатора Т-2 ААБ-3*70, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000083	г.Киселевск	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,04				0,24			1
Кабельная линия от ячейки ТП «НФС» до ячейки ТП «ГУ-3» ААБ-3*70 L=160м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000085	г.Киселевск	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	83	6 (10-15 лет)	180	5,56				1,30			7
Кабельная линия от ячейки ТП «НФС» до ячейки ТП «ГУ-3» ААБ-3*70 L=160м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000086	г.Киселевск	6 (10-15 лет)	31.12.2020	180	83	6 (10-15 лет)	180	5,56				1,30			7
Здание, назначение нежилое, общая площадь 28,9 кв.м. кадастровый номер 42:21:0103004:153	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000156	652600,Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Беловский, г.Белово, ул.Чкалова, д.1	9 (25 - 30 лет включительно)	26.11.2021	360	72	9 (25 - 30 лет включительно)	360	2,40				1,40			4
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ № БСУ-2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000150	652600,Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Беловский, г.Белово, ул.Чкалова, д.1	7 (15-20 лет)	15.11.2021	240	100	7 (15-20 лет)	240	5,00				0,00			5
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ №478	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000149	652705, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Ращупкина,д. 1	7 (15-20 лет)	28.10.2021	240	115	7 (15-20 лет)	240	5,76				0,00			6
Трансформаторная подстанция 6/0,4кВ № 485 «Тайбинская автобаза»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000029	652700, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Юргинская, д.1	7 (15-20 лет)	18.09.2020	240	80	7 (15-20 лет)	240	4,00				0,00			4
Помещение, назначение нежилое, общая площадь 5,8 кв.м. кадастровый номер 42:25:0110008:264	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000030	652707, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул. Юргинская, д.1, помещ.1Г	9 (25 - 30 лет включительно)	18.09.2020	360	5	9 (25 - 30 лет включительно)	360	0,17				0,09			0
Помещение, назначение нежилое, общая площадь 12,2кв.м. кадастровый номер 42:25:0110008:265	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000031	652707, Кемеровская область-Кузбасс,г.о.Киселевский, г.Киселевск, ул.Юргинская, д.1 помещ.1В	9 (25 - 30 лет включительно)	18.09.2020	360	5	9 (25 - 30 лет включительно)	360	0,17				0,09			0
ТП 10/0,4 «Красный Кузбасс» 315 кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			12	652715, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Киселевский, г.Киселевск, ул.Ботвинника, д.1	7 (15-20 лет)	31.12.2012	240	314	7 (15-20 лет)	240	15,71				0,00			16
Нежилое здание S=102,7 кв.м (ТП 10/0,4 кВ г.Киселевск, ул. Добровольная, д.30а, к.К)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000228	652725, Кемеровская область-Кузбасс обл, г.о.Киселевский, г.Киселевск,	9 (25 - 30 лет включительно)	26.05.2022	360	726	9 (25 - 30 лет включительно)	360	24,21				14,36			39

						ул.Добровольная д.30а,к.К													
Воздушная линия электропередач ВЛИ-0.4кВ от РУ-0.4кВ КТП 10/0.4кВ «Соколовская»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000233	652725, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Киселевский, г.Киселевск, Внутренний ул.маршала Жукова, ул.Адмирала Рычкова, ул.Соколовская, Маршала Шапошникова, Маршала Василевского, Маршала Конева, Маршала Кузнецова, пер.Соколовский, проезд Кольцовой	6 (10-15 лет)	08.06.2022	180	7330	6 (10-15 лет)	180	488,67				129,91			619
Трансформатор ТМ-630/10-86У1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000039	652725, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Добровольская, д.30а	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	245	7 (15-20 лет)	240	12,25				0,00			12
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000088	652725, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Добровольская, д.30а	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	108	7 (15-20 лет)	240	5,38				0,00			5
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000038	652725, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Добровольская, д.30а к.К	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	247	7 (15-20 лет)	240	12,35				0,00			12
Трансформатор ТМ-630/10-78У1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000087	652725, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Добровольская, д.30а к.К	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	108	7 (15-20 лет)	240	5,38				0,00			5
ТП № 823 2*250 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000181	653007, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.2-я Керченская	7 (15-20 лет)	01.01.2022	240	340	7 (15-20 лет)	240	17,02				0,00			17
Линейное сооружение от РП-7 ячейка №15 6 кВ до РП 6 кВ канализационной насосной станции «16 Училище»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000190	653045, Кемеровская область-Кузбасс обл.,г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск,	6 (10-15 лет)	30.03.2022	180	523	6 (10-15 лет)	180	34,85				9,08			44

						ул.Крупенников а, зд. 51														
Трасса электроснабжения ЛЭП - 6 кВ	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000192	653045, Кемеровская область-Кузбасс обл.,г.о.Прокоп ьевский, г.Прокопьевск, ул.Славянская, зд. 30	6 (10-15 лет)	05.04.2 022	180	1262	6 (10-15 лет)	180	84,13				22,07			106
ТП № 878 2*630 кВА	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000185	653045, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевск ий, г.Ппокопьевск,у л.Крупенникова, зд. 51	7 (15-20 лет)	01.01.2 022	240	236	7 (15-20 лет)	240	11,78				0,00			12
Кабельная линия - 2КЛ 6 кВ длина 1500 м. каждая (2 шт.), L=3000м	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000180	653045,Кемеров ская область, Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Славянская, зд.30	6 (10-15 лет)	01.01.2 022	180	642	6 (10-15 лет)	180	42,82				11,00			54
ТП 6/0,4 кВ 1*560кВА, 1*1000кВА,	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000187	653045,Кемеров ская область, Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Славянская, зд.30	7 (15-20 лет)	01.01.2 022	240	1019	7 (15-20 лет)	240	50,95				0,00			51
ТП 6/0,4кВА 2*250 кВА, РП 6 кВ,	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000189	653045,Кемеров ская область, Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Славянская, зд.30	7 (15-20 лет)	01.01.2 022	240	711	7 (15-20 лет)	240	35,56				0,00			36
Трансформатор силовой ТМ-100 кВА 10/0,4кВ,	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			1	653046, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.125	7 (15-20 лет)	31.12.2 012	240	103	7 (15-20 лет)	240	5,13				0,00			5
Двухцепная линия электропередачи 6кВ от ПС №6 «КПДС» ф.6-11-5 КАП, 6-19-7М3Ц до КТПН №7	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000235	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	6 (10-15 лет)	08.06.2 022	180	1419	6 (10-15 лет)	180	94,61				25,15			120
КТПН №7	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000236	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	7 (15-20 лет)	08.06.2 022	240	2132	7 (15-20 лет)	240	106,5 9				39,67			146
ТП 6/0,4 кВ № 8 (ТП 6/0,4 кВ №8)	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000202	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	7 (15-20 лет)	29.04.2 022	240	800	7 (15-20 лет)	240	40,00				0,00			40
2КТПН-1600-6/04 (без ТМГ 1600-6/04)	ООО «Электрос етьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000204	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	7 (15-20 лет)	29.04.2 022	240	3573	7 (15-20 лет)	240	178,6 5				0,00			179

Линия электропередачи ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ МТП «Энергия» 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000231	653053, Кемеровская область-Кузбасс обл., г.о. Киселевский, г. Киселевск, Фишера от МТП «Энергия» и по улицам Ботвинника (четная сторона), Каспарова, Петросяна	6 (10-15 лет)	08.06.2022	180	1500	6 (10-15 лет)	180	100,00				26,58			127
Помещение здания главного производственного корпуса, S=108,4 кв.м (ТП 6/0,4 кВ №1 «ПФЗ»)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000229/42:32:0101001:1945	653053, Кемеровская область-Кузбасс обл., г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара зд. 41, помещ. 4	9 (25 - 30 лет включительно)	27.05.2022	360	1796	9 (25 - 30 лет включительно)	360	59,88				16,74			77
Двухцепная ВЛЭ с кабельными вставками от ПС № 6 КПДС до ТП № 1 ПФЗ (ф.6-15-1Г,6-31-1Г)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000227	653053, Кемеровская область-Кузбасс обл., г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара зд. 50А	6 (10-15 лет)	25.05.2022	180	1425	6 (10-15 лет)	180	94,97				25,08			120
Линия электропередачи ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ МТП «Энергия» 10/0,4 кВ до опоры, установленной	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000232	653053, Кемеровская область,- Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, (Вли-0,4 кВ) от РУ - 0,4 кВ МТП «Энергия» до земельного участка с кн 42:25:0104001:1357	6 (10-15 лет)	08.06.2022	180	217	6 (10-15 лет)	180	14,44				3,84			18
Высоковольтная ячейка КСО-366/400 с выключателями нагрузки ВНРп-10/400-10У3, в т.ч. ввод Т-2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000091	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	108	7 (15-20 лет)	240	5,38				0,00			5
Высоковольтная ячейка КСО-366/400 с выключателями нагрузки ВНРп-10/400-10У3, в т.ч. ввод Т-1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000092	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	108	7 (15-20 лет)	240	5,38				0,00			5
Автоматический выключатель АВМ-20	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000094	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	62	7 (15-20 лет)	240	3,08				0,00			3
Автоматический выключатель АВМ-20	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000095	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	62	7 (15-20 лет)	240	3,08				0,00			3

						г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41														
Трансформатор ТМ-1000	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000096	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	426	7 (15-20 лет)	240	21,30				0,00			21
Трансформатор ТМ-1000	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000097	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	426	7 (15-20 лет)	240	21,30				0,00			21
Автоматический выключатель АВМ-20	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000098	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	62	7 (15-20 лет)	240	3,08				0,00			3
Воздушно-кабельная линия 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №7 до нежилого здания ул. Гайдара, д. 50А, литер В8	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000238	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А, литер В8	6 (10-15 лет)	18.11.2022	180	407	6 (10-15 лет)	180	27,13				7,45			35
Помещение №1 (помещение трансформаторной), S=132,4 кв.м, (п. Новостройка, ул. Водная, 1а, пом.1)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000226	653100, Кемеровская область-Кузбасс обл, м.о. Прокопьевский, п.Новостройка, ул.Водная, зд.1а, помещ.1	9 (25 - 30 лет включительно)	23.05.2022	360	1655	9 (25 - 30 лет включительно)	360	55,17				32,72			88
Киоск 2 КТПН	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000043	653100, Кемеровская область-Кузбасс обл, м.о. Прокопьевский, п.Новостройка, ул.Водная, зд.1а	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	125	7 (15-20 лет)	240	6,25				0,00			6
РУ 0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000044	653100, Кемеровская область-Кузбасс обл, м.о. Прокопьевский, п.Новостройка, ул.Водная, зд.1а	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	537	7 (15-20 лет)	240	26,83				0,00			27
Силовой трансформатор Т-4 1000кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000045	653100, Кемеровская область-Кузбасс обл, м.о. Прокопьевский, п.Новостройка, ул.Водная, зд.1а	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	375	7 (15-20 лет)	240	18,75				0,00			19
Ячейка 6кВ КСО-285 №8 с ВМ-6-8 (Ввод №2 с ПС №20 фидер №12) ШР-6-8 6кВ №8	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000068	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка,	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5

						ул.Водная,зд. 1а, к.1														
Ячейка 6кВ КСО-285 №7 с ВН-6-ТН-1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000070	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Силовой трансформатор Т-2-400кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000046	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	199	7 (15-20 лет)	240	9,97				0,00			10
Силовой трансформатор Т-1-400кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000047	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	199	7 (15-20 лет)	240	9,97				0,00			10
Ячейка 6 кВ №18 с ВМ-6-18. (ДВ4 1-подъем) ШР-6-18. ячейка №18	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000060	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ №17 с ВМ-6-17. (ДВ3 1-подъем) ШР-6-17. ячейка 6 кВ №17	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000061	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ КСО-285 №14 с ВМ-6-14 на Т-4 с 1000кВА в 2КТПН 6/0,4кВ ШР-6-14. ячейка 6кВ №14	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000062	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ КСО-285 №13 с ВН-6-13. (Т-2 400кВА) с ПК-6кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000063	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ КСО-285 №12 с ВН-6-ТН-1, с ПК-6ТН-1 ТН-6-11. ячейка 6 кВ №12	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000064	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ КСО-285 №11 с ВМ-6-11. Ввод №1 с ПС №20 фидер №16, ШР-6-11, ячейка 6кВ №11	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000065	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский,	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5

						п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1													
Ячейка 6 кВ КСО-285 №10 с СР-6-11. (Секционный разъединитель)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000066	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6 кВ КСО-285 №9 с ВМ-6-9 (Секционный выключатель) СР-6-1 ячейка 6кВ №9 (Секц-ный разъедин-ль)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000067	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 №7 с ТН-6-1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000069	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 №6с ВН-6-6 (Т-1 400кВА) с ПК-6кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000071	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 №4 с ВМ-6-4 на планируемый Т-3 1000кВА в 2 КТПН 6/0,4кВ ШР-6-4. ячейка 6кВ №4	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000072	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 с ВМ-6-3. ДВ №22 техводовод ШР-6-3 ячейка 6кВ №3	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000073	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 №2 с ВМ-6-2 ШР-6-2. ячейка 6кВ №2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000074	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка 6кВ КСО-285 №1 с ВМ-6-1 (ДВ) ШР-6-1 ячейка 6кВ №1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000075	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5
Ячейка №19 шкафа управления и релейной защиты	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000076	653100, Кемеровская область-Кузбасс, м.о.	7 (15-20 лет)	30.12.2020	240	98	7 (15-20 лет)	240	4,88				0,00			5

						Прокопьевский, п. Новостройка, ул.Водная,зд. 1а, к.1														
Трансформатор силовой ТМ-1600кВА 35/6 кВ (Зав.4289)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000036		7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	433	7 (15-20 лет)	240	21,67				0,00			22
Шкаф РУ 10/0,4 кВ МТП «Энергия»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000196	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Киселевск	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	183	7 (15-20 лет)	240	9,17				0,00			9
Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП «Энергия»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000197	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Киселевск	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	1021	7 (15-20 лет)	240	51,04				0,00			51
Трансформатор ТМ-400-10/0,4 Энергия г/в 1988	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000195	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Киселевск, 174 м на север от дома ул. Фишера	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	133	7 (15-20 лет)	240	6,67				0,00			7
Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП «Соколовская»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000194	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Киселевск, район Красный Камень	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	1021	7 (15-20 лет)	240	51,04				0,00			51
КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС)- ТП №8 (ПФЗ)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000203	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Прокопьевск, ул.Гайдара	6 (10-15 лет)	29.04.2022	180	54	6 (10-15 лет)	180	3,58				0,94			5
КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП №8 (ПФЗ)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000205	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.Прокопьевск, ул.Гайдара	6 (10-15 лет)	29.04.2022	180	54	6 (10-15 лет)	180	3,58				0,94			5
Линейное сооружение от отпайки ВЛ 6 кВ Ф6-26г ПС№31 до РП 6 кВ канализационной насосной станции №9	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000191	Кемеровская область-Кузбасс обл, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.2-я Керченская	6 (10-15 лет)	30.03.2022	180	245	6 (10-15 лет)	180	16,36				4,26			21
КТП 10/0,4 «АИК Соколовская» 400 кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000193	Кемеровская область - Кузбасс, г.Киселевск, район Красный камень	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	183	7 (15-20 лет)	240	9,17				0,00			9
ЯКНО- 6кВ (КШ-6 кВ) с масляным выключателем ВМГ-10	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000160	Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Беловский, ул.Аэродромная, зд.11	7 (15-20 лет)	15.11.2021	240	20	7 (15-20 лет)	240	1,00				0,00			1
Отпайка ВЛ 0,4 кВ от опоры № 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП «Соколовская» до земельного участка Горчаковой	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000230	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, проезд Внутренний	7 (15-20 лет)	08.06.2022	240	167	7 (15-20 лет)	240	8,33				2,93			11
Трансформатор ТМГ-160/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ Д/Ун 11	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000019	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Шукшина, д.10	7 (15-20 лет)	26.06.2019	240	123	7 (15-20 лет)	240	6,16				0,00			6
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ №901	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000147	Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский,	7 (15-20 лет)	17.09.2021	240	677	7 (15-20 лет)	240	33,87				0,00			34

						г.Прокопьевск, ул.Луговая														
КТПК-100-6/0,4 кВ №2 «Луговая» (ТП-ПК № 973)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000151	Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Луговая	7 (15-20 лет)	01.12.2021	240	633	7 (15-20 лет)	240	31,67				0,00			32
Трансформатор ТМ-40/6/0,4	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000037	Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Прокопьевский, п.Большой Керлегеш	7 (15-20 лет)	24.12.2020	240	35	7 (15-20 лет)	240	1,75				0,00			2
Кабельная линия 6кВ ф.6-24/37 АСБУ 3х95, L=50м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000338	КТПП № 10 (г.Прокопьевск, ул.Коксовая,1)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	9	6 (10-15 лет)	180	0,59				0,17			1
Кабельная линия 6кВ ф.6-12/14 СБ 3х95, L=520м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000330	КТПП № 8 (г.Прокопьевск, пл.Шахтеров)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	93	6 (10-15 лет)	180	6,17				1,73			8
Кабельная вставка от яч. №3 РП №5 до Т-2 ААШпУ-3*120, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000286	РП 10/0,4 кВ №5 «Кара-Чумышский водозабор «Прокопьевский муниципальный район	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,09				0,30			1
Кабельная вставка от ячейки №2 РП №5 до Т-1 ААШпУ-3*120, L=30м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000287	РП 10/0,4 кВ №5 «Кара-Чумышский водозабор «Прокопьевский муниципальный район	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	16	6 (10-15 лет)	180	1,09				0,30			1
Кабельная линия 6кВ ф.6-13-Т ААБ 3х120, L=500м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000334	КТПП № 9 (г.Прокопьевск, ул.Оренбургская)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	88	6 (10-15 лет)	180	5,87				1,64			8
Питающая линия 6 кВ ф.6-1-Т АС-95, L=150м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000303	КТПП № 1 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная,2А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	30	6 (10-15 лет)	180	2,00				0,56			3
Питающая линия 6 кВ ф.6-22/10 АС-95, L=34м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000304	КТПП № 1 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	10	6 (10-15 лет)	180	0,67				0,19			1
Кабельная линия 6кВ ф.6-1-Т ААШВ-3*150, L=20м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000305	КТПП № 1 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	6	6 (10-15 лет)	180	0,40				0,11			1
Кабельная линия 6кВ ф.6-22/10 ААШВ-3*150, L=20м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000306	КТПП № 1 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	6	6 (10-15 лет)	180	0,40				0,11			1
Кабельная линия 6кв ф.6-20/10 СБ-3х50, L=250м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000309	КТПП № 2 (г.Прокопьевск, ул.Проспектная, 14А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	70	6 (10-15 лет)	180	4,67				1,31			6
Кабельная линия 6кВ ф.6-9/10 СБ-3х50, L=250м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000310	КТПП № 2 (г.Прокопьевск, ул.Проспектная, 14А)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	70	6 (10-15 лет)	180	4,67				1,31			6
Кабельная линия 6кВ ф.6-21/34 ААБ-3х120, L=15м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000317	КТПП № 4 (г.Прокопьевск ул.О.Дундича (ост.ЦГБ)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	3	6 (10-15 лет)	180	0,20				0,06			0
Кабельная линия 6кВ ф.6-9/34 ААБ-3х120, L=560м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000318	КТПП № 4 (г.Прокопьевск ул.О.Дундича (ост.ЦГБ)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	100	6 (10-15 лет)	180	6,67				1,87			9

Питающая линия 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1х70, L=66м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000319	КТТП № 4 (г.Прокопьевск, ул.О.Дундича (ост.ЦГБ)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	19	6 (10-15 лет)	180	1,27				0,35			2
Кабельная линия 6кВ ф.6-42/5 ААБ-3х120, L=570м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000322	КТТП № 5 (г.Прокопьевск, пр.Шахтеров,2а)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	102	6 (10-15 лет)	180	6,77				1,89			9
Кабельная линия 6кВ ф.6-6/5 ААБ-3х120, L=250м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000323	КТТП № 5 (г.Прокопьевск, пр.Шахтеров, 2а)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	34	6 (10-15 лет)	180	2,26				0,63			3
Кабельная линия 6кВ ф.6-РП-15 ААшВ 3х150, L=490м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000327	КТТП № 6 (г.Прокопьевск, ул.Луговая, 14)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	88	6 (10-15 лет)	180	5,87				1,64			8
Кабельная линия 6кВ ф.6-19/10 СБ 3х120, L=160м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000331	КТТП № 8 (г.Прокопьевск, пл.Шахтеров)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	29	6 (10-15 лет)	180	1,93				0,54			2
Кабельная линия 6кВ ф.6-4/33 ААБ 3х120, L=800м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000335	КТТП № 9 (г.Прокопьевск, ул.Оренбургская)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	140	6 (10-15 лет)	180	9,33				2,61			12
Кабельная линия 6кВ ф.6-6/37 АСБУ 3х95, L=50м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000339	КТТП № 10 (г.Прокопьевск, ул.Коксовая,1)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	9	6 (10-15 лет)	180	0,59				0,17			1
Кабельная линия 10 кВ ф.10-14-Т АсШВу 3х150, L=490м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000342	КТТП № 11 (г.Прокопьевск, ул.Гайдара)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	87	6 (10-15 лет)	180	5,80				1,62			7
Кабельная линия 10 кВ ф.10-16-Т АсШВу 3х150, L=510м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000343	КТТП № 11 (г.Прокопьевск, ул.Гайдара)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	90	6 (10-15 лет)	180	6,00				1,68			8
Кабельная линия 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120, L=100м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000346	КТП № 866 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	18	6 (10-15 лет)	180	1,20				0,34			2
Кабельная линия 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120, L=10м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000347	КТП № 866 (г.Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	3	6 (10-15 лет)	180	0,20				0,06			0
РУ 6кВ в сост.разъед-ли РВ-6/400-2шт.,предохр.ПТ-1,1-6-31,5-31,5 УХЛ3-6шт.,опорн.изоляторы фарф-30шт	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000291	652700, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул. Загаражная, д.2	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	20	7 (15-20 лет)	240	1,00				0,00			1
Силовой трансформатор ТМ-250/6, заводской номер 13025, год выпуска 1962, дисп. наименование Т-1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000289	652700, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул. Загаражная, д.2	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	50	7 (15-20 лет)	240	2,50				0,00			3
Силовой трансформатор TON - 200/10 заводской номер 32462, год выпуска 1960, дисп.наименование Т-2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000290	652700, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул. Загаражная, д.2	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	50	7 (15-20 лет)	240	2,50				0,00			3
КЛ 6 кВ от зажимов разъединителя ввод № 1 до силового трансформатора Т-1 ААБл 3*70, L=15 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000292	КТП № 430 1*250 кВА, 1*200 кВА, «ГУ-6» с РУ 6 кВ (г.Киселевск, ул.Загаражная,2)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,09			0
КЛ 6 кВ от зажимов разъединителя ввод № 2 ф.1-21-Г до силового	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000293	КТП № 430 1*250 кВА, 1*200 кВА, «ГУ-6» с РУ 6 кВ	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,09			0

трансформатора Т-2 ААБл 3*70, L=10 м						(г.Киселевск, ул.Загаражная,2)														
КЛ 6 кВ от опоры № 51 ф.6-11-6Ц до ввода № 1 РУ 6 кВ ТП № 430, ААБл 3*70, L=25м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000294	КТП № 430 1*250 кВА, 1*200 кВА, «ГУ-6» с РУ 6 кВ (г.Киселевск, ул.Загаражная,2)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	7	6 (10-15 лет)	180	0,43				0,12			1
КЛ 6 кВ от РУ-6 кВ ТП Стадион (ТП № 408) до ввода № 2 РУ 6 кВ ТП № 430, ААБл 3*70, L=70 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000295	КТП № 430 1*250 кВА, 1*200 кВА, «ГУ-6» с РУ 6 кВ (г.Киселевск, ул.Загаражная,2)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	9	6 (10-15 лет)	180	0,57				0,16			1
МТП 6/0,4кВ «Котельная №17» (1*250кВА)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000243	652705, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, пер.Харьковский, помещ.12А	7 (15-20 лет)	31.01.2023	240	150	7 (15-20 лет)	240	7,50				0,00			8
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №5	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000324	653000, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, пр-кт Шахтеров, зд. 2А	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2274	7 (15-20 лет)	240	113,72				0,00			114
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000311	653000, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Проспектная, зд. 14А	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	1820	7 (15-20 лет)	240	90,98				0,00			91
ТП №843 100 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000259	653002, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, пер.Монгольский, д.29	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	289	7 (15-20 лет)	240	14,46				0,00			14
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №10	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000340	653007, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский,г.Прокопьевск, ул.Коксовая, зд. 1	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	1725	7 (15-20 лет)	240	86,23				0,00			86
ТП №804 160 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000256	653014, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Вокзальная, зд.34А	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	369	7 (15-20 лет)	240	18,47				0,00			18
Кабельная линия - КЛ 6кВ дл.620м от ф.6-33-П оп.№II/33 ПС35/6кВ Прокопьевская-РП №18 до яч6кВ ТП№804	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000257	653014, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Вокзальная, зд.34А	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	265	6 (10-15 лет)	180	17,70				4,96			23

Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000307	653024, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, зд. 2А	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2824	7 (15-20 лет)	240	141,21				0,00			141
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №866	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000348	653024, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, зд. 2А	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	700	7 (15-20 лет)	240	34,99				0,00			35
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №6	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000328	653024, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Луговая, зд. 14	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2464	7 (15-20 лет)	240	123,22				0,00			123
Кабельная линия 6 кВ ф 6-18 РП -4 ААшВу 3*120, L=780 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000326	КТТП № 6 (г.Прокопьевск, ул.Луговая, 14)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	140	6 (10-15 лет)	180	9,33				2,61			12
Кабельно-воздушная линия 6кВ дл48м (от фб-3-М ПС35/6кВ»Северный Маганак»СДСЭнерго от оп№22до ТП»ТАБС»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000265	653046, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.112	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	98	6 (10-15 лет)	180	6,55				1,83			8
ТП 6/0,4кВ 1*250кВА, 1*160кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000264	653046, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.112	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	335	7 (15-20 лет)	240	16,76				0,00			17
Кабельно-воздушная линия6кВ дл94м (от ф.6-16В ПС35/6кВ»Северный Маганак»СДСЭнерго от оп№19доТП»ТАБС»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000266	653046, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Проектная, д.112	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	111	6 (10-15 лет)	180	7,41				2,07			9
Нежилое помещение (ТП №3), S=69.4 кв.м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000240	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара зд.41 помещ. 16	9 (25 - 30 лет включительно)	31.01.2023	360	1604	9 (25 - 30 лет включительно)	360	53,48				10,72			64
Нежилое помещение (ТП №8), S=75.8 кв.м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000239	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул. Гайдара, зд. 50А, помещ.В1П6	9 (25 - 30 лет включительно)	31.01.2023	360	1294	9 (25 - 30 лет включительно)	360	43,14				26,21			69
Помещение здания капсельного цеха (трансформаторная подстанция №5), S=73.1 кв.м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000241	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Рождественск	9 (25 - 30 лет включительно)	31.01.2023	360	2678	9 (25 - 30 лет включительно)	360	89,28				54,41			144

						ая, зд. 11 А, помещ. 1														
ТП 6/0,4 кВ № 5 1*1000кВА «ПФЗ» (Оборудование)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000154	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 11 А, помещ. 1	7 (15-20 лет)	09.01.2024	240	557	7 (15-20 лет)	240	27,84				0,00			28
Помещение здания МЗЦ и склада сырья (трансформаторная подстанция №7), S=59.2 кв.м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000242	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 9 А, помещ. 1	9 (25 - 30 лет включительно)	31.01.2023	360	1852	9 (25 - 30 лет включительно)	360	61,72				37,62			99
ТП 6/0,4кВ № 7 1*1000 кВА «ПФЗ»(Оборудование)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000153	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 9 А	7 (15-20 лет)	09.01.2024	240	781	7 (15-20 лет)	240	39,07				0,00			39
ТП №2 2х630 кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000272	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	370	7 (15-20 лет)	240	18,52				0,00			19
Кабельная линия-КЛ 10 кВ длина 135м (от РП №8 10 кВ ООО «КЭНК» до РУ 6 кВ (ТП №2)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000273	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	288	6 (10-15 лет)	180	19,23				5,38			25
Кабельная линия-КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10 кВ ООО «КЭНК» до КТП-630 (ТП №2)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000274	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	513	6 (10-15 лет)	180	34,19				9,57			44
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 1500м (от ВЛ ф.№6-1 ПС №9 с оп.№IV/16 до РП 6кВ НФС)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000276	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	1124	6 (10-15 лет)	180	74,93				20,98			96
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 150м (от ВЛ ф.6-5-Н ПС Красный Углекоп с оп.№III/45 до РП 6кВ НФС)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000277	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	320	6 (10-15 лет)	180	21,37				5,98			27
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м (от яч.№3 РП 6кВ НФС до ТП №845 Т-2)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000278	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	342	6 (10-15 лет)	180	22,79				6,38			29

Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м (от яч.№3 РП 6кВ НФС до ТП №845 Т-1)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000279	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский,г .Прокопьевск, ул.Рождественская, зд. 23	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	342	6 (10-15 лет)	180	22,79				6,38			29
Кабельная линия-КЛ 10кВ длина 140м (от РП№8 10кВ «КЭНК» до РУ 10кВ) (ТП №1)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000269	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Рождественская зд. 27	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	299	6 (10-15 лет)	180	19,94				5,58			26
ТП №1 2х1000 кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000268	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Рождественская зд. 27	7	28.02.2023	240	1514	7	240	75,69				0,00			76
Кабельная линия-КЛ 10кВ длина 225м (от РП№8 10кВ «КЭНК» до РУ 10кВ) (ТП №1)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000270	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Рождественская зд. 27	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	481	6 (10-15 лет)	180	32,05				8,97			41
Силовой трансформатор ТМ-250/10-У1 заводской номер 931B001, год выпуска 1990, дисп.наименование Т-2	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000297	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Куйбышева, д.45Б	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	50	7 (15-20 лет)	240	2,50				0,00			3
Силовой трансформатор ТМ-250, дисп.наименование Т-1	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000298	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Куйбышева, д.45Б	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	50	7 (15-20 лет)	240	2,50				0,00			3
РУ 6кВ в сост.выключатели нагрузки ВНА-10/630-2 шт.,предохр.ПТ-1,1-6-31,5-31,5 УХЛ3-6шт.,опорн.,изол	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000299	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский, г.Киселевск, ул.Куйбышева, д.45Б	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	20	7 (15-20 лет)	240	1,00				0,00			1
КЛ 6 кВ от зажимов предохранителей ввод №1 6-7-К до силового трансформатора Т-1 ААБл-3*70, L=10м,	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000300	КТП № 471 2*250 кВА «ГУ-6» с РУ 6кВ (г.Киселевск, ул.Куйбышева, 45Б)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,09			0
КЛ 6 кВ от зажимов предохранителей ввод № 2 6-9-Г до силового трансформатора Т-2 ААБл 3*70, L=15 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000301	КТП № 471 2*250 кВА «ГУ-6» с РУ 6кВ (г.Киселевск, ул.Куйбышева, 45Б)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,09			0
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №8	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000332	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, пр-кт Шахтеров	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2274	7 (15-20 лет)	240	113,72				0,00			114

ТП №845 2*250 кВА	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000280	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, район Аэропорт	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	294	7 (15-20 лет)	240	14,70				0,00			15
РП 6 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000282	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, район Аэропорт	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	453	7 (15-20 лет)	240	22,65				0,00			23
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №11	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000344	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2369	7 (15-20 лет)	240	118,47				0,00			118
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 160м ф.6-14-Ц от ТП№143 до ТП№807 яч. №4 (КНС№6)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000262	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Звенигородская	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	440	6 (10-15 лет)	180	29,30				8,20			38
ТП №807 160 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000261	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Звенигородская	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	262	7 (15-20 лет)	240	13,12				0,00			13
Кабельная линия - КЛ 6кВ длина 46 м. Ввод от ф.№6-50С п/ст 35/6кВ «Красногорская-2» до яч №8 ТП №930	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000247	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Минеральная	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	126	6 (10-15 лет)	180	8,42				2,36			11
ТП №930 - 2х1000 кВА 6/0,4 кВ,	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000246	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Минеральная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	1552	7 (15-20 лет)	240	77,59				0,00			78
ТП №929 - 1 х 560 кВА 6/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000250	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Минеральная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	441	7 (15-20 лет)	240	22,03				0,00			22
ТП №926 250 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000252	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск ул.Пригородная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	148	7 (15-20 лет)	240	7,39				0,00			7
Кабельная линия -КЛ 6кВ дл.92м. Ввод от ф.№6-17-В от п/ст 110/35/6кВ «Прокопьевская» до яч №2 ТП№930	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000248	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Минеральная	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	253	6 (10-15 лет)	180	16,85				4,72			22
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №4	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000320	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Одундича	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2274	7 (15-20 лет)	240	113,72				0,00			114

Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №9	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000336	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Оренбургская	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	1725	7 (15-20 лет)	240	86,23				0,00			86
ТП №665 180 кВА 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000254	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Элеваторная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	205	7 (15-20 лет)	240	10,25				0,00			10
Трансформатор силовой ТМ-1000/10УЗ зав.10801	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000284	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский м р-н, Поляна берег Кара-Чумышского водохранилища, 0,4 км южнее с.Красная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	204	7 (15-20 лет)	240	10,21				0,00			10
Трансформатор силовой ТМЗ-1000/10УЗ зав.30567	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000285	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский м р-н, Поляна берег Кара-Чумышского водохранилища, 0,4 км южнее с.Красная	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	204	7 (15-20 лет)	240	10,21				0,00			10
Кабельная линия 6кВ ф.6-27/2 ААБ-3х120, L=20м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000313	КТТП № 3 (г.Прокопьевск, ул.Мостовая,1 (ост.Закладочная)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	56	6 (10-15 лет)	180	3,73				1,05			5
Кабельная линия 6кВ ф.6-28/2 ААБ-3х120, L=20м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000314	КТТП № 3 (г.Прокопьевск, ул.Мостовая,1 (ост.Закладочная)	6 (10-15 лет)	28.02.2023	180	56	6 (10-15 лет)	180	3,73				1,05			5
Комплектная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №3	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000315	Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, Мостовая, д.1	7 (15-20 лет)	28.02.2023	240	2464	7 (15-20 лет)	240	123,22				0,00			123
ТП 35/6 кВ Тяговая (электрооборудование)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000357	652715, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский,г. Киселевск, ул.Сборная, д.29	7 (15-20 лет)	27.04.2023	240	1714	7 (15-20 лет)	240	85,71				0,00			86
Сооружение воздушная линия электропередач 6 кВ, от ПС «Тяговая» до РП № 22, L= 1950 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000361	652715, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Киселевский,г. Киселевск, ул.Сборная, д.29	6 (10-15 лет)	09.06.2023	180	1082	6 (10-15 лет)	180	72,16				20,60			93
РП 6 кВ № 22 (электрооборудование)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000354	652715, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Киселевский, г.Киселевск, ул.Фабричная, д.2Б	7 (15-20 лет)	27.04.2023	240	1581	7 (15-20 лет)	240	79,04				0,00			79
Подстанция № 22, нежилое здание, S=30,9 кв.м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000359	652715, Кемеровская область-Кузбасс, г.о.Киселевский, г.Киселевск,	10 (свыше 30 лет)	13.04.2023	361	42	10 (свыше 30 лет)	361	1,39				0,85			2

						ул.Фабричная, д.2Б														
ВЛ 0,4 кВ 20 кВА по ул. Коксовая - Кучина-Мурманская-Образцовая-Отечественная до ул. Салаирская, L=4165 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000349	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Коксовая-Кучина-Мурманская-Образцовая-Отечественная до ул.Салаирская	6 (10-15 лет)	18.04.2023	180	2244	6 (10-15 лет)	180	149,58				42,41			192
ВЛ 0,4 кВ 20 кВА по ул. Оренбургская - Профсоюзная-Цикличная-Красноводская до ул. 2-ая Квартальная, L=2135	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000358	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Оренбургская-Профсоюзная-Цикличная-Красноводская до ул.2-ая Квартальная	6 (10-15 лет)	10.05.2023	180	1000	6 (10-15 лет)	180	66,67				19,02			86
ВЛИ напряж. До 1 кВ от ТП № 5 «ПФЗ» до уч-ка а/дороги от ул.Гайдара 50а К3 до ул.Гайдара 25, L=1300 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000353	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Рождественская, ул.Гайдара	6 (10-15 лет)	20.04.2023	180	974	6 (10-15 лет)	180	64,92				18,44			83
Двухцепная воздушная ЛЭП 6кВ Ф-6-21-3Г,Ф-6-25-2Г с каб.вставк. от ПС 35/6кВ №6 «КПДС» до ТП-3	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000365	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	6 (10-15 лет)	22.12.2023	180	3737	6 (10-15 лет)	180	249,11				79,47			329
Двухцепная воздушная ЛЭП 6кВ Ф-6-27-5КАП,Ф-6-3-7М3Ц с каб.вставк. от ПС 35/6кВ №6 «КПДС» до ТП-5	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000366	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Гайдара, зд. 50А	6 (10-15 лет)	28.12.2023	180	2701	6 (10-15 лет)	180	180,05				57,44			237
Сооружение линейное электротехническое ВЛ 6кВ ф.6-25 от опоры №50 до КТПН-400кВА «СУМ», L=550м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000364	653036, Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Прокопьевский, г.Прокопьевск, ул.Правды, д.18	6 (10-15 лет)	26.10.2023	180	1	6 (10-15 лет)	180	0,07				0,00			0
Трансформаторная подстанция КТП-ВВ-2А-250-10/0,4кВ У1,	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000381	Кемеровская область, Прокопьевский мо, п.Красная поляна	7 (15-20 лет)	06.03.2024	240	1380	7 (15-20 лет)	240	69,01				0,00			69
ВЛИ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ, протяженность 1150м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000383	Кемеровская область, Прокопьевский мо, п.Красная поляна	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	2636	6 (10-15 лет)	180	175,76				47,71			223
Воздушная линия 10 кВ от ВЛЗ-10 кВ от оп. 279 Ф.10-24-В до КТП - 10/0,4 кВ протяженность 731,7 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000382	Кемеровская область, Прокопьевский мо, п.Красная поляна	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	3883	6 (10-15 лет)	180	258,84				70,27			329

Трансформаторная подстанция МТП-041 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000369	Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс)	7 (15-20 лет)	06.03.2024	240	92	7 (15-20 лет)	240	4,60				0,00			5
Воздушная линия электропередач 0,4 кВ от МТП-041 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000370	Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс)	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	1467	6 (10-15 лет)	180	97,81				26,55			124
Трансформаторная подстанция КТП 63 кВа 10/0,4	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000372	Кемеровская область, Крапивинский район, с/о «Экран», участок № 10а, на земельном участке с кадастровым номером 42:05:0103004:493	7 (15-20 лет)	06.03.2024	240	158	7 (15-20 лет)	240	7,91				0,00			
Воздушная линия электропередач 10 кВ, протяженность по трассе 850 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000374	Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской адмистрации	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	640	6 (10-15 лет)	180	42,67				11,58			54
Воздушная линия электропередач 0,4 кВ, протяженность по трассе 500 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000375	Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской адмистрации	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	457	6 (10-15 лет)	180	30,50				8,28			39
МТП-073 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000390	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	7 (15-20 лет)	21.03.2024	240	419	7 (15-20 лет)	240	20,93				0,00			21
ЛЭП 0,4кВ от ТП-041 общей протяженностью 7614м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000379	Кемеровская область (СНТ СН Химик)	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	4147	6 (10-15 лет)	180	276,46				75,05			352
Трансформаторная подстанция ТП - 041 «Химик» 6/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000377	Кемеровская область (СНТ СН Химик)	7 (15-20 лет)	06.03.2024	240	670	7 (15-20 лет)	240	33,52				0,00			34
ВЛ-6 кВ ф.П-17 от оп.№ 75 до ТП-041, L=750м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000378	Кемеровская область (СНТ СН Химик)	6 (10-15 лет)	06.03.2024	180	488	6 (10-15 лет)	180	32,52				8,83			41
Воздушная линия электропередач 10кВ. Ф-10-15-СР, протяженность по трассе ВЛ - 2278м,	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000385	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	6 (10-15 лет)	21.03.2024	180	1778	6 (10-15 лет)	180	118,52				32,18			151
МТП-258 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000387	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	7 (15-20 лет)	21.03.2024	240	364	7 (15-20 лет)	240	18,19				0,00			18
МТП-485 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000388	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	7 (15-20 лет)	21.03.2024	240	364	7 (15-20 лет)	240	18,19				0,00			18
МТП-072 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000389	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	7 (15-20 лет)	21.03.2024	240	419	7 (15-20 лет)	240	20,93				0,00			21
Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-485,-072,-073,-258, протяженность по трассе ВЛ 17304м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000391	Кемеровская область (СНТ Черемушки)	6 (10-15 лет)	21.03.2024	180	7543	6 (10-15 лет)	180	502,87				136,52			639
Трансформаторная подстанция КТП-422П 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000393	СНТ Березка-2 (п.	7 (15-20 лет)	03.04.2024	240	600	7 (15-20 лет)	240	30,00				0,00			30

						Новостройка,23 8га)														
ВЛ-10кВ (А-35) от опоры 129/28/19 Ф-10-15-СР ПС Весенняя 110/35/10 кВ до КТП-422П 400 кВА, L=500 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000394	СНТ Березка-2 (п. Новостройка,23 8га)	6 (10-15 лет)	03.04.2024	180	115	6 (10-15 лет)	180	7,67				1,90			10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-422П, L=4000 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000395	СНТ Березка-2 (п. Новостройка,23 8га)	6 (10-15 лет)	03.04.2024	180	860	6 (10-15 лет)	180	57,33				14,19			72
Трансформаторная подстанция КТП1 6/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000397	СНТ Радуга, Новокузнецкий муниципальный район	7 (15-20 лет)	03.04.2024	240	800	7 (15-20 лет)	240	40,00				0,00			40
Трансформаторная подстанция КТП2 6/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000398	СНТ Радуга, Новокузнецкий муниципальный район	7 (15-20 лет)	03.04.2024	240	600	7 (15-20 лет)	240	30,00				0,00			30
ВЛ-0,4 кВ L=35 000 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000399	СНТ Радуга, Новокузнецкий муниципальный район	6 (10-15 лет)	03.04.2024	180	10850	6 (10-15 лет)	180	723,33				179,03			902
ВЛИ - 0,4 кВ от ТП № 665 по участку автодороги ул.Зои Космодемьянской до ул.Международная, д.11, L=2400м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000409	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Зои Космодемьянской до ул.Международная	6 (10-15 лет)	09.04.2024	180	1466	6 (10-15 лет)	180	97,76				24,20			122
ЛЭП 0,4 кВ от КТП ТСН СНТ «Южный», L= 3500м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000408	Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Новокузнецкий, п.Верхний Калтан	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	940	6 (10-15 лет)	180	62,67				15,51			78
ВЛ - 10 кВ Ф-10-4 оп.№ 6 КТП ТСН СНТ «Южный», L= 25 м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000407	Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Новокузнецкий, п.Верхний Калтан	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	10	6 (10-15 лет)	180	0,67				0,17			1
КТП ТСН СНТ «Южный» 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000406	Кемеровская область-Кузбасс, м.о. Новокузнецкий, п.Верхний Калтан	7 (15-20 лет)	10.04.2024	240	300	7 (15-20 лет)	240	15,00				0,00			15
КТП СНТ СН «Озерки» 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000405	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Калтанский г.Калтан	7 (15-20 лет)	10.04.2024	240	300	7 (15-20 лет)	240	15,00				0,00			15
ВЛ - 10 кВ Ф-10-4 оп.№ 42 КТП СНТ СН «Озерки», L= 10 м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000404	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Калтанский г.Калтан	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,08			0
ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ СН «Озерки», L= 3276 м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000403	Кемеровская область-Кузбасс, г.о. Калтанский г.Калтан	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	845	6 (10-15 лет)	180	56,33				13,94			70
ЛЭП 0,4 кВ от КТП ТСН СНТ «Сосняки», L=8000 м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000402	Кемеровская область-Кузбасс, м.р. Новокузнецкий, сельское поселение	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	2495	6 (10-15 лет)	180	166,33				41,17			208

						Сосновское, территория СНТ «Сосняки»														
ВЛ - 10 кВ Ф-10-4 оп. № 80 КТП ТСН СНТ «Сосняки», L=15м.	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000401	Кемеровская область-Кузбасс, м.р. Новокузнецкий, сельское поселение Сосновское, территория СНТ «Сосняки»	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	5	6 (10-15 лет)	180	0,33				0,08			0
Трансформаторная подстанция ТП ТСН СНТ «Сосняки»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000400	Кемеровская область-Кузбасс, м.р. Новокузнецкий, сельское поселение Сосновское, территория СНТ «Сосняки»	7 (15-20 лет)	10.04.2024	240	300	7 (15-20 лет)	240	15,00				0,00			15
ВЛ -0,4 кВ 20 кВа по ул.Энергетическая-Коксовая до АЗС «Нефтяночка», L=3042 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000410	Кемеровская область-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Энергетическая-Коксовая	6 (10-15 лет)	10.04.2024	180	3918	6 (10-15 лет)	180	261,17				64,64			326
ТП 6/0,4 кВ № 3 (ТП 6/0,4 кВ №3)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000199	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара зд.41	7 (15-20 лет)	29.04.2022	240	629	7 (15-20 лет)	240	31,47				0,00			31
Автоматический выключатель АВМ-20	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000093	653053, Кемеровская область-Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Гайдара зд.41	7 (15-20 лет)	31.12.2020	240	62	7 (15-20 лет)	240	3,08				0,00			3
Сооружение линейное электротехническое: ВЛ 6кВ ф.6-25 от опоры № 50 до КТПН-400 кВА «СУМ»	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000411	Российская Федерация, Кемеровская обл.-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Правды,8	6 (10-15 лет)	11.04.2024	180	22	6 (10-15 лет)	180	1,43				0,00			1
Сооружение линейное электротехническое: ВЛ 6кВ от опоры № 9 ф -6-30 до КТПК № 2 «Луговая» и ТП № 901 «ДСК», L= 450 м	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			BU-000412	Российская Федерация, Кемеровская обл.-Кузбасс, Прокопьевский городской округ, г.Прокопьевск, ул.Луговая	6 (10-15 лет)	11.04.2024	180	170	6 (10-15 лет)	180	11,35				0,00			11
Земельный участок, площадь 5+/-2 кв.м., категория земель: земли сельскохозяйственного назначения, вид разрешенного использования:для садоводства	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			42:05:0103004:493			06.03.2024		4			0,00				0,00	0,01		0
Земельный участок S=180 кв.м под здание РП-22 г.Киселевск, ул.Фабричная, 2Б	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			42:25:0103003:728	г.Киселевск, ул.Фабричная, 2Б				337			0,00				0,00	3,78		4
Земельный участок S=244 кв.м под ЛЭП	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			42:25:0000000:32	п.Калзагай				440			0,00				0,00	4,33		4

от Тяговой ПС до ПС № 22 п.Калзагай																				
Земельные участки КУМС/КУМИ (см. договора аренда земли)	ООО «Электросетьсервис»	№77А/2024 от 11.04.2024			0					0			0,00				0,00	69,82		70
ИТОГО:													**8759,51**				**1658,41**	**77,94**		**10495,86**
Воздушная линия электропередачи 10кВ от оп.№45 ф.10-2-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000430	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение	6	17.07.2024	180	90 000,00	6	180	6,00				1,91			**8**
Воздушная линия электропередачи 10кВ от оп.№56 ф.10-17-Л ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000431	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение	6	17.07.2024	180	90 000,00	6	180	6,00				1,91			
Помещение РП 0,4 кВ (металлический киоск)	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000433	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное»	7	17.07.2024	240	90 000,00	7	240	4,50				0,00			
КТП-4-1000 кВА 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000434	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное»	7	17.07.2024	240	200 000,00	7	240	10,00				0,00			
КТП-2-630 кВА 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000435	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное»	7	17.07.2024	240	140 000,00	7	240	7,00				0,00			
Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ и помещением РП 0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000436	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное	6	17.07.2024	180	40 000,00	6	180	2,67				0,85			
Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и помещением РП 0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000437	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное	6	17.07.2024	180	40 000,00	6	180	2,67				0,85			

Воздушная линия 0,4 кВ от КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и КТП-4-1000 кВА до опоры №1 воздушной линии электропередачи 0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000438	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное»	6	17.07.2024	180	40 000,00	6	180	2,67				0,85			
Воздушная линия электропередачи 0,4кВ по ул.Домостроителей, ул.Солнечная, Запсибовская., L = 2280 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000439	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение, ТСН «Радужное»	6	17.07.2024	180	70 000,00	6	180	4,67				1,49			
КМТП № 396П 6/0.4 кВ СНТ «Учитель»	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000414	Кемеровская область-Кузбасс, Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)	7	01.07.2024	240	41 666,67	7	240	2,08				0,00			
Воздушная линия электропередачи 6 кВ Ф.6-27-КР, L = 200 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000415	Кемеровская область-Кузбасс, Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)	6	01.07.2024	180	41 666,67	6	180	2,78				0,89			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КМТП № 396 П, L= 1345 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000416	Кемеровская область-Кузбасс, Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)	6	01.07.2024	180	457 416,67	6	180	30,49				9,73			
Воздушная линия электропередачи 10 кВ Ф.10-14-Ш, L=150 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000418	М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»	6	01.07.2024	180	41 666,67	6	180	2,78				0,89			
КТП № 714 П 10/0.4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000419	Кемеровская область - Кузбасс, М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»	7	01.07.2024	240	41 666,67	7	240	2,08				0,00			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП № 714 П 10/,04 кВ, L = 2500 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000420	М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»	6	01.07.2024	180	844 166,67	6	180	56,28				18,26			
Воздушная линия электропередачи 10 кВ до МТП «СНТ Цементник-1» L=132 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000422	Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1»	6	10.07.2024	180	41 666,67	6	180	2,78				0,89			
Мачтовая трансформаторная подстанция «СНТ «Цементник-1» 10/0,4 кВ	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000423	Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район,	7	10.07.2024	240	41 666,67	7	240	2,08				0,00			

						территория СНТ «Цементник-1»														
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от МТП «СНТ «Цементник-1», L = 2200 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000424	Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1»	6	10.07.2024	180	732 866,67	6	180	48,86				15,59			
Воздушная линия электропередачи 10 кВ до КТП № 384 п 10/,04 кВ «СТ СН Мобиль» L=35 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000426	Кемеровская область-Кузбасс, Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)	6	10.07.2024	180	16 666,67	6	180	1,11				0,35			
Трансформаторная подстанция КТП № 384 п «СНТ Мобиль» 10/0,4 кВ.	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000427	Кемеровская область-Кузбасс, Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)	7	10.07.2024	240	41 666,67	7	240	2,08				0,00			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП № 384п 10/,04 кВ «СТ СН «Мобиль» L=1100 м	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000428	Кемеровская область-Кузбасс, Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)	6	10.07.2024	180	449 166,67	6	180	29,94				9,55			
Воздушная линия электропередачи 6 кВ до КМТП ТСН «Автомобилист»	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000441	Кемеровская область, Новокузнецкий район, г.Калтан, п. Шушталеп, ул. Омская 112 ТСН «Автомобилист»	6	31.07.2024	180	300 000,00	6	180	20,00				9,28			
КМТП «ТСН Автомобилист»	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000442	Кемеровская область, Новокузнецкий район, г.Калтан, п. Шушталеп, ул. Омская 112 ТСН «Автомобилист»	7	31.07.2024	240	100 000,00	7	240	5,00				0,00			
Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КМТП «ТСН Автомобилист»	ООО «Электросетьсервис»	№ 79А/2024 от 12.08.2024			BU - 000443	Кемеровская область, Новокузнецкий район, г.Калтан, п. Шушталеп, ул. Омская 112 ТСН «Автомобилист»	6	31.07.2024	240	2 250 000,00	6	240	112,50				91,35			
ИТОГО:													**367,02**				**164,64**			**531,66**
МТП 6/0,4 кВ «ГУ-7»	ООО Киселевский Водоснаб (субаренда)	23/2024 (субаренда) от 15.04.2024			БП-001419	г.Киселевск, ул. Рассветная,43А	4 (5-7 лет)	25.04.2023	84	247,01	4 (5-7 лет)	84	35,29							35,29
ИТОГО:													**35,29**							**35,29**
Подстанция трансформаторная комплектная типа КТП 25-1000	ООО «Металло-механический Завод» (субаренда)	22/2024 (субаренда) от 15.04.2024			ТТ343	г. Прокопьевск, ул. Правды ,25	7 (15-20 лет)	26.09.2013	240	724,60	7 (15-20 лет)	240	36,23					82,60		119
Подстанция трансформаторная комплектная типа КТПН-Т-К/К-630/6/0,4	ООО «Металло-механический Завод» (субаренда)	22/2024 (субаренда) от 15.04.2024			ТТ431	г. Прокопьевск, ул. Правды ,26	7 (15-20 лет)	30.11.2017	240	545,67	7 (15-20 лет)	240	27,28							27

Подстанция КТПН-Т-В/К-1600/6/0,4 У1 № 801, зав.№ 00951 в комплекте с силовым трансформатором ТМГ-1600-6/0,4, зав.№ 1906АК082, выключателем нагрузки ВНА-10/630, ограничителями ОПН-6-3шт. и предохранителями ПКТ - 103-6- 160А- 3 шт. (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ № 801)	ООО «Металло-механический Завод» (субаренда)	22/2024 (субаренда) от 15.04.2024			537	г. Прокопьевск, ул. Правды ,27	7 (15-20 лет)	16.12.2019	240	1433,15	7 (15-20 лет)	240	71,66							72
ИТОГО:													**135,17**					**82,60**		**217,77**
КСО 393 17В-630	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-0068/2	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	43	5 (7 -10 лет)	87	5,94							6
КСО 393 17В-630	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-0068/3	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	43	5 (7 -10 лет)	87	5,94							6
КСО 393-11 ТН	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000134	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	11	5 (7 -10 лет)	87	1,58							2
КСО 393-11 ТН	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000135	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	11	5 (7 -10 лет)	87	1,58							2
Трансформатор ТМЗ-160/6/0,4 Д/Ун-11 в комплекте с мановакуумметром и электроконтактным термометром	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000165	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	6 (10 -15 лет)	31.05.2019	181,0	778	6 (10 -15 лет)	181	51,60							52
Автоматический выключатель ВА -45 3200/2500А 3Р 80 кА стационарный	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000109	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	27.10.2016	85,0	107	5 (7 -10 лет)	85	15,12							15
Трансформатор ТМЗ-160/6/0,4 Д/Ун-11 в комплекте с мановакуумметром и электроконтактным термрметром	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000164	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	6 (10 -15 лет)	05.04.2019	181,0	778	6 (10 -15 лет)	181	51,60							52
КСО 393-14В	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000069	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	121,0	65	5 (7 -10 лет)	121	6,40							6
Торцевая панель КСО	ООО «ВостокПолимерХим»	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000070	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	02.10.2014	121,0	1	5 (7 -10 лет)	121	0,12							0

	(субаренда)																			
КЛ 6кВ от яч. № 46 ГРУ -6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШв 3*185, L=1450 м	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000102	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	7 (15-20 лет)	16.08.2016	241,0	29	7 (15-20 лет)	241	1,44								1
КЛ 6кВ от яч. № 7 ГРУ -6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШв 3*185, L=1350 м	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000104	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	7 (15-20 лет)	16.08.2016	241,0	27	7 (15-20 лет)	241	1,34								1
Автоматический выключатель ВА - 45 3200/2500А ЗР 80 кА стационарный	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000110	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	27.10.2016	85,0	107	5 (7 -10 лет)	85	15,12								15
Автоматический выключатель ВА - 45 3200/2500А ЗР 80 кА стационарный EKF mccb45-3200-2500	ООО «ВостокПолимерХим» (субаренда)	21/2024 (субаренда) от 15.04.2024			00-000130	г. Кемерово, 40лет Октября 2/14	5 (7 -10 лет)	31.07.2017	85,0	102	5 (7 -10 лет)	85	14,33								14
ИТОГО:										**7 271 006,55**			**172,13**							**106,0**
ООО ТК Система; АО Объединение рынков Кузбасса; ООО Сибирские просторы; ООО Автодом; ООО Алмаз-НК; МП Исток; ООО СтальЭмаль; ИП Кормышев;ООО Аскор	дог. № с 25/2024; 26/2024; 27/2024; 28/2024; 29/2024; 30/2024; 31/2024; 32/2024; 33/2024 (субаренда)	с 25/2024 по 33/2024 от 15.04.2024											0,09							0,09
ИТОГО:										**14 535 565,42**			**0,09**							**0,090**
РП-86 6кВ по Ф-1-3, Ф-2-11 ПС 110/35/6 Опорная-19	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			4436-П/42:30:0414050:710	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, № 4, корпус 15,	5 (10-15 лет)	17.01.2012	180	63	5 (10-15 лет)	180	4,18								4
ТП-32 6/0,4кВ от Ф-6-7 - РУ-10 6кВ по Ф-2-8 ПС 110/35/6 Опорная-19	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			1521/10/42:30:0414050:0045:1521/10:1000/Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, д. 58, корп. 4,	6 (10-15 лет)	02.05.2012	180	24	6 (10-15 лет)	180	1,61								2
ТП-16 6/0,4кВ по Ф-1-13 ПС 110/35/6 Опорная-19	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			1471/10/42:30:0000000:0000:1471/10:1000/Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Автотранспортная, 39 Б	6 (10-15 лет)	02.05.2012	180	24	6 (10-15 лет)	180	1,61								2
Электрооборудование РУ-10	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			инвентарная карточка № 24 от 17.01.2012г.	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	6 (10-15 лет)	17.01.2012	180	30	6 (10-15 лет)	180	1,97								2

Сооружение (Кабельная трасса) протяженность 3,92 км.	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			11812/2/42:30:0000000:0000:11812/2:1000/Г	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, в Заводском промузле,	10 (свыше 30 лет)	02.05.2012	360	49	10 (свыше 30 лет)	360	1,64							2
Кабельная линия 6кВ	ООО «Энергосеть»	34/2024 от 15.04.2024			инвентарная карточка № 24 от 10.02.2021г.	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	10 (свыше 30 лет)	10.02.2021	360	50	10 (свыше 30 лет)	360	1,67					1,08	4,53	7
ИТОГО:													**12,67**					**1,08**	**4,53**	**18**
ТрансформаторТДТН-10000/110/35/6 Т-1) ПС Машзавод	АО КузбассЭлектро	511/2024 от 27.08.2024			3М00259Л	ПС Машзавод г. Киселевск	10 (свыше 30 лет)	01.12.1983	492	9 950 000	10	492	161,79				338,85			500,64
ИТОГО:													**161,79**				**338,85**			**500,64**
ТП ЗРУ-6кВ (ЗРУ-6кВ)	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			54	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	10	03.06.2004	492	144 068	10	492	3,51							
Кабельная ЛЭП-6 кВ	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			53	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	6	03.06.2004	261	40 678	6	261	1,87							
Кабельная электросеть	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			21	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	5	03.06.2004	276	11 441	5	276	0,50							
Кабельно-воздушная ЛЭП 6 кВ	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			52	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	6	03.06.2004	267	44 068	6	267	1,98							
ТП-1	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			10	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	7	04.03.2004	348	59 495	7	348	2,05							
ТП-2	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			55	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	7	15.03.2004	960	39 831	7	960	0,50							
ТП-4	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			11	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	7	04.03.2004	492	73 220	7	492	1,79							
ТП-6	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024			1842	г. Анджеро-Судженск, ул.Герцена, 7	7	11.01.2016	240	40 361	7	240	2,02							
ИТОГО:													**14,22**				**0,52**			**14,7**
ТП 2кТП-250-10/0,4; КЛ 10кВ (2835,06 м)	УК Инвест-Финанс	81/2024 от 02.08.2024				г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10							38,63							39
ИТОГО:													**38,63**							**39**
ТП с оборудованием	ИП Сизов	80/2024 от 02.08.2024				г. Кемерово							1,00							1,00
ИТОГО:													**1,00**							**1,00**
трансформаторная подстанция №47	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			16	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	9	01.01.2024	360	838 000	9	360	27,93							
Трансформатор ТМ-400 кВа	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			23	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	563 000	7	240	28,15							
Распределительный щит -0,4 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			31	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	232 000	7	240	11,60							
ЦРП-1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			10	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	4 291 000	7	240	214,55							
Конденсаторная установка Q-693кВар (Q-450кВар)	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			11	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	9	01.01.2024	360	887 000	9	360	29,57							

Трансформатор ТМ-7500 кВА 6/10 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			36	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	8 191 000	7	240	409,55							
Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-4	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			9	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	703 000	7	240	35,15							
ЯКНО-1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			17	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	889 000	7	240	44,45							
ЯКНО-2	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			37	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	766 000	7	240	38,30							
ЯКНО-3	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			14	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	708 000	7	240	35,40							
ЯКНО-4	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			12	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	667 000	7	240	33,35							
трансформаторная подстанция ТП-31	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			18	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	439 000	7	240	21,95							
РУ-10 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			34	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	375 000	7	240	18,75							
Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер № 1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			40	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	6 906 000	7	240	345,30							
Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 Кв фидер № 2	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			35	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	15 484 000	7	240	774,20							
Кабельная линия ЛЭП- 10кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			13	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	17 162 000	7	240	858,10							
Кабельная линия ЛЭП-6-10 Кв ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» ГРУ-6кВ - Т-7500 - ЦРП-1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			15	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	2 545 000	7	240	127,25							
Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-25	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			32	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	797 000	7	240	39,85							
трансформаторная подстанция ТП-30	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024			33	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	2 208 000	7	240	110,40							
Земельный участок (дог. № 01-1953 от 01.04.2009; дог. № 01-1954 от 01.04.2009; дог. № 01-1985 от 21.04.2009)	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024				г. Новокузнецк, Кузнецкий район												70,06		
ИТОГО:													**3 203,80**					**70,06**		**3273,86**
ИТОГО: ТП, КТП (16 шт)	ООО Кузнецк Энерго (субаренда)	84/2024 от 07.08.2024											**0,83**							**0,83**
Помещение №1 (трансформаторной)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1028329	г. Прокопьевск Узел № 31а	7	23.08.2013	552	2 870 709	7	552	62,41							

Станция насосной станции узла «Восточной» (помещение ТП)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029481	г. Прокопьевск Узел Восточный	8	01.11.2001	444	142 970	8	444	3,86							
Станция насосной станции узла «Восточной»(помещение РП)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029482	г. Прокопьевск Узел Восточный	8	01.11.2001	444	435 264	8	444	11,76							
Станция насосной станции Зиминка 1-2 (помещение ТП)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029484	г. Прокопьевск Зиминка1-2	7	01.12.2001	396	257 223	7	396	7,79							
Насосная станция перекачки 1	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029548	г. Прокопьевск КНС №1	7	03.09.2019	288	229 714	7	288	9,57							
Насосная станция перекачки 3 (ТП№1)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029486	г. Прокопьевск КНС №3	7	01.11.2001	432	142 681	7	432	3,96							
Насосная станция перекачки 3 (ТП№2)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029488	г. Прокопьевск КНС №3	7	01.11.2001	432	120 033	7	432	3,33							
Насосная станция перекачки 3 (РП 6кВ)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029487	г. Прокопьевск КНС №3	7	01.11.2001	432	294 422	7	432	8,18							
Насосная станция перекачки 5 (РП 6кВ)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029491	г. Прокопьевск КНС №5	7	01.09.2007	384	471 241	7	384	14,73							
Насосная станция перекачки 5 (ТП№1)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029490	г. Прокопьевск КНС №5	7	01.09.2007	384	140 798	7	384	4,40							
Здание станции перекачки	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1028730	г. Прокопьевск КНС №6	7	31.10.2012	564	1 697 778	7	564	36,12							

Насосная станция перекачки 9 (ТП№1)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029494	г. Прокопьевск КНС №9	7	30.06.2012	312	143 378	7	312	5,51								
Насосная станция перекачки 9 (ТП№2)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029496	г. Прокопьевск КНС №9	7	30.06.2012	312	145 584	7	312	5,60								
Насосная станция перекачки 9 (РП 6кВ)	АО ПО Водоканал (трехстороннее соглашение от 13.05.2024)	197 от 01.01.2024			1029495	г. Прокопьевск КНС №9	7	30.06.2012	312	306 598	7	312	11,79								
ИТОГО:													**189,03**				**96,78**	**31,75**		**317,56**
Блок насосно модульной станции	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 003241	г. Прокопьвск 7 а к/б	10	01.10.2001	480	3 719 852	10	480	93,00								
Станция насосной станции при резервуарах	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 003239	г. Прокопьвск 7 а к/б	10	01.10.2001	480	2 895 561	10	480	72,39								
Очистные сооружения ТАБС - 220	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 005938	г. Прокопьвск ТАБС 220	10	17.12.2019	180	77 012	10	180	5,13								
Блок фильтровальной станции	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 001500	г. Прокопьевск НФС	10	01.12.2001	480	302 165	10	480	7,55								
Здание насосной станции второго подъема	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 001503	г. Прокопьевск НФС	10	01.12.2001	480	2 099 060	10	480	52,48								
Здание насосной станции узла № 10	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 00053	г. ПрокопьевскУзел 10	10	02.11.2006	600	2 332 248	10	600	46,64								
Здание насосной станции узла № 10	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 00054	г. ПрокопьевскУзел 10	10	02.11.2006	600	556 546	10	600	11,13								
Здание станции перекачки	АО ИПО Водоканал	76А/2023 от 14.04.2023			ИП 000887	г. Прокопьевск КНС 16 училище	10	01.06.2002	705	625 344	10	705	10,64								
ИТОГО:													**298,97**				**162,13**	**3,05**		**464,15**
Высок. кабельная разводка, ТП-1, ТП-2,ТП-3	ООО Альянс Энерго	76/2024 (субаренда) от 01.08.2024			ИП-000108;И-000544; И-000098; И-000127	г. Новокузнецк Проезд Производственный, 22	10	45444	53	66 250,00	10	53	**15,00**								**00,00**
ТП, 6шт	ООО Альянс Энерго	77/2024 (субаренда) от 01.08.2024			238;312;243;24;311;240	г. Новокузнецк, г.Белово, г. Киселевск,г. Мариинск,г. Анжеро-Судженск, г. Прокопьевск	9	42735	360	3 587 941,00	9	360	**119,60**				**47,83**				**167,42**
РУ РП-501; ТП-5011; Тп-5012; Тп-5015; Высок кабельная разводка	ООО Альянс Энерго	78/2024 (субаренда) от 01.08.2024			000411; 000422; 000429; 000430	г. Новокузнецк Проезд Производственный, 22	10	44732	32	40 000,00	10	32	**15,00**								**00,00**
Здание ПС, ВЛ35кВ-А37; ВЛ 35кВ-А36; ПС Первомайская 35/6кВ; Здание РП Техкомплекса; ПС Березовская - Новая, движ.им-во	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024				Кемеровская область г. Березовский							**10,00**								**0,00**

Помещение под электросетевое имущ.	МУП ГЭТ/ООО Электросетьсервис	24/21 от 21.05.2021				г. Прокопьевск							**165,18**							**40,72**
ВСЕГО стоимость арендованных объектов:																				**120347,33**
Земельные участки	КУМИ Киселевского гор. округа	16697,17159,17160,16241,16302,464-р,5465,857-р,18920,19753,18219,18859,20187,10088-р,722-р,13551																370		369,56
Земельные участки	КУМС Прокопьевского района	6.358																27		26,61
Земельные участки	КУМИ г.Прокопьевска	7620; 4580; 5201; 5200																102		101,83
Земельные участки	КУМИ/ЛД Капитал (субаренда)	126/А/2019,129/А/2019,133/А/2020																0		0
ВСЕГО стоимость арендованных земельных участков:																				**498,00**
ООО «ЛД Капитал»		128/А/2019 от 01.04.2019																		1 492,54
ООО «ЛД Капитал»		72/А/2016 от 29.04.2016																		662,28
Фомичев Александр Анатольевич		43191 от 01.02.2018																		58,37
Алафировский Д.В.		№007 от 19.01.2017																		295,81
Амелин Николай Геннадьевич		№008/А от 01.08.2018																		68,96
Инвест-Холдинг		№ 0206 от 15.06.2021																		0
ИП Никогосян		13/23 от 15.08.2023																		2 330,64
Ниденс Ирина Борисовна		№19-А-2022 от 01.11.2022																		0
ИП Шадринцев		30/А-2023 от 01.07.2024																		780,00
ВСЕГО стоимость прочего имущества:																				**5688,59**
ВСЕГО по аренде:																				**126 533,92**