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 2026 год

КЕМЕРОВО
2025

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. Заключение о соответствии ООО «ОЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 на 2026 год 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 2026 год ... 15

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат 47

9.1. Подконтрольные расходы 48

9.2 Неподконтрольные расходы 50

Электроэнергия на хозяйственные нужды 51

Расходы на тепловую энергию 52

Плата за аренду имущества и лизинг 54

Налоги 68

Отчисления на социальные нужды 70

Амортизация 74

9.3 Инвестиционная программа 77

9.4. Заключение по планируемым ООО «ОЭСК» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2026 году и фактическим расходам за 2024 год 80

9.5. Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО «ОЭСК» за 2024 год 81

10. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 88

11. Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка 93

12. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 122

13. Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 год в соответствии с методическими указаниями 98-э ..... .123

14. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования..... 124

15. Заключение 124

Приложение 1..... 126
Приложение 2.....133
Приложение 3.....135
Приложение 4.....137
Приложение 5.....138
Приложение 6.....145

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 2026 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 ФАС России от 10.09.2024 № 624/24 «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 расчета величины прогнозных объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям 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 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы 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 2026 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 6 451,234 у.е., представив обоснования на 6 451,234 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 2026 год.

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

Размер подконтрольных расходов ООО «ОЭСК» на 2026 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 2026 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 2026 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.

Предприятием предоставлено письмо №953/10 от 29.10.2025 о наличии официального сайта в сети интернет и выделенного абонентского номера (документы от 31.10.2025 №7018 стр. 1350).

Письмо согласно пп.19 п.17 Правил об отсутствии контроля иностранного инвестора № 430/05 от 14.05.225 (документы от 31.10.2025 №7018 стр. 1351).

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 2026 год http://www.elektroseti.com/sites/default/files/04-2025/1355/open_inf1759140112.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 2024 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: 2024

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	547 812,22		543 291,22	806,00	3 715,00	463 440,00		458 015,00	756,00	4 669,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	367 024,00		365 477,00	1 155,09	391,91	310 715,00		308 887,00	1 655,00	173,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	180 788,22		177 814,22	-349,09	3 323,09	152 725,00		149 128,00	-899,00	4 496,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040					0,00					0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	61 032,00		60 952,00		80,00	55 810,00		55 680,00		130,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	119 756,22		116 862,22	-349,09	3 243,09	96 915,00		93 448,00	-899,00	4 366,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	3 538,00		3 538,00			1 369,00				1 369,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080			0,00			175,00		175,00			
Прочие доходы	тыс. руб.	090	5 352,00		1 227,00		4 125,00	20 209,00		14 696,00		5 513,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	22 485,00		15 444,00		7 041,00	20 536,00		10 524,00		10 012,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	106 161,22		106 183,22	-349,09	327,09	97 782,00		97 445,00	-899,00	1 236,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	25 611,00		25 611,00			21 531,00		21 283,80		247,20	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	80 550,22		80 572,22	-349,09	327,09	76 251,00		76 161,20	-899,00	988,80	
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	-197,00		-197,00			10903,00					

5. Заключение о соответствии ООО «ОЭСК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 на 2026 год

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

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
4. Утвержденные схемы электроснабжения;
5. Акты приемки-передачи основных средств;
6. Перечни электротехнического оборудования и линий электропередач с техническими характеристиками (МВА, км).

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

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2026 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 214,399 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 – 53,79 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 223,01 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) 69-35-00.

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).

Критерий № 7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения

обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

ООО «ОЭСК» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц).

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 2026 год.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием от 29.04.2025 № 2565:

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2024 (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2024, стр. 7);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2024г. (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2024, стр. 10);
- Форма ПМ Сведения о показателях деятельности малого предприятия за 2024 год (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2024, стр. 37);
- Выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2024 год по контрагентам (представлено в тарифном деле, папка свод факт 2024, стр. 47, карточка счёта 90.01).

Таблица 2

Финансовые показатели организации (тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2023 год	За 2024 год
Выручка от продаж	412 477	463 440	547 812,22
Выручка от передачи электроэнергии	410 219	458 015	543 291,22
Валовая прибыль	118 517	152 752	180 788,22
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	11 6915	149 128	177 814,22
Налог на прибыль	6 008	21 531	24 042,00
Налог на прибыль от передачи электроэнергии	13 531,91	21 283,8	24 042,00
Чистая прибыль (убыток)	51 619	76 251	80 550,22
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	46 941,48	76 161,2	80 572,22

Согласно бухгалтерской отчётности за 2024 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 80 550,22 тыс. руб., по передаче электрической энергии - 80 572,22 тыс. руб., что подтверждает раздельным учётом по предприятие.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие за 2024 год по передачи электроэнергии отработало с прибылью, рентабельность составляет 14,83%.

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 2026 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 (2022-2025 гг.) и утвержденные показатели на 2026 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 2022 год	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2025), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	300 373,874	244 274,80	371 265,80	51,99%	397 417,30	7,04%	640 227,5	161,10%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	293 705,574	238 851,90	363 023,70	51,99%	383 390,80	5,61%	617 627,50	161,10%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	6 668,30	5 422,90	8 242,10	51,99%	14 026,50	70,18%	22 600,00	161,12%
У.Е.	3534,88	3 326,44	3706,52	11,43%	6993,69	188,69%	6 451,234	7,76%
Мощность, МВт	42,205	50,677	38,699	-23,64%	72,8264	188,19%	74,7623	102,65%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	368 232,81	365 758,06	425 391,62	16,30%	427 957,05	0,60%	427 957,05	0,00%

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 г.	Отклонение (факт/утв. за 2023 г.), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 г.	Отклонение (факт/утв. за 2024г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	244 274,80	335 441,237	37,32%	371 265,80	353 913,96	-4,67%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	238 851,90	328 131,517	37,34%	363 023,70	347 086,57	-4,39%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	5 422,90	7309,72	34,80%	8 242,10	6 827,388	-17,16%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	3 326,44	3 386,84	1,82%	3706,52	3822,48	3,13%
Мощность, МВт	50,677	52,646	3,89%	38,699	44,24	14,32%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	365 758,06	420 317,61	14,92%	455 065,09	494 780,65	8,73%

8. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» на 2026 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2026 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.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в Приложение 1-2.

Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, Приложение 1-2);

- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, Приложение 1-2);

- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, Приложение 1-2).

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ОЭСК» на 2026 год

Для целей тарифного регулирования ООО «ОЭСК» заявило объем условных единиц на 2026 год в размере 6 451,234, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 282,21 у.е. по ПС и ТП – 5 169,024 у.е.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 6 451,234, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 282,21 (таб. 4), по ПС и ТП – 5 169,024 (таб. 5).

В таблицах 6 и 7 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 таблицы 5 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от

06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таблица 4

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 2026 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	21,600	41,04
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						***41,04***
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140	23,5300	32,94
			ж/бетон	120	21,9200	26,30
		2	металл	180	44,0160	79,23
			ж/бетон	150	12,6600	18,99
	1 - 20	-	дерево	160	0,0000	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	23,3180	32,65
			ж/бетон, металл	110	103,4768	113,82
КЛЭП	20 -35	-	-	470	3,2900	15,46
	3 - 10	-	-	350	112,2461	392,861
СН 1, всего						***172,93***
СН 2, всего						***539,33***
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,0000	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	213,2950	469,25
			ж/бетон, металл	150	30,4200	45,63
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	5,1970	14,03
НН, всего						***528,91***
ИТОГО						**1 282,210**

Таблица 5

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 2026 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	17,00	1275
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	35,00	73,5
			1 - 20	1,0	64,00	64
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	52,00	332,8
			1 - 20	3,1	665,00	2061,5
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	198,00	455,4
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	1,260	3,0
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	38,00	95,0
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	90,00	207
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	38,00	114
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14	Итого		***ВН***	-	-	***487,80***
			СН 1	-	-	***1 681,30***
			СН 2			***2 999,92***
			НН	-	-	
ИТОГО						**5 169,024**

Таблица 6

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения в соответствии с примечанием к таблице П2.2

№ п/п	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования								Всего объем у.е. для переноса	Объем у.е. после переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Выключатель нагрузки, шт.		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.			
			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	86,13	**677,901**
2		ПС 110/6кВ «Товарищ»	2	2	11	34,1	0	0	0	0	36,10	
3		ПС 110/6кВ «Гусинская»	2	2	21	65,1	0	0	0,32	0,768	67,87	
ИТОГО объем у.е. для переноса с СН2 на ВН, шт.											***190,10***	
4	СН1	ПС 35/6кВ №10 «Разрез Киселевский»	2	2	10	31	0	0	0	0	33,00	**2 911,211**
5		ПС 35/6кВ «Электромашина»	4	4	20	62	0	0	0,09	0,216	66,22	
6		ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская»	2	2	23	71,3	0	0	0	0	73,30	
7		ПС 35/6кВ №7 «Черкасов Камень»	9	9	31	96,1	0	0	0	0	105,10	
8		ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская»	5	5	37	114,7	0	0	0,06	0,144	119,84	
9		ПС 35/6кВ №28 «Калачевская»	2	2	23	71,3	0	0	0,12	0,288	73,59	
10		ПС 35/6кВ №39 «Березовская»	2	2	17	52,7	0	0	0	0	54,70	
11		ПС 35/6кВ «Матюшинская»	2	2	15	46,5	2	4,6	0,12	0,288	53,39	
12		ПС 35/6кВ «Романовская»	4	4	26	80,6	0	0	0,12	0,288	84,89	
13		ПС 35/6кВ «Бутовская»	2	2	34	105,4	0	0	0,12	0,288	107,69	
14		ПС 35/6кВ «Верхняя»	2	2	18	55,8	0	0	0	0	57,80	
15		ПС 35/6 кВ «Ломовская»	2	2	11	34,1	0	0	0	0	36,10	
16		ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский»	1	1	7	21,7	0	0	0	0	22,70	
17		ПС 35/6 «ВПС»	4	4	17	52,7	0	0	0	0	56,70	
18		ПС 35/6 «Березовская-Новая»	2	2	31	96,1	0	0	0	0	98,10	
19		ПС 35/6 «Первомайская»	2	2	29	89,9	0	0	0	0	91,90	
20		ПС 35/6кВ «Анжерский Машзавод»	2	2	29	89,9	0	0	0	0	94,90	
ИТОГО объем у.е. для переноса с СН2 на СН1, шт. ***1 229,91***												

Таблица 7

Расчет объема у.е. по ВЛЭП и КЛЭП, с указанием документов, подтверждающих право владения на 2026 год

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Документы, подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. Реестра недвижимости и др.	Срок действия договора аренды	Напряжение, кВ	ВЛ-110 (2 цепи на опоре), км	ВН, всего		ВЛ-35 (1 цепь на опоре), км		ВЛ-35 (2 цепи на опоре), км		КЛЭП-35кВ км	СН 1, всего		ВЛЭП 1-10 кВ, км		КЛ 3-10 кВ, км	СН 2, всего		ВЛЭП 0,4 кВ, км		КЛ до 1 кВ, км	НН, всего		Итого у.е.				
						металл	км.	у.е.	металл	ж/б	металл	ж/б		км.	у.е.	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км.	у.е.	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл		км.	у.е.	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество условных единиц (у) на единицу измерения						**190**			**140**	**120**	**180**	**150**	**470**			**140**	**110**	**350**			**220**	**150**	**270**							
1	ВЛ-35-КР-15	Собственность	ЕГРН от 06.06.2022		35		0,00	0,00			5,93			5,93	10,68				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	10,68	0,00	0,00	10,68
2	КЛ-35-К-29	Собственность	ОС №8 от 30.12.2016		35		0,00	0,00					1,28	1,28	6,02				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	6,02	0,00	0,00	6,02
3	КЛ-35-К-30	Собственность	ОС №8 от 30.12.2016		35		0,00	0,00					1,33	1,33	6,25				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	6,25	0,00	0,00	6,25
4	ВЛ-6-2-К	Собственность	ЕГРН от 18.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		4	1,44	5,44	9,44				0,00	0,00	0,00	0,00	9,44	0,00	9,44
5	ВЛ-6-20-К	Собственность	ЕГРН от 18.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		4	1,44	5,44	9,44				0,00	0,00	0,00	0,00	9,44	0,00	9,44
6	ВЛ-6-2-Т	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,6	0,16	0,76	1,22				0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00	1,22
7	ВЛ-6-19-Т	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,7	0,28	0,98	1,75				0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	1,75
8	ВЛ-6-27-С	Собственность	ЕГРН от 03.04.2019		6		0,00	0,00						0,00	0,00	0,113		0,16	0,27	0,72				0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,72
9	ВЛ-6-15-В от ПС "Красный Углекоп" до ПС№8	Собственность	Св-во о государствен-ной регистрации права от 13.09.2013		6		0,00	0,00						0,00	0,00		4,72	0,34	5,06	6,38				0,00	0,00	0,00	0,00	6,38	0,00	6,38
10	ВЛ 6-13-А	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,36	0,07	0,43	0,64				0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,64
11	ВЛ 6-35-Б	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,1	0,1	1,20	1,56				0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	1,56
12	ВЛ 6-6-А	Собственность	ЕГРН от 03.04.2019		6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,73	0,16	1,89	2,46				0,00	0,00	0,00	0,00	2,46	0,00	2,46
13	ВЛ 6-18-А	Собственность	ЕГРН от 03.04.2019		6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,73	0,16	1,89	2,46				0,00	0,00	0,00	0,00	2,46	0,00	2,46
14	ВЛ 6-13-П	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,15	0,23	2,38	3,17				0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	0,00	3,17
15	ВЛ 6-16-О	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		6		0,00	0,00						0,00	0,00	0,15		0,05	0,20	0,39				0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,39
16	ВЛ 10-26-В от оп.№1 до оп.№1-41; оп.№76-83	Собственность	ЕГРН от 18.01.2017		10		0,00	0,00						0,00	0,00		2,95	0,315	3,27	4,35				0,00	0,00	0,00	0,00	4,35	0,00	4,35
17	ВЛ 10-26-В от оп.№2, 42-76	Собственность	Приказ №97 от 20.06.2023; ОС-1; Схема		10		0,00	0,00						0,00	0,00		1,73	0,26	1,99	2,81				0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	0,00	2,81
18	ВЛИ 0,4кВ от ТП "Вахрушевская автобаза"	Собственность	ЕГРН от 02.04.2019		0		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		2,28		2,28	3,42	0,00	0,00	0,00	3,42	3,42
19	ВЛИ 0,4кВ от СТП 10/0,4кВ 63кВа п. Шахматистов	Собственность	1. ЕГРН 10-26-В 2023 (Писаренко)		0		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		0,78		0,78	1,16	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16
20	Отпайка ВЛ-10-5-Б	Собственность	ЕГРН от 20.02.2019		10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,28		0,28	0,31				0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,31
21	ВЛ-0,4кВ от КТПН №1 СНТ "Александровс-кая" (Нижняя)	Собственность	Соглашение безвозмезд-ной передачи объектов электросетевого хозяй-ства, на территории Киселевского городс-кого округа, которые не имеют собственника от 20.07.2021 ЕГРН от 06.03.2024		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	11,27	0,60		11,87	25,69	0,00	0,00	0,00	25,69	25,69
22	ВЛ-0,4кВ от КТПН №2 СНТ "Александровс-кая" (Верхняя)	Собственность	ЕГРН от 22.11.2017		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		7,33		7,33	11,00	0,00	0,00	0,00	11,00	11,00
23	Отпайка от опоры №258 ВЛ-0,4кВ от КТПН №2 СНТ "Александровская" Верхняя	Собственность	ЕГРН от 10.08.2021		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		0,13		0,13	0,20	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20
24	ВЛЗ-10 кВ "Коммунальщик"	Собственность	ЕГРН от 31.03.2020		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00		1,14		1,14	1,25				0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
25	ВЛ-0,4кВ "Коммунальщик"	Собственность	ЕГРН от 09.11.2021		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		1,88		1,88	2,82	0,00	0,00	0,00	2,82	2,82
26	ВЛ-0,4кВ "Тайбинец"	Собственность	ЕГРН от 30.11.2021		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00		3,60		3,60	5,40	0,00	0,00	0,00	5,40	5,40
27	ВЛ-0,4кВ от КТП "Бойня"	Собственность	ЕГРН от 17.01.2017		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	0,56			0,56	1,23	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23
28	ВЛ-0,4кВ от МТП "Красный Кузбасс"	Собственность	ЕГРН от 02.04.2019		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	4,79			4,79	10,54	0,00	0,00	0,00	10,54	10,54
29	КЛ-0,4-3-10 "ПФЗ"	Собственность	ОС №1 от 21.11.12		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00			0,42	0,42	1,13	0,00	0,00	0,00	1,13	1,13
30	ГП 10/0,4кВ № 736 с питающими и отхо-	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00			0,95	0,95	3,33			1,10	1,10	2,98	0,00	0,00	3,33	2,98	6,31

	дящими кабельными линиями 6/0,4кВ)		свидетельство ЕГРН от 29.06.2019																											
31	ГП 10/0,4кВ №738 (с питающими и отхо-дящими кабельными линиями 6/0,4кВ)	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022 свидетельство ЕГРН от 23.07.2019		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00			0,814	0,81	2,85			1,88	1,88	5,08	0,00	0,00	2,85	5,08	7,93
32	ГП 10/0,4кВ №739 (с питающими и отхо-дящими кабельными линиями 6/0,4кВ)	Собственность	Договор купли продажи 89/2022, от 11.10.2022 свидетельство ЕГРН от 15.05.2019		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00			0,22	0,22	0,77			1,79	1,79	4,83	0,00	0,00	0,77	4,83	5,60
33	КЛ 10 кВ от ТП1 до ТП-2(738)	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022 свидетельство ЕГРН от 06.07.2018		10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,091	0,09	0,32				0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32
34	КЛ 10 кВ от РП44 до ТП-736	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022свидетельство ЕГРН от 23.07.2018		10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,204	0,20	0,71				0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71
35	КЛ 10 кВ от ТП-4 (737) до ГП-2(738)	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022свидетельство ЕГРН от 22.08.2018		10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,231	0,23	0,81				0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,81
36	Отпайка ВЛ-6кВ от оп.№186 ф.6-8-ЗНТ - 1,3км.; ВЛ-0,4кВ от КТП №1 и КТП№6 6/0,4кВ по 400кВА СНТ "Изора-3"	Собственность	1. Договор купли-про-дажи №53/2023 от 12.05.23 2. Договор о безвозмездной передачи объектов №51/2023 от 12.05.23		6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,3		1,30	1,43	10,00			10,00	22,00	0,00	0,00	1,43	22,00	23,43
37	ЛЭП 6кВ ф. 6-25 от ПС № "Тайбинская" L = 1,804км. и ТП 6/0,кВ 400кВА ОФ "Тайбинская"	Собственность	Договор №12/23/Т купли-продажи от 23.06.2023		6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,804		1,80	1,98				0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	1,98
38	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Наука"	Собственность	Договор купли продажи 17/2024 от 18.04.2024, ОС-1 Договор купли продажи 18/2024 от 18.04.2024, ОС-1		6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,3		0,30	0,33	5,32	4,539		9,86	18,51	0,00	0,00	0,33	18,51	18,84
39	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Авиатор"	Собственность	Договор купли продажи 43/2024 от 03.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 44/2024 от 03.04.24, ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,073			0,07	0,10	1,088	0,239		1,33	2,75	0,00	0,00	0,10	2,75	2,85
40	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Базовый"	Собственность	Договор купли продажи 57/2024 от 22.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 59/2024 от 22.04.24, ОС-1		6/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,074	2,826		2,90	3,21	2,988	0,204		3,19	6,88	0,00	0,00	3,21	6,88	10,09
41	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Транспортник-1"	Собственность	Договор купли продажи 65/2024 от 22.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 63/2024 от 22.04.24, ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,697			0,70	0,98	1,4	0,357		1,76	3,62	0,00	0,00	0,98	3,62	4,59
42	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Привольe"	Собственность	Договор купли продажи 38/2024 от 18.04.2024г., ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	0,2	1,65		1,85	2,92	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92
43	ЛЭП 10/0,кВ СНТ "Сухая речка"	Собственность	Договор купли продажи 42/2024 от 15.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 40/2024 от 15.04.2024г., ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,3	0,108		0,41	0,54	0,96	2,495		3,46	5,85	0,00	0,00	0,54	5,85	6,39
44	ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Технолог-1"	Собственность	Договор купли продажи 50/2024 от 22.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 51/2024 от 22.04.2024г., ОС-1		6/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,141			0,14	0,20	1,188	0,03		1,22	2,66	0,00	0,00	0,20	2,66	2,86
45	ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Солнечный"	Собственность	Договор купли продажи 37/2024 от 18.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 36/2024 от 18.04.2024г., ОС-1		6/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,032	0,372		0,40	0,45	0,145	1,149		1,29	2,04	0,00	0,00	0,45	2,04	2,50

46	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Транспортник"	Собственность	Договор купли продажи 48/2024 от 08.02.2024г., ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1,525			1,53	3,36	0,00	0,00	0,00	3,36	3,36
47	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Железобетон"	Собственность	Договор купли продажи Ж/2024/10 от 18.04.24, ОС-1 Договор купли продажи Ж/2024/12 от 18.04.24, ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,883			0,88	1,24	3,094	0,227		3,32	7,15	0,00	0,00	1,24	7,15	8,38
48	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Заря"	Собственность	Договор купли продажи 56/2024 от 22.04.2024г., ОС-1		6/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	14,275	1,125		15,40	33,09	0,00	0,00	0,00	33,09	33,09
49	ЛЭП 10/0,4кВ СНТ "Здоровье"	Собственность	Договор купли продажи 53/2024 от 22.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 52/2024 от 22.04.24, ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,01			0,01	0,01		1,12		1,12	1,68	0,00	0,00	0,01	1,68	1,69
50	ЛЭП 10/0,4 кВ СНТ "Березовая роща"	Собственность	Договор купли продажи 51/2024 от 23.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 50/2024 от 23.04.2024., ОС-1		10/0,4		0,00	0,00						0,00	0,00	0,01			0,01	0,01		0,69		0,69	1,04	0,00	0,00	0,01	1,04	1,05
51	ВЛ-35-Ч-1	Собственность	Договор аренды между взаимозависимыми лицами № 132/А/2019 от 01.10.2019	по 30.12.2029г.	35		0,00	0,00			2,73			2,73	4,92				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,92	0,00	0,00	4,92
52	ВЛ-35-Ч-2	Собственность	Договор аренды между взаимозависимыми лицами № 132/А/2019 от 01.10.2019	по 30.12.2029г.	35		0,00	0,00			2,73			2,73	4,92				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,92	0,00	0,00	4,92
55	ВЛ 35 - А-8	Собственность	Договор аренды между взаимозависимыми лицами № 132/А/2019 от 01.10.2019	по 30.12.2029г.	35		0,00	0,00	4,00	7,8			0,68	12,52	18,20				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	18,20	0,00	0,00	18,20
56	ВЛ 35-А-9	Собственность	Договор аренды между взаимозависимыми лицами № 132/А/2019 от 01.10.2019	по 30.12.2029г.	35		0,00	0,00	3,8	7,6				11,31	14,32				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	14,32	0,00	0,00	14,32
53	ВЛ-35-АК-1	Собственность	Договор купли-продажи имущества №172 от 25.09.2024		35		0,00	0,00			2,34			2,34	4,21				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,21	0,00	0,00	4,21
54	ВЛ-35-АК-2	Собственность	Договор купли-продажи имущества №172 от 25.09.2024		35		0,00	0,00			2,34			2,34	4,21				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,21	0,00	0,00	4,21
57	ВЛ-35-ЗС-33	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.2022	по 31.12.2027г.	35		0,00	0,00				6,33		6,33	9,50				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	9,50	0,00	0,00	9,50
58	ВЛ-35-ЗС-34	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.2022		35		0,00	0,00				6,33		6,33	9,50				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	9,50	0,00	0,00	9,50
59	ВЛ-35-КМ-1	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.2022		35		0,00	0,00			5,98			5,98	10,76				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	10,76	0,00	0,00	10,76
60	ВЛ-35-КМ-2	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.2022		35		0,00	0,00			5,98			5,98	10,76				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	10,76	0,00	0,00	10,76
61	ВЛ-110 "Товарищ - Гусинская-1"	Аренда	Договор аренды №37/2021 от 01.06.2021	по 31.12.29.		10,80	10,80	20,52						0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00	20,52
62	ВЛ-110 "Товарищ - Гусинская-2"	Аренда				10,80	10,80	20,52						0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00	20,52	0,00	0,00	0,00	20,52
63	ВЛ-35 А-39	Аренда	Договор аренды №137/2016	по 31.12.19 с	35,00		0,00	0,00			0,23			0,23	0,41				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41
64	ВЛ-35 А-40	Аренда	от 01.11.16	пролонгацией	35,00		0,00	0,00			0,23			0,23	0,41				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,41
65	ВКЛ 6 кВ ф. 6-11-К	Аренда	Договор аренды №45/2022 от 01.07.2022	по 31.12.22 с	6,00		0,00	0,00						0,00	0,00		2,07	0,15	2,22	2,80				0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	2,80
66	ВКЛ 6 кВ ф. 6-30-К	Аренда	Договор аренды №45/2022 от 01.07.2022	пролонгацией	6,00		0,00	0,00						0,00	0,00		2,11	0,18	2,29	2,94				0,00	0,00	0,00	0,00	2,94	0,00	2,94
67	ВЛ 35 кВ 35-К-22-Ч-1	Аренда	Договор аренды №45/2022 от 01.07.2022	по 31.12.22 с пролонгацией	35		0,00	0,00			4,71			4,71	8,48				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	8,48	0,00	0,00	8,48
68	ВЛ 35 кВ 35- К-21-Ч-2	Аренда	Договор аренды №45/2022 от 01.07.2022	по 31.12.22 с пролонгацией	35		0,00	0,00			4,71			4,71	8,48				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	8,48	0,00	0,00	8,48
69	ЛЭП ООО "АЭРОКУЗБАСС"	Аренда	Договор аренды №52/2015 от 09.04.2015	по 31.12.16 с пролонгацией			0,00	0,00						0,00	0,00	5,31	6,44	33,68	45,43	132,40				0,00	0,00	0,00	0,00	132,40	0,00	132,40
70	1. Отпайка ВЛ-10кВ от оп.№40 ф. 10-20-МП от ПС 110/10 "Водо-забор"L=0,5 км. АС-50.("Ниссан Центр Кемерово")	Аренда	Договор аренды имущества №55/2023 от 19.05.2023г.	по 31.12.2029	10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,5		0,50	0,55				0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,55
71	ЛЭП 35кВ А-34/ А-35	Аренда	Договор аренды имущества №106/2023 от 16.11.23	по 30.12.24 с пролонгацией	35		0,00	0,00			6,10			6,10	10,98				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	10,98	0,00	0,00	10,98
72	ЛЭП 35кВ А-40	Аренда	Договор аренды имущества №106/2023 от 16.11.23		35		0,00	0,00		6,05				6,05	7,26				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	7,26	0,00	0,00	7,26

73	ГП - 1652 г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,5	0,50	1,75				0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	1,75
74	ГП - 1653 г. Кемерово, ул. Третий участок гопкинского лога, литера 106АА	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.2025 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,52	0,52	1,82				0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	1,82
75	ГП - 1907 г. Кемерово, ул. Попова, д. 32	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,03	0,03	0,11				0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11
76	ГП - 2907 г. Кемерово, ул. Шатурская, 12/1	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,07	0,07	0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25
77	ГП - 2902 Кем. обл., пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,05	0,05	0,18				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18
78	ГП - 2910 г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,26	0,26	0,91				0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,91
79	ГП - 25 г. Кемерово, ул. Железнодорожная, д. 4	Аренда	Договор субаренды имущества №07/2025 от 01.01.2025г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
80	ГП - 902 г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 2	Аренда	Договор субаренды имущества №07/2025 от 01.01.2025	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,13	0,065	0,20	0,37				0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,37
81	ГП - 2909 г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,13	0,13	0,46				0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,46
82	2КТП-250-10/0,4 с КЛ 10кВ ААВБГ 3(120/35) L=2,83506 км. г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10 Кадастровый номер: 42:24:0401014:2385	Аренда	Договор аренды имущества №81/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			2,83506	2,84	9,92				0,00	0,00	0,00	0,00	9,92	0,00	9,92
83	РП 6кВ; ВЛ 6 кВ (Про-вод А120) L=1,2км.; КЛ-6 кВ ААБл 3х120 L= 1,59км. КЛ-6кВ ААШВ 3х150 L= 1,7км.г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,2	3,29	4,49	12,84				0,00	0,00	0,00	0,00	12,84	0,00	12,84
84	ГП №1; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,31км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,31	0,31	1,09				0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	1,09
85	ГП №2 ; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,92км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,92	0,92	3,22				0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	3,22
86	ГП №4 ; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 1,3км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,3	1,30	4,55				0,00	0,00	0,00	0,00	4,55	0,00	4,55
87	ГП №6 ; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,7км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	до 31.12.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,7	0,70	2,45				0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	2,45
88	ГП-1; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,2км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.2024г.	до 31.12.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
89	ГП-2; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,18км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.2024	до 31.12.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,18	0,18	0,63				0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63
90	ГП-3; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,34км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.2024	до 31.12.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,34	0,34	1,19				0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19
91	ГП-5011; КЛ-6кВ L= 0,05км. г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024г.	до 31.07.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,05	0,05	0,18				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18
92	ГП-5012; КЛ-6кВ L= 0,105 км. г. Новокуз-нецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024г.	до 31.07.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,105	0,11	0,37				0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,37
93	ГП-5015; КЛ-6кВ L= 0,8км. г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024	до 31.07.2032	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,8	0,80	2,80				0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	2,80

94	ГП 2х1600 кВА "Сибирские городки" г. Новокузнецк, ул. Зорге, д.17	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	10		0,00	0,00						0,00	0,00			3,81	3,81	13,34				0,00	0,00	0,00	0,00	13,34	0,00	13,34
95	ГП 2х630кВА "Сибирские городки" г.Белово, ул.Чкалова, д. 11	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	6		0,00	0,00						0,00	0,00			2	2,00	7,00				0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	7,00
96	ГП 2х630 кВА "Сибирские городки" г. Киселевск, ул. Студенческая д.8	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,7	1,70	5,95				0,00	0,00	0,00	0,00	5,95	0,00	5,95
97	ГП 2х630 кВА "Сибирские городки" г. Мариинск, ул. Ленина 90	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,2588	2,13	2,39	7,74				0,00	0,00	0,00	0,00	7,74	0,00	7,74
98	ГП 2х630кВА "Сибирские городки" г. Анж.-Судженск, ул. Ленина 13	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,72	1,72	6,02				0,00	0,00	0,00	0,00	6,02	0,00	6,02
99	ГП 2х630кВА "Сибирские городки" г. Прокопьевск, 10 мкр, д.48	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024	по 31.12.2030	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,73	0,73	2,56				0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	2,56
100	ТП-10/0,4 кВ №4 г. Новокузнецк, Строительный тупик, 10	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024	по 30.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,098	0,10	0,34				0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,34
101	Ф.1-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер №1 г. Новокуз-нецк,, от ЦРП-1 до шоссе Кузнецкое, 25 ВЛ-10 кВ: оп.№1 – ЯКНО-1 СИП-3 1х70 680 м КЛ-10 кВ: ЯКНО-1 – оп.№19 ААШВ 3х150 130 м ВЛ-10 кВ: оп.№19 – оп.№58 СИП-3 1х70 1680 м КЛ-10 кВ: оп.№16 – ТП №4 ААШВ 3х50 120 м	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024	по 30.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00	0,843	1,517	0,445	2,81	4,41				0,00	0,00	0,00	0,00	4,41	0,00	4,41
102	Ф.2-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ): г. Новокузнецк, , от ЦРП-1 фидер №2 до проезда Технический КЛ-10 кВ: ЦРП №1 – РУ-10 ААШВ 3х150 1200 м КЛ-10 кВ: РУ-10 – оп.№1 ААШВ 3х150 950 м КЛ-10 кВ: оп.№2 – оп.№3 ААШВ 3х150 360 м ВЛ-10 кВ: оп.№3 – оп.№28 А-50 1050м КЛ-10 кВ: РП-8 – оп.№8-1 ААШВ 3х95 80 м ВЛ-10 кВ: оп.№8-1 – оп.№8-6 А-70 2445м КЛ-10 кВ: оп.№8-6 – ТП №16 ААШВ 3х95 385 м ВЛ-10 кВ: оп.№15 – оп.№29 АС-70 550 м ВЛ-10 кВ: оп.№29 – оп.№40 АС-95 1305м	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024	по 30.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00	2,15	3,2	2,975	8,33	16,94				0,00	0,00	0,00	0,00	16,94	0,00	16,94
103	Ф.10-24 КЭ, Ф.10-0 КЭ (ПС «РМК» 110/10) (Кабельно-воздушная линия ЛЭП-10кВ): г. Новокузнецк, Кузнец-кий р-н, шоссе Кузнец-кое 14а с п/с РМК-110/10 кВ фидера 10-0 фидера 10-0 КЭ, 10-24 КЭ	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.25 с пролонгацией	10		0,00	0,00						0,00	0,00		2,662	1,55	4,21	8,35				0,00	0,00	0,00	0,00	8,35	0,00	8,35

	КЛ-10 кВ: яч.24 – ЯКНО-3, яч.0 – ЯКНО-2 ААШВ 3х185 2 цепи по 345 м каждая ВЛ-10 кВ: оп.1 – оп.№9, оп.1а – оп.№9 АС-95 2 цепи по 308 м каждая КЛ-10 кВ: оп.№9 – оп.№10 ААШВ 3х185 2 цепи по 315 м каждая ВЛ-10 кВ: оп.№10 – оп.№45 СИП-3 1х95 2 цепи по 1295 м каждая ВЛ-10 кВ: оп.№45 – оп.№59-1 АС-95 2 цепи по 700 м каждая КЛ-10 кВ: оп.№45 – оп.№45-1 ААШВ 3х70 45 м ВЛ-10 кВ: оп.№45-1 – оп.№45-4 СИП-3 1х50 90 м КЛ-10 кВ: оп.№45-4 – оп.№45-5 ААШВ 3х70 160 м ВЛ-10 кВ: оп.№45-5 – оп.№45-9 СИП-3 1х50 255 м ВЛ-10 кВ: оп.№25 – оп.№25-1 СИП-3 1х95 14 м КЛ-10 кВ: оп.№25-1 –ТП №47 ААШВ 3х70 25 м																														
104	яч.20 ГРУ-6 кВ Кузнецкая ГЭЦ (кабельная линия ЛЭП-6-10кВ ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» ГРУ-6кВ – Т-7500-ЦРП-1) г. Новокуз-нецк, Кузнецкий р-н, ул. Новороссийская, 35 КЛ-6 кВ: Кузнецкая ТЭЦ – ГМ-7500 кВА 3 СБГ-6 3х150 3 цепи по 130 м каждая КЛ-10 кВ: ТМ-7500 кВА – ЦРП №1 2 АСБ-10 3х150 2 цепи по 195 м каждая	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024	до 30.12.25 с пролонгацией	6/10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,78	0,78	2,73				0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	0,00	2,73
105	ГП-10/0,4 кВ №15 ИП Кайгородова Л. В. (ООО «Сибинвест» г. Новокузнецк, Технический проезд 19	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	до 31.12.2032	100		0,00	0,00						0,00	0,00			0,07	0,07	0,25				0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25
106	ГП-10/0,4 кВ №560 ООО «Мебель сибири» г.Кемерово, ул. Камышинская дом №.3 Корпус А ВЛ-10кВ АС-70 3688 м; КЛ-10кВ АСБ-3х150 718 м;КЛ-10кВ АСБ-3х185 295 м	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	до 31.12.2032	10		0,00	0,00						0,00	0,00		3,688	1,013	4,70	7,60				0,00	0,00	0,00	0,00	7,60	0,00	7,60
107	ГП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» г. Кемерово, ул. Камышинская дом №.3 Корпус А КЛ-10 кВ АСБ-3х95 340 м	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	до 31.12.2032	10		0,00	0,00						0,00	0,00			0,34	0,34	1,19				0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19
108	ГП-10/0,4 кВ №24 Нолекон-Монтаж г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	до 31.12.2032	10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,075		0,08	0,08				0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08

	ВЛ-10 кВ от оп.18 Ф.2 - оп.18-2 А-50 75 м																													
109	Блок электрокабель-ный к РП-86, г. Ново-кузнецк, Заводской район, ул. Промстро-евская, кадастровый или условный номер 42:30:0414050:322:49 в следующем составе: КЛ-6 кВ ф.1-3 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185; КЛ-6 кВ ф.2-11 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			6,8	6,80	23,80				0,00	0,00	0,00	0,00	23,80	0,00	23,80
110	КЛ-6 кВ ф.1-13 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, ААШВ-3*120, L=1,05 км, АСБ-3*50, L=0,65 км, ААШВ-3*120, L=0,36 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,3 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,18 км, ААШВ-3*50, L=0,36 км	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			3,4	3,40	11,90				0,00	0,00	0,00	0,00	11,90	0,00	11,90
111	КЛ-6 кВ ф.1-6 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,45км, АСБ 3х95 L=0,3км, АСБ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х95 L=0,03км, ААШВ 3х70 L=0,1 км, ААШВ 3х70 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,34км.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			2,84	2,84	9,94				0,00	0,00	0,00	0,00	9,94	0,00	9,94
112	КЛ-6 кВ ф.2-10 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,4км, ААШВ 3х120 L=0,37км.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,27	1,27	4,45				0,00	0,00	0,00	0,00	4,45	0,00	4,45
113	КЛ-6 кВ ф.2-7 от ПС Опорная-19 110/6кВ: СГ 3х95 L=0,75км, ААШВ 3х95 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х35 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,17км.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,72	1,72	6,02				0,00	0,00	0,00	0,00	6,02	0,00	6,02
114	КЛ-6 кВ ф.2-8 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,35км, ААШВ 3х120 L=0,53км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х120 L=0,7км, ААШВ 3х70 L=0,15км, ААШВ 3х120 L=0,75км, ААШВ 3х50 L=0,05км.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			3,38	3,38	11,83				0,00	0,00	0,00	0,00	11,83	0,00	11,83
115	Кабельная линия 6 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Завод-ский район, ул. Пром-строевская, в следую-щем составе: КЛ-6 кВ от ПС 110/6кВ ОП-19 ячейка 2-8 РУ-10: ААШВ 3х150 L=0,98 км.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,98	0,98	3,43				0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	3,43
116	ВЛ-35 кВ А-36	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.25 с пролонгацией	35		0,00	0,00	3,21					3,21	4,49				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,49	0,00	0,00	4,49

117	ВЛ-35 кВ А-37	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.25 с пролонгацией	35		0,00	0,00	3,36					3,36	4,70				0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	4,70	0,00	0,00	4,70
118	КЛ-6кВ ф. 11 от ПС "ВПС" до ТМ 630кВА L= 350м.; КЛ-6кВ ф. 14 от ПС "ВПС" до ТМ 630кВА L= 350м.	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.24	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,7	0,70	2,45				0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	2,45
119	КЛ-6кВ ф. 6-7 от ПС 'ВПС" L= 510м.; КЛ-6кВ ф. 6-8от ПС 'ВПС" А L=520м.;	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.24	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,03	1,03	3,61				0,00	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	3,61
120	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500 ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 1 от Ф-6-9)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.24	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,35	0,35	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23
121	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 2 от Ф-6-10)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,35	0,35	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23
122	КЛЭП ф6-203 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.24Схема	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,3	0,30	1,05				0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05
123	КЛЭП ф6-107 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,3	0,30	1,05				0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05
124	ЛЭП-6кВ ф6-4 РП Тех. компл. до РП Очистные	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024	до 20.11.25 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,53		2,53	2,78				0,00	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	2,78
125	КЛ6кВ ф6-4 РП Тех. компл. до РП Очистные	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,6	0,60	2,10				0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	2,10
126	КЛЭП ф6-105 от ПС Березовская-Новая до РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,34	0,34	1,19				0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19
127	КЛЭП ф6-204 от ПС Березовская-Новая до РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,34	0,34	1,19				0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19
128	ЛЭП-6кВ ф6-5 РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,33	0,33	1,16				0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	1,16
129	КЛЭП-6кВ ф6-17 РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,33	0,33	1,16				0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	1,16
130	КЛЭП-6кВ ф6-6 РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,56	0,56	1,96				0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	1,96
131	КЛЭП-6кВ ф6-16 РП Гехкомплекс	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,56	0,56	1,96				0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	1,96
132	КЛЭП-6 кВ ф. 6-4 РП Гехкомплекс до КТПН-100 Каугуляторная	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,115	0,12	0,40				0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40
133	ВЛ-6кВ от ф.6-4 РП "Технокомплекс"	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,4		0,40	0,44				0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,44
134	КЛЭП ф6-101 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,1	0,10	0,35				0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35
135	КЛЭП ф6-209 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,1	0,10	0,35				0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35
136	КЛ от яч.6-218 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,3	0,30	1,05				0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05
137	ф6-218 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		4,49		4,49	4,94				0,00	0,00	0,00	0,00	4,94	0,00	4,94
138	КЛ от яч.6-110 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70

139	ф6-110 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,4		0,40	0,44				0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,44
140	КЛ от яч.6-114 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
141	ЛЭП-6 кВ ф6-116 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		3,06		3,06	3,37				0,00	0,00	0,00	0,00	3,37	0,00	3,37
142	КЛ-6кВ от яч.6-114 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
143	КЛ-6кВ от концевой опры до ТП	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,04	0,04	0,14				0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14
144	ЛЭП-6 кВ ф6-114 от ПС Березовская-Новая	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,3		0,30	0,33				0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33
145	ЛЭП от Яч.№ 3 РП-6 "6 уклона" до конце-вой опоры Флангового бремсберга 21	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,2		2,20	2,42				0,00	0,00	0,00	0,00	2,42	0,00	2,42
146	ЛЭП от Яч.№ 9 РП-6 "6 уклона" до конце-вой опоры Флангового бремсберга 21	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,2		2,20	2,42				0,00	0,00	0,00	0,00	2,42	0,00	2,42
147	ВЛ-6 (от РП-6 6 уклона до РП-6 Очистных)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	5		0,00	0,00						0,00	0,00		1,5		1,50	1,65				0,00	0,00	0,00	0,00	1,65	0,00	1,65
148	Кабельная ЛЭП-6кВ ф6-13 ПС Первомай-ская до ТП 102	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,25	0,25	0,88				0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,88
149	Кабельная ЛЭП-6кВ ф6-20 ПС Первомай-ская до ТП 102	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,25	0,25	0,88				0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,88
150	ЛЭП-6 кВ ф6-3 ПС Первомайская (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		4,4		4,40	4,84				0,00	0,00	0,00	0,00	4,84	0,00	4,84
151	КЛ от яч.6-3 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,18	0,18	0,63				0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63
152	ЛЭП-6 кВ ф6-34 ПС Первомайская (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,97		2,97	3,27				0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	0,00	3,27
153	от яч.6-34 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
154	ВЛ-6 Ф6-37; КЛ-6 (от ПС 'Первомайская" до опоры №1), ВЛ-6 с отпайками (на ТП-104, ТП-105, ТП 'Мичури-нец")	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		2,03	0,45	2,48	3,81				0,00	0,00	0,00	0,00	3,81	0,00	3,81
155	ВЛ-6 Ф6-30; КЛ-6 (от ПС 'Первомайская" до опоры №1), ВЛ-6 до опоры № 51	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		5	0,2	5,20	6,20				0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	0,00	6,20
156	ВЛ-6 Ф6-22; КЛ-6 (от ПС 'Первомайская" до опоры №1), ВЛ-6 с отпайками (на ТП-104, ТП-201, ПУПП-52, РП-6 72 бр-г)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,8	0,18	1,98	2,61				0,00	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	2,61
157	ф6-26 от ПС Первомайская до ТП 101 (Кабельная ЛЭП)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,21	0,21	0,74				0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74
158	ф6-27 от ПС Первомайская до ТП 101 (Кабельная ЛЭП)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,21	0,21	0,74				0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74
159	ф6-28 от ПС Первомайская до ТП 103 (Кабельная ЛЭП)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,35	0,35	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23

160	ф6-33 от ПС Первомайская до ТП 103 (Кабельная ЛЭП)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,35	0,35	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23
161	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-22 ПС Первомайскаядо ТП	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,05	0,05	0,18				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18
162	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайскаядо ТП	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,05	0,05	0,18				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18
163	Двуцепная ВЛЗ-6 кВ Ф-6-37, 6-22	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		7,2		7,20	7,92				0,00	0,00	0,00	0,00	7,92	0,00	7,92
164	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайская до ТП	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,05	0,05	0,18				0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,18
165	ф6-18 от ПС Первомайская до ТП 106(Кабельная ЛЭП)	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,33	0,33	1,16				0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	1,16
166	фидер 6-5 от РП Бремсберг №73 до ТП-119, L=1,14 км	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,14		1,14	1,25				0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	1,25
167	фидер 6-8 от ПС Первомайская до ТП-108	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		1,3		1,30	1,43				0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00	1,43
168	КЛ-6кВ от яч.6-8 до оп№1	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,2	0,20	0,70				0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,70
169	Кабельный спуск от ф6-22	Аренда	Договор аренды иму-щества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	до 20.11.2025г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,03	0,03	0,11				0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11
191	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	Аренда	Договор аренды иму-щества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,022	0,02	0,08				0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08
192	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,036	0,04	0,13				0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,13
193	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3*95, 100 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,1	0,10	0,35				0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35
194	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3*95, 350 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,35	0,35	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23
195	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3*95, 150 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,15	0,15	0,53				0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,53
196	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ГП №2, АСБ 3*95, 400 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,4	0,40	1,40				0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	1,40
197	КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3*95, 170 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,17	0,17	0,60				0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,60
198	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,019	0,02	0,07				0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,07
199	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,013	0,01	0,05				0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05
200	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	до 31.12.2029г.	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,011	0,01	0,04				0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
204	ВЛЗ-6 кВ на железо-бетонных опорах от точки трисоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.30 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,06		0,06	0,07				0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,07
205	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,013	0,01	0,05				0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05

206	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,01	0,01	0,04				0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
207	КЛ-6 кВ от опоры №50/11 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,015	0,02	0,05				0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05
208	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп.№45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до оп №50/11 - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ 1*120, L=186 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,186		0,19	0,20				0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20
209	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп.№34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,7		0,70	0,77				0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,77
210	Кабельная линия 6 кВ от линейного разъединителя РП №1 до КТПН-630/6/0,4, ААБл-3*95, L=30 м	Аренда	Договор аренды имущества №63/2025 от 22..08.2025г.	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,03	0,03	0,11				0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11
211	Воздушная линия 6 кВ от изоляторов отиаеч-ной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938-400/6/0,4 с линейным разъединителем, АС-3*50, L=80 м. ТК "Система"	Аренда	Договор аренды имущества №64/2025 от 22.08.2025	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,08		0,08	0,09				0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09
212	Воздушная линия 6 кВ с линейным разъеди-нителем от контакт-ных зажимов на опоре №4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	Аренда	Договор аренды иму-щества №61/2025 от 22.08.2025	до 31.12.30 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,35		0,35	0,39				0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,39
213	Воздушная линия 6 кВ с линейным разъеди-нителем от контакт-ных зажимов на опоре ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	Аренда	Договор аренды имущества №62/2025 от 22.08.2025	до 31.12.30 с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,015		0,02	0,02				0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02
214	КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1350м	Аренда	Договор аренды имущества №59/2025 от 22.08.2025	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,35	1,35	4,73				0,00	0,00	0,00	0,00	4,73	0,00	4,73
215	КЛ 6 кВ от яч.№46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1450м	Аренда	Договор аренды имущества №59/2025 от 22..08.2025	до 31.12.2030г с пролонгацией	6		0,00	0,00						0,00	0,00			1,45	1,45	5,08				0,00	0,00	0,00	0,00	5,08	0,00	5,08
216	отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-С от оп. №24 до оп.№24/1 с линейным разъединителем РЛНД-400А АС-35, L=10 м	Аренда	Договор аренды имущества №59/2025 от 22..08.2025г	до 31.12.2030г с пролонгацией	6,00		0,00	0,00						0,00	0,00		0,01		0,01	0,01				0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01
379	КЛ-6кВ ф.6-19 от ПС 35/6кВ "Электромаши-на" до ТП 6/0,4кВ №800 ООО "КЭнК"	Собственность	Приказ №185 от 18.10.23 О постановке на учет основного средства; ОС-1а; ОС-1; Схема		6		0,00	0,00						0,00	0,00			0,4	0,40	1,40				0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	1,40
380	Отпайка ВЛ-6кВ ф. 6-27-КР ПС 110/6кВ "Звездная" на КТПН 6/0,4кВ 630кВА №077 СНТ "Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №14/2025 от 25.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,74			0,74	1,04				0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	1,04
381	Отпайка ВЛ-6кВ ф. 6-27-КР ПС 110/6кВ "Звездная" на МТП 6/0,4кВ 250кВА №494 СНТ "Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №14/2025 от 25.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,06			0,06	0,08				0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08

382	ВЛ-0,4кВ от КТПН 6/0,4кВ 630кВА №077 СНТ 'Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №13/2025 от 25.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	4,93			4,93	10,85	0,00	0,00	0,00	10,85	10,85
383	ВЛ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ 250кВА №494 СНТ 'Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №13/2025 от 25.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,77			3,77	8,29	0,00	0,00	0,00	8,29	8,29
384	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп. №22 ВЛ 10 кВ ф.№36 ПС «Космическая» до МТП «Новая» и МТП №946 с кабель-ной вставкой между оп. №29 и №30 (АСБ-3*70, L=400м.), общая протяженность 1000 м. СНТ 'АЭРОПОРТ"	Собственность	Договор купли-продажи №18/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,6		0,4	1,00	2,24				0,00	0,00	0,00	0,00	2,24	0,00	2,24
385	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА СНТ 'Аэропорт"	Собственность	Договор купли-продажи №17/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	2,9			2,90	6,38	0,00	0,00	0,00	6,38	6,38
386	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА. СНТ 'Аэропорт"	Собственность	Договор купли-продажи №17/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,5			3,50	7,70	0,00	0,00	0,00	7,70	7,70
387	ВЛ-0,4кВ от КТПН 6/0,4кВ 630кВа СНТ "Вишневое" в сор. СНТ "Бон-Карьер"	Собственность	Договор купли-продажи №21/2025 от 30.05.2025; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	2,26			2,26	4,97	0,00	0,00	0,00	4,97	4,97
388	Отпайка ВЛ-6кВ ф. 6кВ. 'Сады" от "Кузнецкой ГЭЦ" на КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое"	Собственность	Договор купли-продажи №22/2025 от 30.05.2025; 0С-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,55			0,55	0,77				0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,77
389	ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое"	Собственность	Договор купли-продажи №24/2025 от 30.05.2025; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1,3			1,30	2,86	0,00	0,00	0,00	2,86	2,86
390	ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое" з сторону СНТ "Робинзон"	Собственность	Договор купли-продажи №24/2025 от 30.05.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1,4			1,40	3,08	0,00	0,00	0,00	3,08	3,08
391	ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое" з сторону СНТ "Улица Дружная"	Собственность	Договор купли-продажи №24/2025 от 30.05.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1			1,00	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20	2,20
392	ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое" з сторону СНТ 'Урожайное"	Собственность	Договор купли-продажи №27/2025 от 30.05.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1,5			1,50	3,30	0,00	0,00	0,00	3,30	3,30
393	ВЛ-0,4кВ от СНТ 'Отделение Южное" МТП 10/0,4кВ №562С 250 кВА СНТ "Карболитчик"	Собственность	Договор купли-продажи №25/2025 от 30.05.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,7			3,70	8,14	0,00	0,00	0,00	8,14	8,14
394	Отпайка ВЛ-6кВ до МТП 6/0,4 кВ160 кВА СНТ 'Дельфин"	Собственность	Договор купли-продажи №29/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,02			0,02	0,03				0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03
395	ВЛ-0,4кВ от МТП 6/0,4 кВ160 кВА СНТ 'Дельфин"	Собственность	Договор купли-продажи №28/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	4,5			4,50	9,90	0,00	0,00	0,00	9,90	9,90
396	ВЛ-10кВ ф. 22-2 от РП 22 до МТП 10/0,4кВ №562С 250 кВА СНТ 'Карболитчик"	Собственность	Договор купли-продажи №32/2025 от 30.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	1,14			1,14	1,60				0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	1,60
397	ВЛ-0,4кВ от МТП 562 С на СНТ "Карболитчик"	Собственность	Договор купли-продажи №31/2025 от 30.05.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,8			3,80	8,36	0,00	0,00	0,00	8,36	8,36
398	Отпайка ВЛ 10кВ ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ 'Руднич-ная" на МТП 10/0,4кВ №225П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,015			0,02	0,02				0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02
399	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4кВ №225П 250кВА СНТ 'Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,865			3,87	8,50	0,00	0,00	0,00	8,50	8,50

400	Отпайка ВЛ 10кВ ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ 'Руднич-ная" на МТП 10/0,4кВ №226П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,015			0,02	0,02				0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02
401	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4кВ №226П 250кВА СНТ 'Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,584			3,58	7,88	0,00	0,00	0,00	7,88	7,88
402	Отпайка ВЛ 10кВ ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ 'Руднич-ная" на МТП 10/0,4кВ №228П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,065			0,07	0,09				0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09
403	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4кВ №228П 250кВА СНТ 'Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №104/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	6,282			6,28	13,82	0,00	0,00	0,00	13,82	13,82
404	Отпайка ВЛ-10кВ ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ 'Руднич-ная" на МТП 10/0,4кВ №287 160кВА СНТ "Родничок"	Собственность	Договор купли-продажи №106/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,88			0,88	1,23				0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	1,23
405	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ №287 160 кВА СНТ 'Родничок"	Собственность	Договор купли-продажи №105/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	1,916			1,92	4,22	0,00	0,00	0,00	4,22	4,22
406	ВЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4кВ 250кВА №226П СНТ 'Энер-гия" на СНТ 'Горноспасатель"	Собственность	Договор купли-продажи №108/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	0,82			0,82	1,80	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80
407	Отпайка ВЛ-6кВ ф. 6кВ. 'Сады" от "Кузнецкой ГЭЦ" на КТПН 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Энергетик"	Собственность	Договор купли-продажи №109/2024 от 20.10.2024г; 0С-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,51			0,51	0,71				0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71
408	ВЛ-0,4кВ от КТПН 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Энергетик"	Собственность	Договор купли-продажи №110/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	12			12,00	26,40	0,00	0,00	0,00	26,40	26,40
409	Отпайка ВЛ-6кВ " на КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ 'Приозерноее"	Собственность	Договор купли-продажи №112/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	1,9			1,90	2,66				0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	0,00	2,66
410	ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ 'Приозерное"	Собственность	Договор купли-продажи №112/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	20			20,00	44,00	0,00	0,00	0,00	44,00	44,00
411	Отпайка Ф. 6-7-КЛ от ПС 35/6кВ Ново-Бунгурская до СНТ "Озерный"	Собственность	Договор купли-продажи №34/2025 от 30.06.25; 0С-1; ОС-6; Схема		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	1			1,00	1,40				0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	1,40
412	ВЛ-0,4кВ от МТП 6/0,4 кВ 250 кВА; КТП 6/0,4кВ 400 кВА ; КТП 6/0,4 кВ 320 кВА ; КТП 6/0,4 кВ 400 кВА СНТ "Озерный"	Собственность	Договор купли-продажи №35/2025 от 30.06.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	20			20,00	44,00	0,00	0,00	0,00	44,00	44,00
413	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№113 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до МТП №320П, L=630 м. СНТ СН "Лесная Новь"	Собственность	Договор купли-продажи №42/2025 от 15.07.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,63			0,63	0,88				0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,88
414	ВЛ 0,4 кВ от МТП №320П, L=2610м. СНТ СН "Лесная Новь"	Собственность	Договор купли-продажи №41/2025 от 15.07.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	2,61			2,61	5,74	0,00	0,00	0,00	5,74	5,74
415	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№78 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до КТП №196П, L=600 м. СНТ СН «Журавли».	Собственность	Договор купли-продажи №38/2025 от 15.07.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		10,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,6			0,60	0,84				0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,84
416	ВЛ 0,4 кВ от КТП №196П, L= 2255 м.СНТ СН «Журавли».	Собственность	Договор купли-продажи №37/2025 от 15.07.25; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	2,26			2,26	4,96	0,00	0,00	0,00	4,96	4,96
417	Отпайка ВЛ 6кВ от оп.№29 Ф-6-9-Ж ПС	Собственность	Договор купли-продажи №45/2025 от 15.07.2025г;		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,21			0,21	0,29				0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,29

	Гепловая 110/6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=210 м. ·.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».		0С-1; ОС-6; Схема																										
418	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=4980 м. ·.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	Собственность	Договор купли-продажи №44/2025 от 15.07.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	4,98			4,98	10,96	0,00	0,00	0,00	10,96	10,96
419	ВЛ 0,4 кВ от МТП №569 и МТП №599, общая L= 15720 метров. г. Кемерово, СНТ СН «Южное».	Собственность	Договор купли-продажи №47/2025 от 01.08.2025г; 0С-1; ОС-6; Схема		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	15,72			15,72	34,58	0,00	0,00	0,00	34,58	34,58
422	КЛ-6 кВ (к ТП-1912) АПвПуг 3х(1х120)/35 10 м.ф. 6-39 от ПС 35/6кВ 'Кемеровская ТЭЦ" через ЦРП-7 ИП Сиверский	Аренда	Договор аренды №40/2025 от 15.07.2025г.; Схема	до 30.12.2026г с пролонгацией	6,0		0,00	0,00						0,00	0,00			0,01	0,01	0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
423	ВЛ-10 кВ (от опоры №1 до ТП 962) АС-70 500 м. ф.3п-21 от ТП-20 ОАО "СКЭК" - ПС 35/10кВ "Западная" - ИП Сиверский	Аренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.2025г; схема.	до 31.12.2032г.	10,0		0,00	0,00						0,00	0,00		0,5		0,50	0,55			0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,55
424	КЛ-10кВ (от опоры №1 до ТП 962) ААШВ 3х95 40 м. ф.3п-21 от ТП-20 ОАО 'СКЭК" - ПС 35/10кВ 'Западная "ИП Сиверский	Аренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.2025г; схема.	до 31.12.2032г.	10,0		0,00	0,00						0,00	0,00			0,04	0,04	0,14			0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14
425	ВЛ-6 кВ СИП 27 м.- ввод на КТП №2925 ф. Я-6 ООО 'СКЭК" ИП Сиверский	Аренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.2025; схема.	до 31.12.2032г.	6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	0,027			0,03	0,04			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04
426	КЛ-10 кВ (Ввод 1 -2КТПН 10/0,4 кВ №910 - от ТП5 - ПС 35/10кВ " Транзит- ная") АСБ (3х120) 150 м КЛ-10 кВ (Ввод 2 - 2КТПН 10/0,4 кВ №910 - от ТП100 - ПС 35/10кВ "Транзитная" АСБ (3х120) 150 м. ИП Сиверский	Аренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.25, схема.	до 31.12.2032г.	10,0		0,00	0,00						0,00	0,00			0,3	0,30	1,05			0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05
427	КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -1 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -2 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. ИП Сизов	Аренда	Доп. Соглашение №2 к договору аренды №80/2024 от 02.08.2024; схема.	до 30.12.2025 с пролонгацией	10,0		0,00	0,00						0,00	0,00			0,8	0,80	2,80			0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	2,80
428	ЛЭП 35кВ А-8 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжер-ский машзавод" на металлических опорах АС-120 L=4,6км	Аренда	Договор аренды №54/2025 от 01.08.2025г." Схема	до 31.12.2030 с пролонгацией	35,0		0,00	0,00	4,6					4,60	6,44				0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	6,44	0,00	0,00	6,44
429	ЛЭП 35кВ А-28 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжер-ский машзавод" на металлических опорах АС-120 L=4,6км	Аренда	Договор аренды №54/2025 от 01.08.2025г." Схема	до 31.12.2030 с пролонгацией	35,0		0,00	0,00	4,6					4,60	6,44				0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	6,44	0,00	0,00	6,44
430	Одноцепный участок ВЛ-35 кВ Б-9 от начальной точки подключения - опора №_____ ВЛ - 35 кВ «ПС Уропская – ПС Беловский водопровод» - до приемного портала ПС 35/6кВ «Коноваловская»	Аренда	Договор аренды №20/2025 от 02.06.2025г." Схема	до 31.12.2030г.	35,0		0,00	0,00		0,476				0,48	0,57				0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57

	ООО «Разрез Пермяковс-кий» L=0,476км.																												
431	ВЛ 6 кВ, протяженностью 3410 м. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	Собственность	Договор купли-продажи имущества №49/2025 от «30» июля 2025г.		6,0		0,00	0,00						0,00	0,00	3,41			3,41	4,77				0,00	0,00	0,00	0,00	4,77	0,00	4,77
432	ВЛ 0,4 кВ от МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА- 9260 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №2 6/0,4кВ 250 кВА- 8940 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА- 4120 м., ВЛ 0,4 кВ от МТП №4 6/0,4кВ 160 кВА - 320 м., суммарной протяжён-ностью 22640 м. СНТ Дружба.	Собственность	Договор купли-продажи имущества №50/2025 от «30» июля 2025г.		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	22,64			22,64	49,81	0,00	0,00	0,00	49,81	49,81
433	Отпайка ВЛ-10кВ ф. 10-1-Ж от ПС 35/10кВ "Осиновская" на ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84"- Протяжен-ностью 150м. - Кемеровский район, д. Журавлево	Собственность	Договор купли-продажи имущества №67/2025 от 30.06.2025г.		10		0,00	0,00						0,00	0,00	0,15			0,15	0,21				0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,21
434	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" Протяжен-ностью 3260м. - Кемеровский район, д. Журавлево	Собственность	Договор купли-продажи имущества №68/2025 от 30.06.2025г.		0,4		0,00	0,00						0,00	0,00				0,00	0,00	3,26			3,26	7,17	0,00	0,00	0,00	7,17	7,17
435	ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=555м.; КЛ-10кВ ААШВ 3х70 L=30м. от ф. 10-24-КЭ ПС 110/10 "РМК" на МТП-10/0,4 кВ 630кВА ф.л. Ногих В.Л. г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.10, корп.7.;	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.2025 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	по 31.12.2032г.	10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,555	0,03	0,59	0,72				0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,72
436	ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=350м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от ф. 10-24-КЭ ПС 110/10 "РМК" на ТП-10/0,4 кВ 2х630кВА ООО "Комерсант" г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.21, корп.7. ;	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.2025 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	по 31.12.2032г.	10		0,00	0,00						0,00	0,00		0,35	0,96	1,31	3,73				0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	0,00	3,73
437	ВЛ-10кВ АС-50, д/б опоры L=10м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от оп. №48. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ на ТП-10/0,4 кВ 250 кВА ИП "Ляпин В.Я." г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.31;	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.2025 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	по 31.12.2032г.	10		0,00	0,00						0,00	0,00	0,01			0,01	0,01				0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01
438	ТЭП 6 кВ фидер 6-27 от ПС 110/6,3/6,3кВ «Машзавод» г. Киселевск, ул. Проектная, 1	Собственность	Приказ, ОС-1, ОС-6, КС-14		6		0,00	0,00						0,00	0,00		0,16	0,05	0,21	0,35	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35
	Всего - /км/					21,60			23,53	21,92	44,02	12,66	3,29			23,318	103,477	112,246			213,30	30,42	5,20							
	Всего (УЕ)					41,04			32,94	26,30	79,23	18,99	15,46			32,65	113,82	392,86			469,25	45,63	14,03			41,040	172,93	539,331	528,911	1 282,21
							21,60	41,04						105,42	172,93				239,25	539,68				248,91	528,91					

Таблица 8

Расчет объема у.е. по подстанциям, ТП, КТП и РП, с указанием документов, подтверждающих право владения на 2026 год

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос реестра недвижимости и др.	Документы, подтверждающие право владения: договор аренды и номер объекта из договора аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. Реестра недвижимости и др.	Срок действия договора аренды	Напряжение, кВ	Установленная мощность тр-ров, кВА	Подстанция		Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольто-добавочный трансформатор			Масляный выключатель (3фазы)			Выключатель нагрузки	Статические конден-саторы (100 шт.)	Мачтовая (столбовая) ТП	Одно-трансформаторная ТП, КТП	Двух-трансформаторная ТП, КТП	Итого у.е.			
							110	35	110 кВ	35 кВ	6/10 кВ	110 кВ	35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	1-20кВ	ВН	СН-1	СН-2	Всего
1	2	4	5	6		8	9	10	11	12	13	17	18	19	22	25	27	28	29	31	32	33	34
							105	75	7,8	2,1	1	14	6,4	3,1	2,3	2,4	2,5	2,3	3				
1	ПС 110/6/6кВ "Машзавод"	Собственность	Выписка из ЕГРН ПС Машзавод		110	41 260	1		2		2	3		27		0				162,60	0,00	86,13	248,73
2	ПС 35/6кВ №10 "Разрез Киселевский"	Собственность	ЕГРН от 30.06.22		35	20 200		1		2	2		2	10						0,00	92,00	33,00	125,00
3	ПС 35/6кВ "Электромашина"	Собственность	Договор купли-продажи оборудования №02/2023 от 16.01.23		35	32 100		1		2	4		2	20		0				0,00	92,00	66,22	158,22
4	СТП №3 10/0,4кВ 63кВа п. Шахматистов	Собственность	ЕГРН от 22.11.2023		10												1			0,00	0,00	2,50	2,50
5	КТП 10/0,4кВ 400кВа СНТ "Александровское"(нижняя)	Собственность	Договор купли-продажи №27/2014 от 14.03.2014		10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
6	КТП 10/0,4кВ 400кВа СНТ "Александровское"(верхняя)	Собственность	ЕГРН от 29.10.2020		10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
7	СТП 10/0,4кВ 160кВА "Коммунальщик"	Собственность	ЕГРН от 02.09.2020		10	160											1			0,00	0,00	2,50	2,50
8	КТП 10/0,4кВ 400кВА "Тайбинец"	Собственность	ЕГРН от 07.09.2020		10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
9	ТП 10/0,4кВ № 736	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022 свидетельство ЕГРН от 29.06.2019		10/0,4	2 000									8				1	0,00	0,00	21,40	21,40
10	ТП 10/0,4кВ №738 (с питающими и отходящими кабельными линиями 6/0,4кВ)	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.22 свидетельство ЕГРН от 23.07.19		10/0,4	2 000									8				1	0,00	0,00	21,40	21,40
11	ТП 10/0,4кВ №739	Собственность	Договор купли продажи 89/2022 от 11.10.2022 свидетельство ЕГРН от 15.05.2019		10/0,4	2 000									8				1	0,00	0,00	21,40	21,40
12	КТП №1 и КТП№2 6/0,4кВ по 400кВА СНТ "Изора-3"	Собственность	1. Договор купли-про-дажи №53/2023 от 12.05.23 2. Договор о безвоз-мездной передачи объектов №51/2023 от 12.05.2023		6/0,4	800												2		0,00	0,00	4,60	4,60
13	ТП 6/0,кВ 400кВА ОФ "Тайбинская"	Собственность	1. Договор №12/23/Т купли-продажи объек-тов недвижимости от 23.06.23, 2. Договор поставки №15/23/Т от 27.06.2023		6/0,4	400												1		0,00	0,00	2,30	2,30
14	СТП 6/0,4кВ 25кВА №30 (оп.№19 ф. 6-15-В от ПС 35/6кВ "Красный Углекоп"	Собственность	Приказ №131 от 31.07.23 О вводе в экс-плуатацию основного средства; ОС-1		6/0,4	25											1			0,00	0,00	2,50	2,50
15	СТП 6/0,4кВ №31 25кВА (оп.№3 ф. 6-6-А от ПС 110кВ "Афонинская"	Собственность	Пр. №173 от 29.09.23 О вводе в экспл. основ. средства; ОС-1.		6/0,4	25											1			0,00	0,00	2,50	2,50
16	СТП 6/0,4кВ №32 25кВА (оп.№2 ф. 6-2-К от ПС 110кВ "Афонинская"	Собственность	Пр. №173 от 29.09.23 О вводе в экспл. основ. средства; ОС-1.		6/0,4	25											1			0,00	0,00	2,50	2,50
17	СТП 6/0,4кВ №33 25кВА (оп.№17 ф. 6-13-П от ПС 110кВ "Киселевская-заводская"	Собственность	Пр. №173 от 29.09.23. О вводе в экспл. основ. средства; ОС-1.		6/0,4	25											1			0,00	0,00	2,50	2,50
18	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Наука"	Собственность	Договор купли продажи 17/2024 от 18.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 18/2024 от 18.04.24, ОС-1		6/0,4	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50

19	МТП 6/0,4кВ 63кВА с ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Авиатор"	Собственность	Договор купли продажи 43/2024 от 03.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 44/2024 от 03.04.2024г., ОС-1		6/0,4	63											1			0,00	0,00	2,50	2,50
20	КТП 6/0,4кВ 160кВА СНТ "Базовый"	Собственность	Договор купли продажи 57/2024 от 22.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 59/2024 от 22.04.2024г., ОС-1		6/0,4	160											1			0,00	0,00	2,50	2,50
21	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник-1"	Собственность	Договор купли продажи 65/2024 от 22.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 63/2024 от 22.04.2024г., ОС-1		6/0,4	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
22	МТП 6/0,4кВ 250кВА с ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Приволье"	Собственность	Договор купли продажи 38/2024 от 18.04.2024г., ОС-1		6/0,4	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
23	КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Сухая речка"	Собственность	Договор купли продажи 42/2024 от 15.04.2024г., ОС-1 Договор купли продажи 40/2024 от 15.04.2024г., ОС-1		6/0,4	630											1			0,00	0,00	2,50	2,50
24	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник"	Собственность	Договор купли продажи 48/2024 от 08.02.2024г., ОС-1		6/0,4	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
25	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Железобетон"	Собственность	Договор купли продажи Ж/2024/10 от 18.04.24, ОС-1 Договор купли продажи Ж/2024/12 от 18.04.2024, ОС-1		6/0,4	250												1		0,00	0,00	2,30	2,30
26	КТП 6/0,4кВ 400кВА №1, КТП 6/0,4кВ 400кВА №2 СНТ "Заря"	Собственность	Договор купли продажи 56/2024 от 22.04.24, ОС-1, Схема		6/0,4	800											2			0,00	0,00	5,00	5,00
27	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Здоровье"	Собственность	Договор купли продажи 53/2024 от 22.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 52/2024 от 22.04.24, ОС-1		6/0,4	63									1		1			0,00	0,00	4,80	4,80
28	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Березовая рощая"	Собственность	Договор купли продажи 61/2024 от 23.04.24, ОС-1 Договор купли продажи 60/2024 от 23.04.24, ОС-1		6/0,4	63											1			0,00	0,00	2,50	2,50
33	ПС 35/6кВ "Бутовская"	Аренда	Договор аренды № 132/А/2019 от 01.10.19	по 30.12.2029г.	35,00	20 320,00		1,00		2,00	2,00		2,00	34,00		0,12				0,00	92,00	107,69	199,69
29	ПС 35/6кВ №2 "Тайбинская"	Собственность	Договор купли-продажи имущества №178 от 31.07.25		35	32 800		1		4	2		7	23						0,00	128,20	73,30	201,50
30	ПС 35/6кВ №7 "Черкасов Камень"	Собственность	Договор купли-продажи имущества №180 от 04.08.25		35	14 390		1		2	9		3	31						0,00	98,40	105,10	203,50
31	ПС 6/0,4кВ №8	Собственность	Договор купли-продажи имущества №180 от 04.08.25		6	2 320					6			28		0,09			1	0,00	0,00	96,02	96,02
32	ПС 35/6кВ №13 "шахта Краснокаменская"	Собственность	Договор купли-продажи имущества №172 от 25.09.24		35	32 200		1		2	5		3	37		0,06				0,00	98,40	119,84	218,24
34	ПС 35/6кВ №28 "Калачевская"	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.22.	по 31.12.2027г.	35	32 320		1		2	2		7	23		0,12				0,00	124,00	73,59	197,59
35	ПС 35/6кВ №39 "Березовская"	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.22	по 31.12.2027г.	35	12 920		1		2	2		2	17						0,00	92,00	54,70	146,70
36	ПС 35/6кВ "Матюшинская"	Аренда	Договор аренды №26/2022 от 04.04.22	по 31.12.2027г.	35	20 080		1		2	2		5	15	2	0,12				0,00	111,20	53,39	164,59
37	ПС 110/6кВ "Товарищ"	Аренда	Договор аренды №56/2017 от 01.04.17; ДС№№3 от 01.01.18	по 31.12.2029г.	110	12 726	1,00		2,00		2	4,00		11						176,60	0,00	36,10	212,70

38	ПС 110/6кВ "Гусинская"	Аренда	Договор аренды №37/2021 от 01.06.21 ДС№№1 от 01.06.21	по 31.12.2029г.	110	12 920	1,00		2,00		4	2,00		21		0,32				148,60	0,00	69,87	218,47
39	ПС 35/6кВ "Романовская"	Аренда	Договор аренды №137/2016 от 0. ДС№3 от 01.08.41	по 31.12.2029г.	35	20 740,00		1,00		2,00	4,00		2,00	26,00		0,12				0,00	92,00	84,89	176,89
40	РП 6кВ уч-к "Коксовый"	Аренда	Договор аренды №45/2022 от 01.07.22	по 31.12.2022г с пролонгацией	6	80								13	2				1	0,00	0,00	47,90	47,90
41	ЦРП,ТП, КТПН 6/0,4кВ "Аэрокузбасс"	Аренда	Договор аренды №52/2015 от 09.04.15	по 31.12.16 с пролонгацией	6	4 231								14	39			11	4	0,00	0,00	170,40	170,40
42	КТПН 250кВА 10/04кВ; ВН-16 - 1шт	Аренда	Договор аренды имущества №55/2023 от 19.05.2023	по 31.12.2029г.	10	250									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
43	ПС 35/6кВ "Верхняя"	Аренда	Договор аренды имущества №106/2023 от 16.11.2023г.	по 30.12.2024г с пролонгацией	35	8 126		1		2	2		2	18						0,00	92,00	57,80	149,80
44	ПС 35/6кВ "Ломовская"	Аренда	Договор аренды имущества №106/2023 от 16.11.2023г.		35	12 680		1		2	2		2	11						0,00	92,00	36,10	128,10
45	ТП - 124 г. Кемерово, ул. Красноармейская д. 1	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.2025г с пролонгацией	10	500									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
46	ТП - 1652 г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
47	ТП - 1653 г. Кемерово, ул. Третий участок топкинского лога, литера 106АА	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
48	ТП - 1907 г. Кемерово, ул. Попова, д. 32	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	630									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
49	ТП - 2907 г. Кемерово, ул. Шатурская, 12/1	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	630									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
50	ТП - 2902 Кемеровская область, пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
51	ТП - 2910 г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	1000									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
52	ТП - 25 г. Кемерово, ул. Железнодорожная, д. 4	Аренда	Договор субаренды имущества №07-2025 от 01.01.2025г. Схема.	по 31.12.2025г с пролонгацией	10	800									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
53	ТП - 902 г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 2	Аренда	Договор субаренды имущества №07-2025 от 01.01.25 Схема	по 31.12.2025г с пролонгацией	10	1260									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
54	ТП - 2909 г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1	Аренда	Договор аренды имущества №80/2024 от 02.08.24 Схемы.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	630									3			1		0,00	0,00	9,20	9,20
55	2КТП-250-10/0,4 с КЛ. 10кВ ААВБГ 3(120/35) L=2,83506 км. г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10; к.н. 42:24:0401014:2385	Аренда	Договор аренды имущества №81/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.25 с пролонгацией	10	500									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
56	РП 6кВ; ВЛ 6кВ. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.25 с пролонгацией	6	40								13				1		0,00	0,00	42,60	42,60
57	ТП №1; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,31км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.2025г с пролонгацией	6	1 600								2	3			1		0,00	0,00	15,40	15,40
58	ТП №2; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,92 км. г.Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.25 с пролонгацией	6	2 000								2	7				1	0,00	0,00	25,30	25,30
59	ТП №4; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 1,3км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена,7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.25 с пролонгацией	6	2 000								2	6				1	0,00	0,00	23,00	23,00
60	ТП №6; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,7км. г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Аренда	Договор аренды имущества №79/2024 от 02.08.2024г.	по 31.12.25 с пролонгацией	6	2 000								2	6				1	0,00	0,00	23,00	23,00
61	ТП-1; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,2км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.24	по 31.12.32.	6	1 000												1		0,00	0,00	2,30	2,30
62	ТП-2; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,18км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2032г.	6	1 000												1		0,00	0,00	2,30	2,30
63	ТП-3; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70 L=0,34км. г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Субаренда	Договор субаренды имущества №76/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2032г.	6	1 000												1		0,00	0,00	2,30	2,30

64	РП-501 г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024г.	по 31.07.2032г.	6									29		0,01				0,00	0,00	89,92	89,92
65	ТП-5011; КЛ-6кВ L= 0,05км. г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024г.	по 31.07.2032г.	6	1 000									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
66	ТП-5012; КЛ-6кВ L= 0,105км. г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №78/2024 от 01.08.2024г.	по 31.07.2032г.	6	1 000									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
67	ТП-5015; КЛ-6кВ L= 0,8км. г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	6	2 000									2				1	0,00	0,00	7,60	7,60
68	ТП 2х1600кВА "Сибирские городки" г.Новокузнецк, ул.Зорге, д.17	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	10	3 200								4	4				1	0,00	0,00	24,60	24,60
69	ТП 2х630кВА "Сибирские городки" г.Белово, ул.Чкалова, д. 11	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	6	1 260									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
70	ТП 2х630кВА г. "Сибирские городки" Киселевск, ул. Студенческая д.8	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	6	1 260									6				1	0,00	0,00	16,80	16,80
71	ТП 2х630кВА"Сибирские городки" г. Мариинск, ул. Ленина 90 0,4кВ	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	6	1 260									6				1	0,00	0,00	16,80	16,80
72	ТП 2х630кВА "Сибирские городки" г. Анж.-Судженск, ул. Ленина 13	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	6	1 260									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
73	ТП 2х630кВА ""Сибирские городки" г. Прокопьевск, 10 мкр, д.48	Субаренда	Договор субаренды имущества №77/2024 от 01.08.2024г.	по 31.12.2030г.	10	1 260									4				1	0,00	0,00	12,20	12,20
74	ТП-10/0,4 кВ №47 г. Новокузнецк, К, шоссе Кузнецкое, 14а	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10	400									2			1		0,00	0,00	6,90	6,90
75	ЦРП №1 г. Новокузнецк,, Кузнецкая ТЭЦ, проезд Ферросплавный, 3	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									6		0,03				0,00	0,00	18,67	18,67
76	ТМ 6/10кВ -7500кВа г. Новокузнецк,, ул. Новороссийская, 35, Кузнецкая ТЭЦ	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	6	7500				1										0,00	0,00	1,00	1,00
77	ТП-10/0,4 кВ №4 г. Новокузнецк,, Строительный тупик, 10	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10	250												1		0,00	0,00	2,30	2,30
78	ЯКНО №1 г. Новокузнецк,, Ферросплавный проезд, фидер №1 у опоры №18	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									1						0,00	0,00	3,10	3,10
79	ЯКНО №2 г. Новокузнецк, , ул. Еланьская, фидер № 10-0 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									1						0,00	0,00	3,10	3,10
80	ЯКНО №3 г. Новокузнецк, ул. Еланьская, фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									1						0,00	0,00	3,10	3,10
81	ЯКНО №4 г. Новокузнецк, , ул. Еланьская, фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1А	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									1						0,00	0,00	3,10	3,10
83	РУ-10 кВ г. Новокузнецк, проезд Ферросплавный, 7	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10									1						0,00	0,00	3,10	3,10
84	ТП-10/0,4 кВ №25 г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Аульская, 64	Аренда	Договор аренды имущества №83/2024 от 07.08.2024г.	по 30.12.2025г с пролонгацией	10	400									2			1		0,00	0,00	6,90	6,90
86	ТП-10/0,4 кВ №13 ООО «Интертехно-логии» г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Проезд Технический 25	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	160												1		0,00	0,00	2,30	2,30
87	ТП-10/0,4 кВ №15 ИП Кайгородова Л. В. (ООО « Сибинвест» г. Новокузнецк, Техническтй проезд 19	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	100	630								1				1		0,00	0,00	5,40	5,40
88	КТП-10/0,4 кВ №8 Ф.л. Шапран И.В. г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Малоэтажная 4	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	25												1		0,00	0,00	2,30	2,30
89	ТП-10/0,4 кВ №17 РМЗ-Кузнецкий г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Обнорского 35	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	400								1				1		0,00	0,00	5,40	5,40
90	ТП-10/0,4 кВ №19 ООО Деловой экспресс г. Новокузнецк, проезд Технический 33	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	400									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60

91	ГП-10/0,4кВ №19а ООО Деловой экспресс (Авдоян) г.Новокузнецк, пр-зд Технический 33	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	100											1		0,00	0,00	2,30	2,30
92	ГП-10/0,4 кВ №560 ООО «Мебель сибири» г.Кемерово, ул. Камышинская дом №.3 Корпус А ВЛ-10кВ АС-70 3688 м; КЛ-10кВ АСБ-3х150 718 м;КЛ-10кВ АСБ-3х185 295м	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	1 630									4			1	0,00	0,00	12,20	12,20
93	ГП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» г. Кемерово, ул. Камышин-ская дом №.3 Корпус А КЛ-10 кВ АСБ-3х95 340 м	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	1 260									4			1	0,00	0,00	12,20	12,20
94	МТП-10/0,4 кВ №1 Голубев В.А. г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н проезд Ферросплавный 4	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	63											1		0,00	0,00	2,50	2,50
95	ГП-10/0,4 кВ №12 Голден Шарк Топорков П.С. г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	250												1	0,00	0,00	2,30	2,30
96	ГП-10/0,4 кВ №4а Фамур Чайна Коул Сервис г. Новокузнецк, Строительный тупик,11	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	630									2			1	0,00	0,00	6,90	6,90
97	ГП-10/0,4 кВ №2 Пеньков И.А. г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	160												1	0,00	0,00	2,30	2,30
98	ГП-10/0,4 кВ №8А Шабанов В.Г. г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	25											1		0,00	0,00	2,50	2,50
99	ГП-10/0,4 кВ №9 ООО Самет г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	160												1	0,00	0,00	2,30	2,30
100	ГП-10/0,4 кВ №18/1 Западная Сибирь г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	320												1	0,00	0,00	2,30	2,30
101	ГП-10/0,4 кВ №18/2 Западная Сибирь г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Вакуумный реклоузер ПСС 6(10) кВ 1 шт.	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	250								1				1	0,00	0,00	5,40	5,40
102	ГП-10/0,4 кВ №24 Нолекон-Монтаж г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ВЛ-10 кВ от оп.18 Ф.2 – оп.18-2 А-50 75 м	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	160												1	0,00	0,00	2,30	2,30
103	ГП-10/0,4 кВ №26 Евроскрап (Андреев) г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Субаренда	Договор субаренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10	400								1				1	0,00	0,00	5,40	5,40
104	РП-86, Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская, №4, корпус 15,	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6	50								16,00				1,00	0,00	0,00	52,60	52,60
105	ТП 560/6/0,4 кВ -32,, г.Новокузнецк, , ул.Промстроевская, д.58, корпус.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6	560												1	0,00	0,00	2,30	2,30
106	Трансформаторная подстанция ТП-16, г.Новокузнецк, Заводской район, ул. Автотранспортная, 39Б, кадастровый или условный номер 42:30:0000000:0000:1471/10:1000/Б в следующем составе: ТП-16 6/0,4 кВ по ф.1-13 ПС Опорная-19 110/35/6 кВ; си-ловой трансформатор ТМ-400/6/0,4 кВ	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6	400												1	0,00	0,00	2,30	2,30
107	Электрооборудование РУ-10, г. Ново-кузнецк, Заводской район, ул. Пром-строевская в следующем составе: Ячейка КСО-393 с РВУ-10 - 7 шт.; Ячейка РВД-6 с масляным выключателем 2шт.	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6									2,00					0,00	0,00	6,20	6,20
108	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) „ г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская, в следующем составе: Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6									1,00					0,00	0,00	3,10	3,10
109	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) , г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская, в следующем составе: Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	Аренда	Договор аренды имущества №34/2024 от 15.04.2024г.	по 31.12.2029г.	6									1,00					0,00	0,00	3,10	3,10

110	ПС 35/6 кВ "ВПС"	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	35	17 800		1		2	4		2	17						0,00	92,00	56,70	148,70
111	Двухтрансформаторная ТП 630 кВА-6/0,4 кВ (ш. БРЗ); КЛ-6кВ ф. 11 от ПС "ВПС" до ТМ 630кВА L= 350м.; КЛ-6кВ ф. 14 от ПС "ВПС" до ТМ 630кВА L= 350м.	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	1 260												1		0,00	0,00	3,00	3,00
112	Двухтрансформаторная ТП 1000 кВА-6/0,4 кВ ВНУ (ш. БРЗ); КЛ-6кВ ф. 6-7 от ПС "ВПС" L= 510м.; КЛ-6кВ ф. 6-8от ПС "ВПС" А L=520м.;	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	2 000									2			1		0,00	0,00	7,60	7,60
113	РП 6 кВ ВПС (ш. БРЗ);	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	80								9						0,00	0,00	27,90	27,90
114	ПС 35/6 кВ "Березовская-Новая"	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	35	32 200		1		2	2		5	31						0,00	111,20	98,10	209,30
115	РП 6 кВ Техкомплекс (ш. БРЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	2 000								18				1		0,00	0,00	58,80	58,80
116	ТП-6/0,4 кВ Противопожарные насосы (ш. БРЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	500												1		0,00	0,00	3,00	3,00
117	КТПН-100 Каугуляторная (от ф. 6-4 РП Техкомплекс)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	400									1		1			0,00	0,00	4,60	4,60
118	РП 6 кВ ВДК "Вентилятора" (ш. БРЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	500								13				1		0,00	0,00	43,30	43,30
119	РП 6 кВ Зарядное (ш. БРЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6	50								5						0,00	0,00	15,50	15,50
120	РП 6 кВ ДГУ (ш. БРЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6									7						0,00	0,00	21,70	21,70
121	КТПН-250 кВА 6/0,4 кВ (АБК "Северный Кузбасс")	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	250											1			0,00	0,00	2,30	2,30
122	ПС 35/6 "Первомайская"	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	35/6	20 126		1		2	2		3	29						0,00	98,40	91,90	190,30
123	ТП-101-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	2 000												1		0,00	0,00	3,00	3,00
124	ТП-103-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	1 260												1		0,00	0,00	3,00	3,00
125	ТП-104-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	1 260									8			1		0,00	0,00	21,40	21,40
126	Реклоузеры на двухцепная ВЛЗ-6 кВ Ф-6-37, 6-22	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6									2						0,00	0,00	6,20	6,20
127	ТП-105-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	630											1			0,00	0,00	2,30	2,30
128	ТП-106-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	250									1		1			0,00	0,00	4,60	4,60
129	ТП-119-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	315											1			0,00	0,00	2,30	2,30
130	ТП-108-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	100											1			0,00	0,00	2,30	2,30
131	ТП-201-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)	Аренда	Договор аренды имущества №88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	по 20.11.2025г. с пролонгацией	6/0,4	400											1			0,00	0,00	2,30	2,30

137	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6									18						0,00	0,00	55,80	55,80
138	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
139	ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
140	ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
141	ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
142	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
143	Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
144	Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
145	Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 600												1		0,00	0,00	2,30	2,30
146	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль".	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6									9						0,00	0,00	27,90	27,90
147	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029г.	6	1 000												1		0,00	0,00	2,30	2,30
148	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	Аренда	Договор аренды имущества №02/2025/Ф0020/25 от 01.01.2025г.	по 31.12.2029	6	1 000												1		0,00	0,00	2,30	2,30
152	Подстанция трансформаторная комплектная типа КТПН-Т-В/К-1600/6/0,4 У1 с силовым трансформатором ТМГ-1600, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ-103-6-160-У1 (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	1 600									2			1		0,00	0,00	6,90	6,90
153	Подстанция трансформаторная комплектная типа КТП 25-1000 с силовым трансформатором ТМГ-630/10У1, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ-103-6-160-У1) (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	630									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
154	Подстанция КТПН-Т-К/К-630/6/0,4 в комплекте с трансформатором ТМГ-630/6/0,4, выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ (диспетчерское наименование КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	Аренда	Договор аренды имущества №56/2025 от 01.09.25	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	630									1			1		0,00	0,00	4,60	4,60
155	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630/6/0,4, 180кВА №967 ТК "Система" том числе:	Аренда	Договор аренды имущества №63/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	180												1		0,00	0,00	2,30	2,30
156	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 400кВА №938 , г.Прокопьевск, ул.Юрэсовская, д.1а,	Аренда	Договор аренды имущества №64/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	400												1		0,00	0,00	2,30	2,30
157	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920 , г.Прокопьевск, ул.Морозовой, 62,	Аренда	Договор аренды имущества №60/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	320												1		0,00	0,00	2,30	2,30
158	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ 400кВА №651 , г.Прокопьевск, ул.З. Космодемьянской, 3, в том числе:	Аренда	Договор аренды имущества №61/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	400												1		0,00	0,00	2,30	2,30
159	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815, г.Прокопьевск, ул.Волгоградская, 14а, в том числе:	Аренда	Договор аренды имущества №62/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50

160	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 2х1600кВА "ВПХ" , г. Кемерово, ул.40 лет Октября, 2/14	Аренда	Договор аренды имущества №59/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6	3 200								3	2				1	0,00	0,00	16,90	16,90
161	Мачтовая трансформаторная подстан-ция МТП 6/0,4кВ 63кВА ГУ №7, г. Киселевск, ул.Рассветная, 43А	Аренда	Договор аренды имущества №58/2025 от 22.09.2025г.	по 31.12.2030 с пролонгацией	6,00	63,00											1,00			0,00	0,00	2,50	2,50
238	КТПН 6/0,4кВ 630кВА №077 СНТ "Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №15/2025 от 25.05.25; 0С-1; ОС-6; Схема		6	630												1		0,00	0,00	2,30	2,30
239	МТП 6/0,4кВ 250кВА №494 СНТ "Химик-2"	Собственность	Договор купли-продажи №15/2025 от 25.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		6	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
240	МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА СНТ "АЭРОПОРТ"	Собственность	Договор купли-продажи №16/2025 от 30.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		10	160											1			0,00	0,00	2,50	2,50
241	МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА. СНТ "АЭРОПОРТ"	Собственность	Договор купли-продажи №16/2025 от 30.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		10	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
242	КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Вишневое"	Собственность	Договор купли-продажи №23/2025 от 30.05.25; ОС-1; ОС-6; Схема		6	630												1		0,00	0,00	2,30	2,30
243	МТП 6/0,4 кВ160 кВА СНТ "Дельфин"	Собственность	Договор купли-продажи №30/2025 от 30.06.25; ОС-1; ОС-6; Схема		6	160											1			0,00	0,00	2,50	2,50
244	МТП 10/0,4кВ №562С 250 кВА СНТ "Карболитчик"	Собственность	Договор купли-продажи №33/2025 от 30.06.25; 0С-1; ОС-6; Схема		10	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
245	МТП 10/0,4кВ №225П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №103/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
246	МТП 10/0,4кВ №226П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №103/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
247	МТП 10/0,4кВ №228П 250кВА СНТ "Энергия"	Собственность	Договор купли-продажи №103/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10	250											1			0,00	0,00	2,50	2,50
248	МТП 10/0,4кВ №287 160кВА СНТ "Родничок"	Собственность	Договор купли-продажи №107/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		10	160											1			0,00	0,00	2,50	2,50
249	КТПН 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Энергетик"	Собственность	Договор купли-продажи №114/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		6	630												1		0,00	0,00	2,30	2,30
250	КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Прпозерное"	Собственность	Договор купли-продажи №111/2024 от 20.10.24; 0С-1; ОС-6; Схема		6	630												1		0,00	0,00	2,30	2,30
251	МТП 6/0,4 кВ 250 кВА СНТ «Озерный»; КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»; КТП 6/0,4 кВ 320 кВА СНТ «Озерный»; КТП 6/0,4 кВ 400 кВА СНТ «Озерный».	Собственность	Договор купли-продажи №36/2025 от 30.06.25; 0С-1; ОС-6; Схема		6	1 370											1	3		0,00	0,00	9,40	9,40
252	МТП №320П 10/0,4 кВ 250 кВА. СНТ СН "Лесная Новь"	Собственность	Договор купли-продажи №43/2025 от 15.07.25; 0С-1; ОС-6; Схема		10	250											1,00			0,00	0,00	2,50	2,50
253	КТП №196П 10/0,4 кВ 100 кВА. СНТ СН «Журавли».	Собственность	Договор купли-продажи №39/2025 от 15.07.25; 0С-1; ОС-6; Схема		10	100												1,00		0,00	0,00	2,30	2,30
254	МТП 6/0,4 кВ 400 кВА. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	Собственность	Договор купли-продажи №46/2025 от 15.07.2025; 0С-1; ОС-6; Схема		6	400											1,00			0,00	0,00	2,50	2,50
255	МТП №569 10/0,4 кВ 250 кВА; МТП №599 10/0,4 кВ 250 кВА. г. Кемерово, СНТ СН «Южное».	Собственность	Договор купли-продажи №48/2025 от 01.08.2025; 0С-1; ОС-6; Схема		10,00	0,00											0,00			0,00	0,00	0,00	0,00
257	ТП 6/0,4 кВ, 400кВА №1908 г. Кемерово, ул. Черемховская 6/7 - ИП Сиверский	Аренда	Договор аренды №40/2025 от 15.07.2025; Схема	до 30.12.2026 с пролонгацией	6	400									2			1,00		0,00	0,00	6,90	6,90
258	КТП 6/0,4 кВ, 250кВА №1912, г. Кемерово, ул. Потёмкина д.3 - ИП Сиверский	Аренда	Договор аренды №40/2025 от 15.07.2025; Схема	до 30.12.2026 с пролонгацией	6	250									1			1,00		0,00	0,00	4,60	4,60
259	КТП 10/0,4 кВ, 160кВА № 962, г. Кемерово ул. 3-й участок Шахтстроя, к.н. 42:24:0101015:0820 - ИП Сиверский	Субаренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.25; Схема	до 31.12.2032	10	160												1,00		0,00	0,00	2,30	2,30

260	КТП 6/0,4 кВ, 250кВА №2925, г. Кемерово, ул. Баха, д. 15 - ИП Сиверский	Субаренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.25; Схема	до 31.12.2032	6	250									1			1,00		0,00	0,00	4,60	4,60
261	2КТПН 10/0,4 кВ, 1х400кВа, 1х630кВа №910, г. Кемерово, ул. Красноармейская 10 - ИП Сиверский	Субаренда	Доп. Соглашение №1 к договору субаренды №07/2025 от 01.01.25; Схема	до 31.12.2032	10	1 030									5				1	0,00	0,00	14,50	14,50
262	ГП 10/0,4кВ 2х1000кВА, №39(38), г. Кемерово, ул. Карболитовская, корпус 191 - ИП Сизов	Аренда	Доп. Соглашение №2 к договору субаренды №07/2025от 01.01.25; Схема	до 30.12.2025 с пролонгацией	10	2 000									2				1	0,00	0,00	7,60	7,60
263	ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский» с трансформатором ТМН-4000/35-6,ЗУХЛ1 4 МВА	Аренда	Договор аренды №20/2025 от 02.06.25; Схема	до 31.12.2030	35/6	4 025		1		1	1		1	7						0,00	83,50	22,70	106,20
264	ПС 35/6кВ "Анжерский Машзавод", г. Анжеро-Судженск", ул. Войкова, д.№6д.	Аренда	Договор аренды №54/2025 от 01.08.25; Схема	до 31.12.2030 с пролонгацией	35/6	30 100		1		2	2		2	29						0,00	92,00	91,90	183,90
265	МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА, МТП №2 6/0,4 кВ 250кВА, МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА, МТП №4 6/0,4 кВ 160 кВА. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	Собственность	Договор купли-продажи имущества №51/2025 от «30» июля 2025г.		6/0,4	1 200											4,00			0,00	0,00	10,00	10,00
266	ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" - Кемеровский район, д. Журавлево	Собственность	Договор купли-продажи имущества №66/2025 от 30.06.2025г.		10/0,4	250												1,00		0,00	0,00	2,30	2,30
267	МТП-10/0,4 кВ 630кВА от ф. 10-24-КЭ ПС 110/10 "РМК" ф.л. Ногих В.Л. г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.10, корп.7.	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.25 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	по 31.12.2032	10/0,4	630											1			0,00	0,00	2,50	2,50
268	ГП-10/0,4 кВ 2х630кВА от ф. 10-24-КЭ ПС 110/10 "РМК" ООО "Комерсант" г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.21, корп.7.	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.25 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024	по 31.12.2032г.	10/0,4	1 260									3				1	0,00	0,00	9,90	9,90
269	ТП-10/0,4 кВ 250 кВА от оп. №48. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ - ИП "Ляпин В.Я." г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.31	Субаренда	Дополнительное соглашение №1 от 20.10.25 К договору аренды имущества №84/2024 от 07.08.2024г.	по 31.12.2032г.	10/0,4	250												1		0,00	0,00	2,30	2,30
	Всего - шт, км, кВА					**546 504,00**	3,00	17,00	6,00	35,00	64,00	9,00	52,00	665,00	198,00	1,26	38,00	90,00	38,00				
	Всего (УЕ)					**5 169,02**	315,00	1275,00	46,80	73,50	64,00	126,00	332,80	2061,50	455,40	3,02	95,00	207,00	114,00	487,80	1681,30	2999,92	5169,024

Таблица 9

Итоговые значения условных единиц с учетом переноса ООО «ОЭСК» на 2026 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию подстанций ТП, КТП и РП	
ВН	677,901
СН-1	2 911,211
СН-2	1 579,911
НН	0,00
ИТОГО	**5 169,024**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	41,04
СН-1	172,93
СН-2	539,33
НН	528,91
ИТОГО	**1 282,21**
ИТОГО по ООО «ОЭСК»	
ВН	718,94
СН-1	3 084,14
СН-2	2 119,24
НН	528,91
ИТОГО	**6 451,234**

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ОЭСК» за 2024 год

Фактический объем условных единиц за 2024 год, согласно письмам организации №390/04 от 28.04.2025, №394/04 от 28.04.2025, №711/08 от 14.08.2025 (вх. № 2565 от 29.04.2025, вх. № 2571 от 29.04.2025, вх. №5115 от 14.08.2025), составил 3 852,94 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 603,207 у.е., по ПС и ТП – 3249,728 у.е. Объем условных единиц увеличился на 146,42 у.е., относительно 2024 года, на который было утверждено – 3 706,52 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 497,99 у.е., по ПС и ТП – 3 208,53 у.е. Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств;
4. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET;
5. Договоры аренды;
6. Свидетельства о праве собственности на объекты ЭСХ.

Анализ представленных документов показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц за 2024 год составляет – 3 822,48 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ –579,03 у.е., по ПС и ТП – 3243,45 у.е. (таблицы 10, 11).

Таким образом, фактический объем условных единиц оборудования предприятия за 2024 год составляет 3 822,48 у.е.

Таблица 10

(таблица П.2.1 помесячно)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах за 2024 год.

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Среднегодовое количество У.Е. за 2024г
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100	14	15 = 5 * 14 / 100	16	17 = 5 * 16 / 100	18	19 = 5 * 18 / 100	20	21 = 5 * 20 / 100	22	23 = 5 * 22 / 100	24	25 = 5 * 24 / 100	26	27 = 5 * 26 / 100	28	29 = 5 * 28 / 100	30
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	750	1	металл	600		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	400 - 500	1	металл	400		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	300		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	330	1	металл	230		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	170		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
		2	металл	290		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	220	1	дерево	260		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			металл	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	140		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
		2	металл	270		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	110 - 150	1	дерево	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			металл	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			ж/бетон	130		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
		2	металл	190	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	21,6	41,04	
			ж/бетон	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
КЛЭП	220	-	-	3000		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
	110	-	-	2300		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			металл	140	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	7,7	10,78	
			ж/бетон	120	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,35	25,62	21,34	25,608	
		2	металл	180	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	44,02	79,236	
			ж/бетон	150	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,66	18,99	12,64	18,96	
	1 - 20	-	дерево	160		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			дерево на ж/б пасынках	140	5,57	7,798	5,57	7,798	5,57	7,798	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,79	10,906	7,78	10,892	
			ж/бетон, металл	110	42,02	46,222	42,02	46,222	42,02	46,222	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	45,63	50,193	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	3,26	15,322	
	3 - 10	-	-	350	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,77	153,195	43,59	152,565	43,59	152,565	43,58	152,53	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
			дерево на ж/б пасынках	220	27,51	60,522	27,51	60,522	27,51	60,522	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	59,69	131,318	
			ж/бетон, металл	150	21,64	32,46	21,64	32,46	21,64	32,46	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	35,47	53,205	
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	5,2	14,04	
ИТОГО	**ВН**	-	-			41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	-	41,04	**41,04**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Средне-годовое количество У.Е. за 2024г
					Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц	Протяженность	Объем условных еди-ниц		
				у/100 км	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	км	У	
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	8	9 = 5 * 8 / 100	10	11 = 5 * 10 / 100	12	13 = 5 * 12 / 100	14	15 = 5 * 14 / 100	16	17 = 5 * 16 / 100	18	19 = 5 * 18 / 100	20	21 = 5 * 20 / 100	22	23 = 5 * 22 / 100	24	25 = 5 * 24 / 100	26	27 = 5 * 26 / 100	28	29 = 5 * 28 / 100	30
	СИ1	-	-	-	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,948	-	149,906	**149,94**
	СН2	-	-	-	-	207,215	-	207,215	-	207,215	-	214,294	-	214,294	-	214,294	-	214,294	-	214,294	-	214,294	-	213,664	-	213,664	-	213,615	**212,36**
	НН	-	-	-	-	107,022	-	107,022	-	107,022	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	-	198,563	**175,68**
ВСЕГО:																												**579,025**

Таблица 11

(таблица П.2.2 помесячно)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах за 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Средне-годовое количество У.Е. за 2024г
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	8	9 = 5 * 8	10	11 = 5 * 10	12	13 = 5 * 12	14	15 = 5 * 14	16	17 = 5 * 16	18	19 = 5 * 18	20	21 = 5 * 20	22	23 = 5 * 22	24	25 = 5 * 24	26	27 = 5 * 26	28	29 = 5 * 28	30
1	Подстанция	П/ст	1 150	1000		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			750	600		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			400-500	500		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			330	250		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			220	210		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			110-150	105	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	3	315	315
			35	75	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	12	900	900
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			750	43		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			400 - 500	28		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			330	18		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			220	14		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			110 - 150	7,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	6	46,8	46,8
			35	2,1	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	26	54,6	54,6
			1-20	1,0	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			750	130		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			400 - 500	88		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь		Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь		Среднегодовое количество У.Е. за 2024г
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	ед. изм.	У	
			330	66		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			220	43		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			110 - 150	26		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			35	11		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			1 - 20	5,5		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			220	23		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
4	Масляный выключатель	-"-	110 - 150	14	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	9	126	126
			35	6,4	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	39	249,6	249,6
			1 - 20	3,1	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	379	1174,9	1174,9
			400 - 500	35		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			330	24		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			110 - 150	9,5		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			35	4,7		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	83	190,9	83	190,9	83	190,9	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	84	193,2	192,63
7	Синхронный компенсатор мощн.50 МВАр	-"-	1 - 20	26		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
8	То же, 50 МВАр и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	0
			1-20	2,4	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	1,22	2,928	2,928
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	7	17,5	7	17,5	7	17,5	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	14	35	30,625
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	26	59,8	26	59,8	26	59,8	30	69	30	69	30	69	30	69	30	69	30	69	29	66,7	29	66,7	29	66,7	29	66,7	66,125
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	10	30	10	30	10	30	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	11	33	32,25
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	**Итого**		**ВН**	-	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8	-	487,8		487,8		487,8		487,8	**487,8**
			СН1	-	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2	-	1204,2		1204,2		1204,2		1204,2	**1204,2**
			СН2	-	-	1528,03	-	1528,03	-	1528,03	-	1560,03	-	1560,03	-	1560,03	-	1560,03	-	1560,03	-	1560,03	-	1557,73		1557,73		1557,73		1557,73	**1551,45**
			НН	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ВСЕГО						3220,03		3220,03		3220,03		3252,03		3252,03		3252,03		3252,03		3252,03		3252,03		3249,73		3249,73		3249,73	**3243,45**

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.

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).

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

5) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

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 26.09.2025 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года.

Таблица 12

Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

	2024	2025	2026	2027	2028
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: • потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	109,5	106,8	104,0	104,0	104,0
в среднем за год, %	108,5	109,0	105,1	104,0	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 (2) Методических указаний:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + ΔЭПР_i + d_i \times ΔЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2)$$

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.

Согласно п. 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Так как 2026 год является вторым годом долгосрочного периода, то подконтрольные расходы определяются согласно п.11(1), учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3)$$

$$K_{индj} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j\right) \times \left(1 + ИКА_j\right), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j^{\sqcup} = K_{эл} \times \frac{уе_j - уе_{j-1}}{уе_{j-1}}, \quad (9.5)$$

Таким образом коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2026 год составит:

$$К_{инд2026} = (1 - 1\%) \times (1 + 5{,}1\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{6451{,}23 - 6993{,}69}{6993{,}69}\right) = 0{,}98$$

Подконтрольные расходы, предлагаемые к учету в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, определённые по формулам 9.3-9.5, составили:

286 268,99*0,98=280 532,69 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2026 год, определенные методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании пункта 38 Постановления 1178 Основ ценообразования, составят 280 532,69 тыс. руб. (Приложение 1).

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(1) 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. Согласно п. 22 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 1 181,79 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2565 от 29.04.2025 (стр. 2801-2879 факт, стр. 4-84 план):

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

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

- договор ИП Шадринцев №19/А-2024 от 01.09.2024;

- договор ИП «Никогосян» № 13/2023 от 15.08.2023;

- соглашение от 03.08.2015 ООО «Трал», акты;

- сводная расчётная таблица на 2026 год (стр. 6, план);

-карточка счета 26 за 2024 год по месяцам по статье «Электроэнергия на хознужды» (стр. 8) на сумму 1 021,79 тыс. руб.;

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

- карточка счета 26 за 2024 год по статье «Электроэнергия на хознужды» (стр. 13) на сумму 1,06 тыс. руб.;

- расчёт на 2026 год (доп. документы от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 4);

- договор ИП Никогосян А.Р. от 15.08.2025 №13/23.

Предлагается на 2026 год принять расходы на уровне 2024 года с индексами дефляторами Минэкономразвития на 2025-2028 года от 26.09.2025 (5,8% и 5,1%) в сумме 1 107,25 тыс. руб. (таблица 13).

Таблица 13

Электроэнергия на хозяйственные нужды на 2026 год

Тарифное дело	Наименование организации	Договор	факт 2024 года	План 2026 года, предложение предприятия	Предложение экспертов на 2026 год, тыс. руб.
стр. 2995 факт и стр. 665 план, доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2025	ЭК СТИ ООО (карточка счета 26)	дог. № 37-э/к от 01.04.2014 (доп. соглашение), стр. 2849 факт	406,28	454,77	451,77
	ПАО «Кузбассэнерсбыт» электроэнергия на	дог. №651762 от 01.07.2015 г. (доп.	574,77	643,38	639,12

Тарифное дело	Наименование организации	Договор	факт 2024 года	План 2026 года, предложение предприятия	Предложение экспертов на 2026 год, тыс. руб.
	собственные нужды (карточка счета 26)	соглашения), стр. 2811 факт			
	Шадринцев, плата за эл. энергию офиса	19/А-2023 от 01.11.2023, стр. 2866 факт	14,72	16,48	16,36
	Никогосян, плата за эл. энергию (склад аварийного запаса)	№13/23 от 15.08.2025, стр. 2873 факт	26,02	0,00	0,00
	ООО Трал, резервное переключение, компенсация расходов, акт (карточка счета 26 коммунальные услуги)	№ б/н от 03.08.2015, стр. 2879 факт	1,06	0,00	0,00
	Итого		**1 022,84**	**1 114,63**	**1 107,25**

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 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 107,25 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 2026 год расходы по данной статье в сумме 3 104,14 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы вх. №2970 от 26.04.2025 (стр. 2880-2965 факт) и доп. материалы вх. №7253 от 25.10.2025 (стр. 85-136 план):

- Расчёт затрат на тепловую энергию на 2026 год (стр. 85 и доп. документы от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 5);
- д-р теплоснабжения МП «Исток» №154 от 25.01.2019 (стр. 87);
- д-р теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО «РТХ» №1070/ТЭ от 01.01.2022 (стр. 100);
- карточка счета 26 за 2024 год (стр. 2880-2965);
- договор № 145 от 25.01.2019;
- договор № 1070/ТЭР от 01.01.2021, расчёт цены договора;
- Соглашение № 1 от 23.11.2022 г. Прокопьевск Кемеровская область.

Предлагается принять объёмы теплоэнергии на 2026 год исходя из средних объёмов за четыре года 2021-2024г.г. Тарифы приняты исходя из установленных тарифов на 2026 год:

- по постановлению РЭК Кузбасса МП «Исток» №490 от 05.12.2024 тариф на 2026 год 3 929,77 руб. (с 01.01.2026 и с 01.07.2026)

- по приложению 1 к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения и согласно графику к договору ООО «Теплоэнергоремонт» тариф на 2026 год составит 4 657,50 руб. (стр. 136 план).

Расчёт затрат представлен в таблице ниже.

Таблица 14

Расчёт затрат на тепловую энергию на 2026 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 (согласно актам по факту за 2024 год)	Гкал (среднее за 4 года 2021-2024 год)	Тариф на 2026г, предложение предприятия	Предложение предприятия на 2026 год	Тариф на 2026 г., руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
МП Исток от 05.12.2024 №145. Принято по Постановлению РЭК Кузбасса от 05.12.2024 №490 (установлен на 2026 год)	январь	79,326	70,027	76,647	58,907	75,333	3533,23	251,66	3533,23	251,66
	февраль	75,130	78,763	65,850	48,331	73,248	3533,23	236,79	3533,23	236,79
	март	55,861	45,31	53,839	46,657	51,670	3533,23	178,13	3533,23	178,13
	апрель	48,832	38,633	45,233	37,275	44,233	3533,23	150,14	3533,23	150,14
	май	7,921	26,295	31,793	25,012	22,003	3533,23	80,40	3533,23	80,40
	сентябрь	6,054	7,117	8,317	10,436	7,163	3929,77	31,36	3929,77	31,36
	октябрь	43,368	35,281	33,410	33,267	37,353	3929,77	142,77	3929,77	142,77
	ноябрь	55,354	48,333	47,952	41,676	50,546	3929,77	189,92	3929,77	189,92
	декабрь	66,880	79,599	51,158	54,496	65,879	3929,77	247,71	3929,77	247,71
	ИТОГО	**438,726**	**429,358**	**414,199**	**356,057**	**427,428**		**1 508,89**		**1 508,89**
стр. 136 план. Приложение к соглашению по договору ООО «Теплоэнергоремонт» от 01.01.2021 № 1070/ТЭ.	январь	83,491	57,861	62,4269	52,447	64,06	4657,50	298,34	4657,50	298,34
	февраль	75,059	63,361	44,449	41,914	56,20	4657,50	261,73	4657,50	261,73
	март	52,104	43,297	37,739	40,623	43,44	4657,50	202,33	4657,50	202,33
	апрель	38,683	21,89	32,749	24,82	29,54	4657,50	137,56	4657,50	137,56
	май	6,638	5,621	12,588	11,467	9,08	4657,50	42,28	4657,50	42,28
	сентябрь	17,380	8,232	2,683	2,46	7,69	4657,50	35,81	4657,50	35,81
	октябрь	41,987	24,85	21,027	27,178	28,76	4657,50	133,95	4657,50	133,95
	ноябрь	49,384	34,926	38,1961	34,274	39,20	4657,50	182,55	4657,50	182,55
	декабрь	53,937	49,62	44,83	39,832	47,05	4657,50	219,16	4657,50	219,16
	ИТОГО	418,663	309,658	296,688	**275,015**	**325,01**		**1 513,72**		**1 513,72**
Итого затрат на отопление в 2026 году, тыс. руб.								**3 022,60**		**3 022,60**

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 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 3 022,60 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 (1) Основ ценообразования.

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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются 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".

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

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.

В обоснование предприятие в документах вх. №2565 от 29.04.2025 (стр. 3244 – факт, стр. 138 - план), от 30.09.2025 вх. № 6158 и от 31.10.2025 вх. № 7018 представлены: 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).

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 135 510,40 тыс. руб. (доп. документы от 30.09.2025 вх. №6158, 31.10.2025 вх. № 7018), в том числе:

- Сводная таблица по арендной плате на 2026 год;
- Расшифровка арендной платы электросетевого имущества на 2026 год (таб. 1-25 РЭК);
- Расшифровка арендной платы электросетевого имущества на 2026 год по объектам, оборудованию и земельным участкам;
- Договоры аренды оборудования в сумме 126 988,30 тыс. руб.;
- Аренду помещений, транспорта в сумме 6 963,34 тыс. руб.;
- Аренда земельных участков в сумме 1 558,76 тыс. руб.;
- 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 2026 год в размере 129 759,09 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 122 060,96 тыс. руб. (таб. 15);
- транспорта и помещений в сумме 6 344,12 тыс. руб. (таб. 16);
- аренду земельных участков в сумме 1 354,02 тыс. руб. (таб. 16).

Подробный расчет арендной платы и ссылки на документы в разрезе договоров представлен в таблицах 15-16.

Расчёт по объектам электросетевого оборудования в аренде по договорам на 2026 год отражён 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 2026 год в экономически обоснованном размере – 129 759,09 тыс. руб.

Таблица 15

Сводный расчёт аренды электросетевого имущества на 2026 год и за 2024 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.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование электросетевым имуществом на 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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	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	28 959,47	26 710,45	28 959,47	28 959,47	28 959,47	28 959,47	24714,88	4 244,58	0,00	доп. док от 30.09.2025 вх. №6158 стр. 547. Инвентарные карточки по объектам, выписки из ЕГРН на ПС, св-ва. Пересчитано по максимальному сроку по инвентарным карточкам по группе оборудования. Договоры купли-продажи.
132/А/2019, доп соглашение №8 от 01.10.2025	ООО «ЛД Капитал»	01.10.2019	№1, Доп соглашения №1,2,3, 4,5,6 от 22.04.2024, №7 от 01.01.2025, №8 от 01.10.2025	31.12.2029	да, от 27.10.2025	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, Краснокаменская; г.Прокопьевск	793,58	9 821,77	40 089,42	39 654,54	42 662,16	42 662,16	42 662,16	42 662,16	39 188,54	3 156,20	317,41	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 312. регистрация сделки от 27.10.2025. Принято по расчёту, выписка из ЕГРН на здания и на землю, св-ва, инвентарные карточки.

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
52/2015	ООО "Аэрокузбасс"	00.01.1900	№ 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	0,00	0.00	0,00	0.00	0,00	0.00		
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 Брзасское товарищество ПС Романовская	Кемеровская обл. п.Разведчик	176,60	674,83	890,83	839,34	890,83	890,83	890,83	890,83	646,10	236,34	8.39	доп. док от 30.09.2025 вх. №6158 стр. 139. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, юстиция, инв. карточки, выписка из ЕГРН на здания, договор на землю, св-во госрегистрации на здание и ЛЭП.
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	Кемеровскаяобл. 30км севернее г.Березовский	260,71	6 467,53	7 166,67	6 758,84	7 166,67	7 166,67	7 166,67	7 166,67	5 873,45	1 181.52	111,70	доп. док от 30.09.2025 вх. №6158 стр. 178. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, юстиция, инв. карточка, акт приема-сдаче по форме ОС-

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
																			3, выписка из ЕГРН на здания, св-во госрегистрации на здание.
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	17 348,45	17 348,45	17 348,45	17 348,45	13 694,39	3 516,98	137,08	доп. док от 30.09.2025 вх. №6158 стр. 209. Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, юстиция, инв. карточка, акты приема-сдаче по форме ОС-3, выписка из ЕГРН на здание и ВЛ ПС, договор на землю.
46/2021	ИП Перминов	01.06.2021	нет	30.12.2022	нет	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская; ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА			0.00	10.74	10,74	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0,00	0.00	
55/2022	ООО "Шахта бутовская"	05.08.2022	нет	28.02.2023	неопр срок	одноцепная ВЛ-35кВ №1 до ПС "Бутовская" и №2 доПС "Птицефабрики", РС 6кВ, конденсаторная установка, прожекторная мачта	РС, ВЛ	0,00	0,00	1886,51	1 886,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Договор перешёл в ЛД "Капиталл"

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
№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	8 925,93	8 925,93	8 925,93	8 925,93	8 925,93	6 805,77	2 096,18	23,98	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр.8, инв. карточки, акты ввода, св-во о регистрации права на землю, сведения о земельных участках-выписка из ЕГРН и договор аренды, расчёт аренды земли
№55/2023	ООО Ниссан Центр Кемерово	19.05.2023	нет	31.12.2029	нет					118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	112,13	5,87	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1496, расчёт
№106/2023	ООО Ровер	16.11.2023	нет	01.01.2029	нет					618,71	578,24	578,24	618,71	578,24	578,24	528,42	49,81	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1505. Расчёт, исключена рентабельность, инв. Карточки
81А/2024	ООО "Электросетьсервис									1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
511/24-юр	ООО Кузбассэлектро	27.08.2024	нет	01.09.2025	нет					273,43	273,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2023 (1-19дог)	КУМС Прокопьевского района	17.04.2023	нет	17.04.2024	нет					88,80	88,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
58/2025	ООО Киселевский Водоснаб	22.09.2025	нет	31.12.2030	нет					0,00	0,00	35,64	35,29	35,29	35,29	0,00	0,00	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 507. Расчёт, инв. карточки, униф.

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
																			форма ОС-1.
56/2025	ООО "Металло - механический завод"	22.09. 2025	нет	31.12. 2030	нет					0,00	0,00	0,00	219,95	219,95	219,95	135,17	84,78	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 521. Расчёт, инв. Карточки, выписка из кадастра о земле .
59/2025	ООО "ВостокПолимерХим"	22.09. 2025	нет	31.12. 2030	нет					0,00	0,00	0,00	105,99	105,99	105,99	105,99	0,00	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 546. Расчёт, инв. Карточки, 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; ИП Кормышев;ООО Аскор	15.04. 2024	нет	31.12. 2029	нет					0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1551. Отсуствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
№ 02/2025/Ф0020/25	ООО СтальЭмаль	01.01. 2025	нет	31.12. 2029	нет					0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1586. Отсутствует расчёт , инвентарн

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
																			ые карточки.
34/2024	ООО "ЭнергоСеть	15.04.2024	нет	31.12.2029	нет					0,00	0,00		18,28	18,28	18,28	12,67	1,08	4,53	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1596. Инв. карточки, расчёт, декларация по земельному налогу
79/2024	ООО Авексима Сибирь	02.08.2024	нет	01.12.2025	нет					0,00	0,00		14,74	14,73	14,73	14,22	0,00	0,52	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1630. Расчёт, инв. карточки, акты о приёме-передачи объекта, сведения о земле ЕГРН
81/2024	УК Инвест-Финанс (Сизов)	02.08.2024	нет	30.12.2025	нет					0,00	0,00		38,63	38,63	38,63	38,63	0,00	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1711. Расчёт , ОС-1а, инв карточка
80/2024	ИП Сизов	07.08.2024	нет	31.12.2026	нет					0,00	0,00		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 557. Отсуствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
40/2025	ИП Сиверский	15.07.2025	нет	30.12.2026	нет					0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 572. Отсуствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
83/2024	ООО Кузнецк Энерго	07.08.2024	нет	30.12.2025	нет					0,00	0,00	0,00	3 141,51	3 273,86	3 273,86	3 203,80	0,00	70,06	док от 30.09.2025 вх.№6158 стр 1758. Расчёт, инв. карточки, договор аренды земельного участка
84/2024	ООО Кузнецк Энерго	07.08.2024	нет	30.12.2025	нет					0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 587 Договорная цена, отсуствуют инв. карточки, отсутствует расчёт аренды по п. 28 Основ.
76/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2032	нет					0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	док от 30.09.2025 вх.№6158 стр 1848, доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 587. Инв. Карточки, отсутствует расчёт аренды по

№ 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 2024 год, утверждено, тыс.руб.	Факт предприятия за 2024 год	Факт 2024 года, регулятора		Предложение предприятия на 2026	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
											в соответствии с пп. 5 п. 28 1178	Всего		2026, 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 *	
																			п. 28 Основ.
77/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2025	да					0,00	0,00	104,98	167,42	167,42	119,60	47,83		док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1866. Расчёт арендной платы, выписка ЕГРН на землю, инв. карточки
78/2024	ОООАльянсЭнерго	01.08.2024	нет	30.12.2032	нет					0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1895. Договорная цена, инв карточки
88/2024/СК-297/24	АО УК Северный Кузбасс	24.09.2024	нет	31.12.2030	нет					0,00	0,00	6 456,62	6 456,62	6 456,62	6 149,96	213,65	93,00	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 1916, инв карточки, расчёт
20/2025	ООО Беловопромжелдортранс	02.06.2025	нет	31.12.2030	нет	Одноцкпной участок ВЛ-35, ПС 35/6 "Коноваловская" разрез Пермяковский				0,00	0,00	4 380,22	4 089,74	4 089,74	2 401,25	1 687,72	0,77	док от 30.09.2025 вх №6158 стр 2078. Принято по инвент. карточке , расчёт, выписка из ЕГРН на ПС, ОС-1, Приказ о вводе в эксплуатацию, КС-14
54/2025	ОАО Анжеромаш	01.08.2025	нет	31.12.2030	нет					0,00	0,00	5 736,60	5 736,60	5 736,60	5 037,87	682,52	16,22	доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр.612
										106 387,24	**103 202,09**	**126 988,29**	**126 806,87**	**126 806,87**	**108 818,15**	**17 205,05**	**783,67**	

Таблица 16

Расчёт аренды прочего имущества, земли на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2026 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
								2024, факт	2024, факт версия регулятора	заявлена в тарифе на 2026 год	Версия регулятора 2026	
								итого на передачу э/э, тыс.руб.	итого на передачу э/э, тыс.руб.			
1.2	**Непроизводственные помещения**							**2 924,40**	**2 855,44**	**3 704,52**	**3 556,49**	
1.2.1	Нежилое помещение	№008/А	01.08.2018	гараж	Амелин Николай Геннадьевич	Амелин Николай Геннадьевич	да	68,96	0,00	68,96	0,00	стр. 4498. Отсутствует необходимость, стоянки авто включены в договор аренды 04/п-2024 и СК-414/24
1.2.2	Нежилое помещение	13/23	15.08.2023	склад	ИП Никогосян	ИП Никогосян	да	2 330,64	2 330,64	2 330,64	2 330,64	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2200. Распределение аварийного запаса. Приказ №165 от 12.09.2023г., протокол о закупке у единственного поставщика.
1.2.3	Нежилое помещение	15/А-2025	09.09.2025	офис	ИП Шадринцев	ИП Шадринцев	да	512,80	512,80	900,00	900,00	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2200, доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 650.
1.2.4	Нежилое помещение	04/П-2024	01.11.2024	парковочное место	ИП Шадринцев	ИП Шадринцев	да	12,00	12,00	72,00	72,00	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2222, доп. док от 31.10.2025 вх. №7018 стр. 657.
1.2.5	Нежилое помещение	СК-414/24	28.12.2024	гараж	ОА Северный Кузбасс	ОА Северный Кузбасс		0,00	0,00	254,39	195,68	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2229. док от31.10.25 №7018 стр. 663. Принято по расчёту, искл рентабельность.
1.2.6	Нежилое помещение	б/н	28.12.2024	склад	АО СШЭМК	АО СШЭМК		0,00	0,00	78,53	58,16	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2238, док от31.10.25 №7018 стр. 668. Принято по расчёту искл рентабельность.
2	**Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе**							**2 981,73**	**2 525,49**	**3 262,82**	**2 787,63**	
2.1	Строительная машина CATERPILLAR,434F2	128/А/2019	01.04.2019	автотранспорт задействован в производстве	ООО "ЛД Капитал"	ООО "ЛД Капитал"		1 836,60	1 486,06	1 836,60	1 485,84	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2180. Расчёт аренды, страховые полиса ОСАГО, протокол о закупке у единственного поставщика. Исключено Каско, рентабельность
2.2	Транспортное средство ПСС-141.28Э (43114) 29464G	72/А/2016	29.04.2016	автотранспорт задействован в производстве	ООО "ЛД Капитал"	ООО "ЛД Капитал"		747,00	667,61	747,00	673,03	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2170. Расчёт аренды, страховой полис ОСАГО, протокол о закупке у единственного поставщика, исключено Каско
2.3	Транспортное средство	№007	19.01.2017	автотранспорт задействован в производстве	Алафировский Д.В.	Алафировский Д.В.		378,67	352,36	378,67	352,36	доп. док вх. 6158 от 30.09.2025 стр. 2187. Расчёт, на уровне 2024 года, ПТС. Исключён техосмотр, транспортный налог и ОСАГО (отсутствие подтверждения).
2.4	Транспортное средство	№4/2018	01.02.2018	автотранспорт задействован в производстве	Фомичев А.А.	Фомичев А.А.		19,46	19,46	0,00	0,00	
2.5	Транспортное средство	38/2024	28.12.2024	автотранспорт задействован в производстве	АО СШЭМК	АО СШЭМК		0,00	0,00	300,55	276,40	док от 31.10.25 №7018 стр. 668. Принято по расчёту, искл рентабельностью. Доп. соглашение от 28.10.2025 о продлении срока до 31.12.2026
3	**Аренда земельных участков. Всего, в том числе**							**515,97**	**515,97**	**1 558,77**	**1 354,02**	
1	земельный участок	16697	29.09.2020		КУМИ Киселевского гор. округа	КУМИ Киселевского гор. округа		2,99	2,99	3,15	3,15	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2145
2	земельный участок	17159	22.03.2021					21,40	21,40	22,36	22,36	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2151
3	земельный участок	17160	22.03.2021					60,30	60,30	63,01	63,01	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2144
4	земельный участок	16241	23.03.2020					65,10	65,10	68,03	68,03	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2149

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Арендодатель	Собственник арендованного имущества	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2026 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
								2024, факт	2024, факт версия регулятора	заявлена в тарифе на 2026 год	Версия регулятора 2026	
								итого на передачу э/э, тыс.руб.	итого на передачу э/э, тыс.руб.			
5	земельный участок	16302	20.05.2020					163,50	163,50	170,86	170,86	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2146
6	земельный участок	19753	17.11.2023					17,40	17,40	18,18	18,18	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2150
7	земельный участок	381621	12.12.2024					5,17	5,17	0,00	0,00	
8	земельный участок	18920	09.01.2023					0,38	0,38	0,40	0,40	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2147
9	земельный участок	18219	19.05.2022					1,06	1,06	1,10	1,10	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2143
10	земельный участок	18859	07.12.2022					11,23	11,23	11,74	11,74	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2148
11	земельный участок	20187	01.04.2024					24,24	24,24	12,68	12,68	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2152
12	земельный участок	13551	18.09.2017					1,96	1,96	2,05	2,05	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2153
13	земельный участок	6.358	05.03.2020					26,61	26,61	1,00	1,00	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2154
14	земельный участок	89	19.02.2024					0,96	0,96	27,80	27,80	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2148
15	земельный участок	7620	13.03.2024					28,56	28,56	29,84	29,84	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2158
16	земельный участок	4580	06.11.2013					23,35	23,35	24,40	24,40	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2159
17	земельный участок	5201	26.08.2019					9,70	9,70	10,13	10,13	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2157
18	земельный участок	5200	06.12.2016					40,22	40,22	42,04	42,04	ВХ. №6158 ОТ 30.09.2025 СТР. 2156
19	земельный участок	177	29.07.2019		ООО «ЛД Капитал»	ООО «ЛД Капитал»		11,84	11,84	1 050,00	845,25	док от31.10.25 №7018 стр. 679. Принято по расчёту
5	**Итого прочего имущества**							**6 422,10**	**5 896,90**	**8 526,11**	**7 698,14**	

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 2026 год плату за землю в размере 282,28 тыс. руб. (№7018 от 31.10.2025, стр. 681-702). Предприятием представлены за 2024 год декларация и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 69 (25.04.2025 вх. №2565 стр. 4628). Также предприятие в документах от 29.04.2025 вх. №2565 предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 5251979 от 08.04.2025» за 2024 год, подтверждающий налог на землю (стр. 4629).

На 2026 год предприятие предоставило справку-расчёт (в документах от 30.10.2025 вх. №7018 стр. 681) и выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегестрированных правах на объекты недвижимости.

Эксперты предлагают учесть, согласно предоставленного расчёта на 2026 год исходя из кадастровой стоимости участков и налоговой ставки 1,5%, на уровне 2024 года в размере 282,28 тыс. руб. (таблица 17).

Таблица 17

Расчёт земельного налога на 2026 год

тыс. руб.

	Объект	Кадастровый номер	Дата регистрации	Налоговая база	Налоговая ставка	Количество месяцев	Исчисленная сумма налога, тыс. руб.	Обоснование
1	Земельный участок	42:25:0109001:1141	13.12.2018	11 117 709,69	1,5	12	166 765,60	стр. 681 доп. док вх. №7018 от 31.10.2025
2	Земельный участок	42:25:0102001:2	13.12.2018	589 267,46	1,5	12	8 839,01	
3	Земельный участок	42:25:0000000:31	18.11.2016	1 454 696,4	1,5	12	21 820,44	
4	Земельный участок	42:25:0110009:263	03.10.2025	2 580 921,60	1,5	12	38 713,82	

	Объект	Кадастровый номер	Дата регистрации	Налоговая база	Налоговая ставка	Количество месяцев	Исчисленная сумма налога, тыс. руб.	Обоснование
5	Земельный участок	42:25:0110006:128	02.01.2025	1 108 767,80	1,5	12	16 631,52	
6	Земельный участок	42:25:011003:193	06.10.2025	1 134 934,8	1,5	12	17 024,02	
7	Земельный участок	42:25:0102001:1	03.10.2025	639 498,20	1,5	12	9 592,47	
8	Земельный участок	42:25:0000000:1706	03.10.2025	193 000,00	1,5	12	2 895,00	
	Итого, руб.						282 281,88	
	Итого, тыс. руб.						282,28	

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 здания в размере 2% от кадастровой стоимости (по сообщению). В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании пп. 5 п. 28 Основ ценообразования.

Предприятием представлены в документах от 29.04.2025 вх. №2565 за 2024 год декларация по налогу на имущество и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 91.02, справка-расчёт (отчёт за 2024 год стр. 4534). Также предприятие предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога № 5251979 от 08.04.2025» за 2024 год, подтверждающий налог на имущество по двум недвижимым объектам (здание гаража и офиса) (стр. 4629).

Предприятие на 2026 год (доп. документы вх. №7018 от 31.10.2025, стр. 703) предоставило корректировку по расчёту налога на имущество и предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в размере 4 236,04 тыс. руб.

С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 4 234,77 тыс. руб. Подробный по объектный расчёт представлен в статье «Амортизация» Приложение 6 (столбец-налог на имущество, крайний правый).

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог.

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

Предприятием представлены в качестве обоснования справка-расчет транспортного налога за 2024 и на 2026 г. (факт 2024 стр. 4629, план стр. 2863),

«Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №5251979 от 08.04.2025» за 2024 год, подтверждающий транспортный налог в сумме 115,16 тыс. руб. (документы от 08.04.2025 № 2565, стр. 4629).

Предприятие планирует на 2026 год транспортный налог в сумме 134,99 тыс. руб. с учётом полного года использования транспорта. 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 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 134,99 тыс. руб. (таблица 18).

Таблица 18

Расчёт транспортного налога на 2026 год и за 2024 год

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.	Факт ТСО 2024 год	Предложение ТСО, 2026 год	процент отнесения на передачу э/э	Предложение ТСО, 2026 год отнесенной на передачу э/э
				тыс. руб.	тыс. руб.		тыс. руб.
1.1	Автокран КС-55713-5 «Галичанин», на шасси КАМАЗ-43118 (Е 048 КУ 142)	300,50	85,00	25,54	25,54	100,00%	25,54
1.2	Автомобиль CHANGAN HUNTER PLUS Luxe AT 4x4 белый (О 387 РВ 142)	226,00	65,00	1,22	14,69	100,00%	14,69
1.3	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55 (У894ЕО142)	79,60	5,50	0,44	0,44	100,00%	0,44
1.4	Автомобиль HAVAL H9 (У 505 УХ 42)	218,00	68,00	1,24	14,82	100,00%	14,82
1.5	Автомобиль HYUNDAI H1 (Р134КО 142)	170,00	45,00	7,65	7,65	100,00%	7,65
1.6	Автомобиль LADA Largus универсал (У431НВ 142)	106,10	14,00	1,49	1,49	100,00%	1,49
1.7	Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24 (Р091АА)	280,10	85,00	23,81	23,81	100,00%	23,81
1.8	Автомобиль УАЗ-23632 ПИКАП (У495НВ142)	149,60	40,00	5,98	5,98	100,00%	5,98
1.9	Автомобиль УАЗ-390995 (У440НВ142)	112,20	40,00	4,49	4,49	100,00%	4,49
1.10	Автомобиль УАЗ-390995 (У601НВ142)	112,20	40,00	4,49	4,49	100,00%	4,49
1.11	Автомобиль УАЗ-390995 У 275 ВА	112,00	40,00	4,48	4,48	100,00%	4,48
1.12	Автомобиль УАЗ-390995-04 Н659КН142	112,20	40,00	4,49	4,49	100,00%	4,49
1.13	Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп. оборудованием (М383ХО)	117,00	40,00	4,68	4,68	100,00%	4,68
1.14	Машина бурильно-крановая (БКМ-515)481000(4810-0000010) У280АУ142	230,00	65,00	14,95	14,95	100,00%	14,95
1.15	Снегоход POLARIS WIDETRAKLX 42 КР 6950	85,65	35,00	3,00	3,00	100,00%	3,00
1.16	Автомобиль Тайота У505УХ	218,00	68,00	7,22			0,00
2	**Транспортный налог, относимый на услугу по передаче электрической энергии**			**115,16**	**134,99**	100,00%	**134,99**

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на страховые взносы производятся на основании пп. 10 (4) пункта 28 Основ ценообразования. Для территориальных сетевых организаций расход на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование,

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболевание определяются на основании фактических данных за последний отчётный период (год) с учётом параметров прогноза социально-экономического развития РФ на текущий и очередной период регулирования.

За 2024 год предприятию 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. Размер отчислений за 2024 год составил 23 875,10 тыс. руб. (факт 2024 стр. 4633, план 2026 стр.2868).

Предприятием была предоставлена статистическая форма ПМ за 9 месяцев 2025 года с учетом увеличения численности (вх. №7868 от 03.12.2025).

На основании пп.10 (4) пункта 28 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку 2026 года подлежат включению расходы на страховые взносы в размере 30 671,76 тыс. руб., с учётом увеличения на 2025 год условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования и увеличения численности, согласно статистической формы ПМ за 9 месяцев 2025 года (Приложение 1).

Прочие неподконтрольные расходы

Прочие расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Согласно п. 30 Основ ценообразования

По этой статье предприятие отражает расходы:

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

На 2026 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 6 327,87 тыс. руб. (стр. 4608 факт). В состав прочих неподконтрольных расходов на 2026 год предприятие включает расходы на услуги банка, госпошлина, и прочие расходы.

В обоснование расходов за 2024 год и на 2026 год ООО «ОЭСК» предоставил документы (от 25.04.2025 № 2565 стр. 4635 факт, план 2026 стр 2870):

-Расчёт прочих неподконтрольных расходов за 2024 год;
- Ведомость сч. 91.02 за 2024 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 (членские взносы);

- Выписка из реестра членов саморегулируемых организаций, выписка из протокола №04/2013 от 05.04.2013г., положение о членстве;

- ОСВ карточки счёта 91.02 «Расходы в виде образовательных резервов»;

- Документы по обоснованию «Резерв по сомнительным долгам» доп. документы от вх. № 4473 от 18.07.2025г. на 55л.: решение арбитражного суда от 28.01.2025 и от 27.05.2025 г. по делу №А27-22353/2024, приказ о создании резерва от 28.12.2024 №282, акт сверки за 2024г. по ОА «СШЭМК», справка-расчёт, ОСВ 63, ОСВ 62.01, с/Ф, корректировочные акты;

- Расчёт прочих неподконтрольных расходов на 2026 год (план 2026, стр. 2870)

- Доп. материалы от 31.10.2025 вх. №7018 по делу №А27-12794/2025 о банкротстве АО СШЭМК;

- Доп. материалы от 30.09.2025 вх. № 6158 со стр. 2318. Договор ОАО «АЭЭ» № АЭЭ0905-9-ИККЭЭ-2024-74-142 от 10.07.2024г.; № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-72 от 09.07.2024 г., № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-73 от 09.07.2024 г.; № АЭЭ0905-1-СКЭЭ-2022-29 от 02.03.2022г., № АЭЭ0905-01-ЭРУЕ-2024-140 от 11.07.2024 г., № АЭЭ0905-02-НПЭ-2024-141 от 11.07.2024 г.; заявка на проведение сертификации электрической энергии, локальные сметные расчёты, акты и решения 2024 года.

Экспертами проанализированы представленные документы, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2026 год по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме 1576,36 тыс. руб. Расшифровка затрат отражена в таблице 19.

Таблица 19

Прочие неподконтрольные расходы на 2026 год и за 2024 год

Наименование	обоснование	Факт предпр-я за 2024 год	Принято за 2024 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложене экспертов на 2026 год	Коментарии
Услуги банка	карточка счета 91.02, договор банковского счета	218,47	218,47	347,43	242,93	На уровне предложения предприятия, исходя из фактических затрат 2024 года с учетом ИПЦ 2025-26г. (5,8% и 5,1%), стр 4636-4676
Гос.пошлина за минусом возврата	анализ счета 91.02 минус карт счета 91.01 (возврат)	105,55	105,55	116,47	116,47	Принята на уровне фактических затрат 2024 года без учёта возврата, стр. 4677
Членские взносы	(обязательно, при выполнении работ хоз. способом) карточка счета 26 "прочие", Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №374 от 06.04.2018, Положениео вступительных членских взносах. Положение о членстве АСРО Строители регионов. Не принимается согласно предписаниям ФАС	102	0,00	102,00	0,00	Исключены, согласно предписаниям ФАС. Расходы за 2024 год стр. 4680
Резерв сомнительных долгов (АО СШЭМК за 2024 год)	карточка счета 91.02 "Расходы в виде образованных резервов". Решение о взыскания задолженности по делу № А27-22353/2024, справка-расчёт резерва за 2024 год по контрагенту, ОСВ сч. 63, ОСВ сч. 62.01 по контрагенту, с/ф за 2024 год	4094,88	3797,03	4 412,25	0,00	П. 30 основ ценообразования. Обоснование: ОСВ 91.02 по договору №121/2021 от 20.10.2021, стр. 4703 Доп. материалы вх. №4473 от 18.07.2025. Доп. материалы от 31.10.2025 вх. №7018 по делу №А27-12794/2025 о банкротстве АО СШЭМК. Принята сумма из актов с учётом корректировки по году, исключён НДС.
Сертификат соответствия на электроэнергию	Договор № АЭЭ0905-1-СКЭЭ-2022-29 от 02.03.2022г. На выполнение работ по сертификации качества электрической энергии, карточка счета 20	191,16	0,00	457,38	457,38	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные расходы. На 2026 год на уровне предложения предприятия с учётом увеличения У.Е.
Проведение инспекционного контроля за сертифицированной продукции, акты	Договор № АЭЭ0905-9-ИККЭЭ-2024-74-142 от 10.06.2024г. на выполнение работ по инспекционному контролю качества электрической энергии, акты выполненых работ, карточка счета 20	414,48	0,00	593,64	460,88	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные расходы. На уровне предложения предприятия, согласно заключенного договора на 2025г.

Наименование	обоснование	Факт предпр-я за 2024 год	Принято за 2024 год	Предложение предприятия на 2026 год	Предложене экспертов на 2026 год	Коментарии
Экспертиза технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов	Договор на оказание услуг № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-72 от 09.07.2024 г. (ОАО "АЭЭ" Экспертное заключение по результатам экспертизы технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении программы за 2023 год), карточка счета 20	98,33	0,00	108,51	108,51	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные. На уровне предложения предприятия, согласно договору за 2024 год с ИПЦ Минэкономразвития на 2025-2026г.
Анализ расчета объема условных единиц электросетевого оборудования	Договор № АЭЭ0905-01-ЭРУЕ-2024-140 от 11.07.2024 г. на выполнение анализа расчета объема условных единиц электросетевого оборудования (ОАО "АЭЭ"), карточка счета 20	83,25	0,00	91,86	91,86	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные расходы. На уровне предложения предприятия, согласно договору за 2024 год с ИПЦ Минэкономразвития на 2025-2026г.
Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО "ОЭСК"	Договор № АЭЭ0905-02-НПЭ-2024-141 от 11.07.2024 г. (ОАО "АЭЭ" Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ООО "ОЭСК" на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы), карточка счета 20.	83,25	0,00	0	0	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные расходы. Проводится 1 раз в 5 лет.
Экспертиза документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы	Договор № АЭЭ0905-02-ЭОРИП-2024-73 от 09.07.2024 г. (ОАО "АЭЭ" Экспертиза документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы), карточка счета 20	98,33	0,00	98,33	98,33	Расходы на 2024 год были включены в подконтрольные. На уровне предложения предприятия, согласно заключенного договора.
Всего, тыс. руб.		**5489,7**	**4121,05**	**6327,87**	**1576,36**	

Всего по статье «Прочие неподконтрольные расходы» предлагается включить в НВВ 2026 года сумму 1 576,36 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.

Предприятием представлено (вх. №2565 от 29.04.2025, стр. 4703-4718): отчет о финансовых результатах за 2024 год, расчёт на прибыль, справка по

показателям раздельного учёта доходов и расходов, налоговая декларация за 2024 год по месту нахождения с печатью налогового органа. Общий налог на прибыль по декларации составил 24 042,14 тыс. руб.

Предприятие на 2026 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 25 611,00 тыс. руб. (с учётом отложенного налога на прибыль).

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

Согласно декларации за 2024 год, предприятие заплатило и отнесло налог на прибыль на передачу электрической энергии в размере 24 042,14 тыс. руб. (таблица 1 данного экспертного). Соответственно в необходимую валовую выручку на 2026 год по статье «Налог на прибыль» включаются затраты в размере 24 042,14 тыс. руб.

Амортизация

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7 пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 (1) 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются 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";

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного 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", в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) настоящего документа.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в

текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 32 296,56 тыс. руб. (доп. документы от 31.10.2025 вх. № 7018, стр. 720). В обоснование предоставлены документы:

- Ведомость амортизации за 2024г. и на 2026 год;

- договоры купли-продажи недвижимого имущества №177 от 31.07.2025г., №178 от 31.07.2025г., №179 от 04.08.2025г., № 180 от 04.08.2025г., №172 от 25.09.2024г., №44/2025 от 15.07.2025г., № 45/2025 от 15.07.2025г., №46/2025 от 15.07.2025г., №22/2025 от 30.05.2025г., №24/2025 от 30.05.2025г., №23/2025 от 30.05.2025г., №112/2024 от 20.10.2025г., №113/2024 от 20.10.2024г., №114/2024 от 20.10.2024г., №103/2024 от 20.10.2024г., №34/2025 от 30.06.2025г., №35/2025 от 30.06.2025г., №36/2025 от 30.06.2025г., №108/2024 от 20.10.2024г., №105/2024 от 20.10.2024г., №106/2024 от 20.10.2024г., №107/2024 от 20.10.2024г., №25 от 30.05.2025г., №41/2025 от 15.07.2025г., №42/2025 от 15.07.2025г., №43/2025 от 15.07.2025г., №37/2025 от 15.07.2025г., №38/2025 от 15.07.2025г., №39/2025 от 15.07.2025г., №104/2024 от 20.10.2024г., №110/2024 от 20.10.2024г., №109/2024 от 20.10.2024г., №111/2024 от 20.10.2024г., №13/2025 от 03.07.2025г., №15/2025 от 25.05.2025г., №16/2025 от 30.05.2025г., №17/2025 от 30.05.2025г., №18/2025 от 30.05.2025г., №21/2025 от 30.05.2025г. с платёжным

поручением, №31/2025 от 30.05.2025г., №32/2025 от 30.05.2025г., №33/2025 от 30.05.2025г., №28/2025 от 30.05.2025г., №29/2025 от 30.05.2025г., №30/2025 от 30.05.2025г., №27/2025 от 30.05.2025г., №47/2025 от 30.05.2025г., №48/2025 от 01.07.2025г., №51/2025 от 30.07.2025г., №50/2025 от 30.07.2025г., №49/2025 от 30.07.2025г., №66/2025 от 30.06.2025г., №67/2025 от 30.06.2025г., №68/2025 от 30.06.2025г., ;

- Документы, подтверждающие право собственности: свидетельства о гос. регистрации, выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегестрированных правах на объекты недвижимости;

- инвентарные карточки;

- Приказ № 224 от 23.09.2025 «О принятии к учёту и вводу в эксплуатацию основных средств», акты о приёме-передачи здания (ОС-1а), ОС-6;

- Приказ № 325 от 02.10.2025г. «О принятии к учёту и вводу в эксплуатацию основных средств», акты о приёме-передачи здания (ОС-1а), ОС-6;

- протокол общего собрания СНТСН «Лесная Новь», СНТСН «Аэропорт», выписка из пртокола «БОН-Карьер», СНТ «Вишнёвое», СН «Дельфин», СНТ «Дружба», СНТ «Карболитчик», СНТ «Озёрный», СНТ «Южное», СНТ «Озёрное», СНТ «Озёрное», СНТ «Родничок», СНТ «Журавли», СНТ СН «квант-84», СНТ «Урожйное», СНТ «Химик-2», СНТ «Энергетик», СНТ «Энергия»;

- Приказ № 223 от 23.09.2025г. «О вводе в эксплуатацию основного средства», акты о приёме-передачи здания (ОС-1а), ОС-6.

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации по максимальному сроку полезного использования и на 2026 год амортизационные отчисления составляют 32 296,56 тыс. руб. По объектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 6. Также в Приложении 6 представлен пообъектный расчёт налога на недвижимое имущество (крайний правый столбец).

В составе необходимой валовой выручки на 2026 год амортизация учтена в размере 28 428,00 тыс. руб., в рамках установленной инвестиционной программы.

9.3 Инвестиционная программа на 2026 год

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта измеения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 годы

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативными 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).

Параметры проекта инвестиционной программы

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 452 утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 годы.

Суммарный объем финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы составляет 233,343 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2026 год в размере 45,329 млн. руб. без НДС.

Предприятие не подавало заявку на корректировку инвестиционной программы.

В связи с вступлением в законную силу с 01.01.2026 г. Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации», вносящего изменения в Налоговый кодекс РФ. Основная ставка НДС увеличена

с 20 до 22%. В связи с вышеизложенным внесено изменение в постановление РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 452.

Учитывая изложенное, а также руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «25» декабря 2025 года), принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК Кузбасса, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» в части ее реализации в 2026 году в следующих размерах:

Таблица 20

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 годы, в части ее реализации в 2026 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 год
			План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (пункт I + пункт II), в том числе:		млн рублей	45,329
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	45,329
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	28,428
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	28,428
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	28,428
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	16,901

При этом, общий размер ежегодного финансирования не изменяется относительно утвержденных РЭК Кузбасса объемов капитальных вложений.

Амортизация в составе инвестиционной программы составит в сумме 28 428,00 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

Предприятие планирует расходы по данной статье «Прибыль на капитальные вложения» на 2026 год в размере 13 032,59 тыс. руб.

Величину расходов в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год предлагается принять в сумме 0,00 тыс. руб., согласно утверждённой в установленном порядке инвестиционной программе с учётом амортизационных отчислений, признанных экономически обоснованными в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия составит (-13 032,59 тыс. руб.).

Всего неподконтрольные расходы на 2026 год предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 223 259,26 тыс. руб. (Приложение 1).

9.4. Заключение по планируемым ООО «ОЭСК» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2026 году

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 2026 год

Согласно заявке предприятия, планируемые на 2026 год расходы на обеспечение коммерческого учета электроэнергии составляют 32 780,64 тыс. руб.

Организация представила в качестве обоснования планируемых на 2026 год расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергии следующие документы (Обновленный тариф на 2026 вх. 6158 от 30.09.2025, исх. 852_09 от 30.09.2025, стр. 4460 – 5732):

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2026 год на монтаж приборов учета электрической энергии, предприятие представило:

- перечень приборов учета ООО «ОЭСК» (для юридических лиц), подлежащих замене в 2026 году;
- перечень приборов учета ООО «ОЭСК» (для физических лиц), подлежащих замене в 2026 году;
- расчет затрат на приобретение приборов учета в 2026 году для физических лиц и юридических лиц;
- коммерческие предложения поставщиков приборов учета электроэнергии и сопутствующей электротехнической продукции;
- акты допуска (забраковки) в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают, что данные расходы должны учитываться в инвестиционной программе, т.к. предприятие планирует закупать интеллектуальные счетчики электроэнергии, для последующей их интеграции в интеллектуальную систему учета. В соответствии

с законодательством – интеллектуальные системы учета относятся к капитальным вложениям и расходы на них должны включаться в утвержденную в установленном законодательстве порядке инвестиционную программу предприятия.

Таким образом, вышеуказанные расходы, не соответствуют 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:

- планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550)

9.5. Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО «ОЭСК» за 2024 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 2024 год в НВВ на 2026 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:

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

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

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2\,уст} \times W_{ocj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3),$$ 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_{Oj-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).

Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям N за прошедший период регулирования для ООО «ОЭСК» утверждено Постановлением РЭК Кемеровской области № 724 от 31.12.2013 года в редакции Постановления РЭК Кемеровской области № 47 от 31.03.2015 года и составляет 3,60%. Данная величина потерь используется для определения размера ($\Delta ЭП'_j$) - экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в первом долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации в 2026 году.

Размер экономии расходов ООО «ОЭСК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2026 году, составляет 5 290,82 тыс. руб, в соответствии с расчетом, приведенным в таблице 21.

Таблица 21

Размер экономии расходов ООО «ОЭСК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2026 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2026 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	3,60
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
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j\ уст}$	%	3,53
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	353 914,20
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВтч	640 227,538
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	6 827,10
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.	3,21

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 ПП РФ № 1178	$ЦП_j$	руб./МВт.ч.	4,428
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	3 306,37
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 дет с начала периода регулирования, следующего за периодом в котором указанная экономия была достигнута	$ΔЭП_j'$	тыс. руб.	1 984,45
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.**	**5 290,82**

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

Таблица 22

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «ОЭСК» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2024 год

Наименование контрагента	Номер/дата заключения договора	Сумма без НДС, тыс. руб.
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	№210004 от 21.11.2014г	20 591,03
ООО «Лукоил-энергосервис»	№ЭС/П-78/21 от 03.08.2021	27,61
АО «Система»	№108кп/22 от 20.10.2022	1 302,12
Итого за 2024 год		**21 920,76**

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2024 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2024 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2024 год (таблицы №№ 23-25).

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 $\Delta ЭП_i$, 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 23

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2024 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		01.01.2024г. - 31.12.2024г.									
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
2024	план	19,205	18,605	96,88	108,921	45,392	1,760	0,704	5,331	2,225	0,081	0,034
	факт	19,185	18,605	96,98	216,941	8,564	2,661	1,064	4,420	1,768	0,110	0,044
	отклонение	0,020	0,000		-108,020	36,828	-0,901	-0,360	0,911	0,457	-0,029	-0,010
2020-2024	план	88,117	69,166	78,49	657,237	167,756	7,750	2,200	16,339	7,988	0,255	0,239
	факт	96,751	82,963	85,75	1 137,748	36,192	9,121	2,679	9,327	5,313	0,175	0,214
	отклонение	-13,640	-11,547		-480,511	131,564	-1,371	-0,479	7,012	2,675	0,080	0,025

Таблица 24

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2024 год

№ П/П	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	(базовый год)*	Плановые		Фактические		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.	2024 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	-0,02	0	0	0	0,025
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	82	86	88	6	6	-6	-6

* Базовый год — предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Таблица 25

Отчет о реализации в 2024 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 подстан-циях 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	3	1	3	1	38	4,674	0,0912	6	0,738	0,0144	30	3,69	0,072	4,3	0,5289	0,01032	0,2	0,05	0,21	0,04
6	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	шт	1	1	1	1	56	6,888	0,1344	6	0,738	0,0144	52,2	6,4206	0,12528	5,1	0,6273	0,01224	0,22	0,05	0,22	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	15	194	80	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	15	97	15	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

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:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях 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, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях 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.

В стоимость электрической энергии (мощности) добавлена составляющая - стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая представляет собой плату за услуги агрегатов по обеспечению готовности и изменению режима потребления электрической энергии объектами регулирования. Данная плата ежемесячно рассчитывается АО «АТС».

Статистика по составляющим цены за 2025 год опубликованы на сайтах гарантирующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии

(мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

Таким образом, с учетом вышеуказанного законодательства, расчет цены покупки потерь произведен по каждому гарантирующему поставщику и независимому сбыту, с учетом следующих показателей:

1. Цены покупки электрической энергии на ОРЭМ, в том числе по составляющим расчета, а именно:

- покупка электрической энергии, в соответствии с «Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

- покупка мощности;

- коэффициент оплаты мощности, составляющие которого опубликованы на официальных сайтах гарантирующих поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

3. Инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», СО «ЕЭС»).

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

5. С учетом объемных показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

6. Отчетной формы FORM.1.TSO.2026.SUMMARY, представленные сбытовыми организациями и направленных В РЭК Кузбасса через систему ЕИАС.

7. Предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

Таблица 26

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	**3 мес**		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	**тыс.МВт*ч**	**тыс.МВт*ч**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**руб/мВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**тыс.МВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**тыс. руб.**
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22	126,983	4496,224	570 941,83
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01	34,718	4738,007	164493,462
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00	11,701	4419,998	51719,2398
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06	207,022	4456,062	922502,846
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67	662,792	4432,669	2937938,43
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15	1,198	4572,147	5477,47808
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00	22,600	4428,004	100073,43
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48	18,624	3288,483	61244,8005
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08	20,511	4020,084	82456,4996

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	**3 мес**		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	**тыс.МВт*ч**	**тыс.МВт*ч**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**тыс. руб.**	**руб/мВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**тыс.МВт*ч**	**руб/мВт*ч**	**тыс. руб.**
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11	264,708	4495,107	1189889,24
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76	60,024	4045,765	242841,45
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65	49,689	4167,649	207087,441
ВСЕГО		**1 058,96**	**421,61**	**1 480,57**	**4 304 671,32**	**2 231 994,83**	**6 536 666,15**	**4 065,01**	**5 293,95**	**4 414,97**	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

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.

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.

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.

Приказом ФАС России от 20.07.2025 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2025. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 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:

$$B_i = B_i^{инд} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{коррИП} + B_i^{учит}, (3),$$ 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.).

Величина $B_i^{коррИП}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения и определяется в соответствии с пунктом 11(3) Методических указаний.

Указанные расходы определяются следующим образом:

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

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если

год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанные по формулам:

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

$ПР_{i-3}$ - 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;

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

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

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

$УЕ^{Ф}_{i-2}$, $УЕ^{Ф}_{i-3}$ - 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.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, рассчитанные по формулам:

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

$$\Delta НВВ_i = НВВ^{содрщ}_{i-2} + НВВ^{пот}_{i-2} - НВВ^{ф}_{i-2}, \quad (7.1),$$

$\Delta У_i$ - 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 2026 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:

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определяемая по формуле (7.1);

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}} + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \quad (7.1),$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $\text{НВВ}_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - 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 за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2024 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2024 год

2024 год для ООО «ОЭСК» является пятым годом долгосрочного периода 2020-2024 годов.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формулам 9.13-9.15 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

$$\Delta ПРi = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^{ф})}{(1 + I_1^{пл})} \times \Pi_j^{i-2} K_{инд.j}^{ф} \right) - ПР_{i-2}$$, где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

$I_1^{ф}$ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{пл}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_1$ - базовый уровень подконтрольных расходов;

$K_{инд j}^{ф}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$ПР_{i-2}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2);

$$K_{инд j}^{ф} = (1 - X_j) \times (1 + I_j^{ф}) \times (1 + ИКА_j^{ф})$$

$$ИКА_j^{ф} = K_{эл} \times \frac{уе_j^{ф} - уе_{j-1}^{ф}}{уе_{j-1}^{ф}}$$, где:

$уе_j^{ф}$, $уе_{j-1}^{ф}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году (j-1) 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 год (j-1) является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования или годом, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{j-1}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, на который осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

$I_j^{Ф}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году j;

$ИКА_j^{Ф}$ - фактический индекс изменения количества активов в году j в процентах.

Анализ подконтрольных расходов и ссылки на документ отражены в таблице ниже.

Таблица 27

Анализ подконтрольных расходов за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	7,20%	9,52%	8,50%		1,30%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%		0,00%
3	Количество активов	у.е.	3 706,52	3 822,48	3 822,48		115,96
4	Индекс изменения количества активов	%	11,43%	12,86%	12,86%		1,44%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,1057	1,1408	1,1302		2,45%
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	111 716,68	128 277,07	128 277,07		16 560,39
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	10 358,42	11 485,48	11 485,48	стр 786-1495, договоры, конкурсы, карточки счёта 20,26. ГСМ протокол закупки №2943357 от 20.12.2023, договор, карточки сч. 20, 26, путевые листы, ПТС по машинам.	1 127,06
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	101 358,26	116 791,59	116 791,59	Технические материалы. Сводная таблица. Стр. 417-1614 (ООО ПО ЦУС): договор, ОСВ сч. 20, протоколы по конкурсам, договор, техотчёты и акты по месяцам. Стр. 1615-2843 (ОТО сторонних организаций, испытания, прочие): договоры, ОСВ сч. 20, протоколы по конкурсам, договор, техотчёты, акты и с/ф по месяцам, свидетельства о поверки средств измерений.	15 433,33
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	65 058,53	78 952,13	78 952,13	стр. 1502-1698,свод начислений за 2024 год, удержаний и выплат, ОТС на 2022-24г., положение об оплате труда, письмо о размере ММТС, решение №4 о внесении в реестр в перечень организации ОТС на 2022-2024г.г. (№76).	13 893,61
1.2.1.	*Среднесписочная численность*	*чел.*	77,00	78,00	77,90	стр. 1502 Форма ПМ за 2024 (сведения об основных показателях деятельности малого предприятия)	0,90
1.2.2.	*Средняя заработная плата*	*руб./чел. в мес.*	*70 409,66*	*84 350,57*	*84 458,85*		14 049,19
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	32 158,71	43 522,64	43 408,52		7 249,81

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	22 513,32	31 259,51	27 647,34	Заключение смотри ниже в ЭЗ	5 134,02
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	8 912,18	9 782,74	9 782,74		870,56
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	500,61	422,80	422,80	стр. 1699-1877, договоры, карточка счёта 26.	-77,81
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 787,74	4 172,63	4 172,63	стр. 1878-1949-2017, договоры, карточка счёта 26.	384,88
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 133,04	519,77	519,77	стр. 2022-2118, договоры и закупки, с-ф, договор-оферта, акты, карточка счёта 26, ОСВ 97.21	-613,27
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	412,02	580,00	580,00	стр. 2118-2146, договоры, карточки счёта 26 (консультационные, аудиторские, юридические).	167,98
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	3 078,77	4 087,55	4 087,55	стр. 2147-2318, договоры, карточка счёта 20, 26, с/ф, акты.	1 008,78
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	517,21	517,21	стр. 2318-2347, договоры, приказы о направлении работников в командировку, карточка счёта 20, 26, акты.	517,21
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	136,31	125,30	125,30	стр. 2348-2383, договоры, карточка счёта 20, 26, акты, удостоверения.	-11,01
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	66,30	489,85	489,85	стр. 2384-2498, договоры, карточка счёт 26 (Пожарная безопасность, общехозяйственные нужы).	423,55
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.*	454,71	802,80	300,85	стр 2502-2725, сводная таблица, договоры, страховые полиса по автотранспорту, протоколы закупок, карточка счёта 20, 26. Исключён ДМС сотрудников полностью по предписаниям ФАС.	-153,86
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	75,89	545,23	545,23	стр. 2726-2780, договоры, карточка счёта 20,26	469,34
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 185,44	1 921,69	1 921,69	стр. 2781- 2800, сводная таблица, расходы согласно разделу 4 "Положения об оплате труда", приказы, договоры, карточки счёта 91.2	736,25
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		**тыс.руб.**	**210 119,36**	**252 673,53**	**248 559,41**		**38 440,05**

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2024 год, рассчитана по формуле 9.6. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 28

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2024 год

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г		тыс.руб.	159 315,8370
ИПЦ 2020 план	$I_1^{пл}$	Коэф-т	1,0300
ИПЦ 2020 Факт	$I_1^{ф}$	Коэф-т	1,0340
Коэфициент индексации факт 2021	$К^{ф}_{инді-2}$	Коэф-т	1,0854
Коэфициент индексации факт 2022	$К^{ф}_{инді-2}$	Коэф-т	1,1397
Коэфициент индексации факт 2023	$К^{ф}_{инді-2}$	Коэф-т	0,9387
Коэфициент индексации факт 2024	$К^{ф}_{инді-2}$	Коэф-т	1,1302
Подконтрольные установленные i-2	$ПР_{i-2}$	тыс.руб.	210 119,36
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс.руб.**	-226,73

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2024 год, рассчитанная по формулам 9.13-9.15, определена в сумме 541,80 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

159 315,837 * 1,0340 / 1,030 *1,0854*1,1397* 0,9387*1,1302 -210 119,36 = = (-226,73) тыс. руб.

Сумма (-226,73) тыс. руб. подлежит учету при определении корректировки на 2026 год.

Справочно: Анализ реализации ремонтной программы ООО «ОЭСК» за 2024 год.

Ремонтный фонд организации на 2024 год, утвержденный РЭК Кузбасса, составляет 22 513,32 тыс. руб.

Согласно представленному организацией отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания вх. №2565 от 29.04.2025 ее фактическое выполнение составило 31 259,49 тыс. руб. Степень освоения ремонтного фонда составила 138,85%.

В качестве обоснования понесенных расходов на ремонты представлены следующие документы:

1. Пояснительная записка к отчету по ремонтной программе ООО "ОЭСК" за 2024 г.;
2. Отчет о выполнении ремонтной программы ООО "ОЭСК" за 2024 г.;
3. Реестр актов приёмки ООО "ОЭСК" по ремонтной программе за 2024 г.;
4. Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 01 и 08 за 2024 г.;
5. Перспективный план капитального ремонта воздушных линий электропередачи 2023 - 2027 г.;
6. Перспективный план капитального (среднего) ремонта оборудования подстанций и профилактического восстановления РЗиА на

2020-2024 г.;

7. График проведения ИиИ подстанций службы ПЛИИ на 2024 г.;
8. График проведения ППР подстанций на 2024 г.;
9. График проведения ППР ЛЭП на 2024 г.;
10. Программа ремонтного обслуживания ООО "ОЭСК" на 2024 год;
11. Акт за июль 2024 г. № 180 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт кабельной линии - КЛ

Электромашина до яч. 17 ТП 6/0,4 кВ 2*1000 ООО КЭнК) - хозспособ ООО "ОЭСК";

12. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №2991293 от 22.02.2024;
13. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №2991293 от 22.02.2024;
14. Письмо от ЗАО "ТМД центр" о повышении цен на кабельную продукцию;
15. Договор поставки № 12/2024 от 13.03.2024 г.;
16. Акт выполненных работ;

17. Протоколы испытания изоляции кабеля;

18. Акт о выполнении мирового соглашения по делу №А27-2072/2023;

19. Акт за август 2024 г. № 218 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ -Отпайка от

оп. №224 ф.6-6-Т ПС 35/6 кВ Бурлаковская в СТ КТПН 6/0,4 400 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

20. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;

21. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;

22. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

23. Протокол подведения итогов запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

24. Договор поставки №82/2024 от 05.08.2024 г.;

25. Акт выполненных работ;

26. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

27. Акт за август 2024 г. № 217 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода;

- СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

28. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3083672 от 21.05.2024;

29. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3083672 от 21.05.2024;

30. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3083672 от 22.05.2024;

31. Протокол подведения итогов запроса котировок №3083672 от 22.05.2024;

32. Договор поставки №67/2024 от 03.06.2024 г.;

33. Дефектный акт от 13.08.2024 г.;

34. Акт выполненных работ;

35. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

36. Акт №1 расследования причин технологического нарушения, произошедшего 13.01.2024г. на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод";

(Капитальный ремонт ЗРУ 6 кВ и ШОТ с заменой оперативных цепей ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод);

37. Дефектный акт системы оперативного постоянного тока ПС 110/6/6 "Машзавод" от 02.02.2024 г.;

38. Коммерческое предложение № КП-001390\02\2021 от 14 марта 2024 г.;

39. Протокол о закупке у единственного поставщика №418 от 20.03.2024 г.;

40. Договор на выполнение услуг №14/2024 от 22.03.2024г. (Капитальный ремонт ЗРУ 6 кВ и ШОТ с заменой оперативных цепей ПС

110/6,3/6,3 кВ Машзавод) - ООО НПП "Микропроцессорные технологии";

41. Счет-фактура № 1544 от 20.06.2024;

42. Акт за февраль 2024 г. № 46 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода – СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

43. Акт за февраль 2024 г. № 32 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода – СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

44. Акт за февраль 2024 г. № 29 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода – СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

45. Акт за февраль 2024 г. № 62 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода – СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

46. Акт за февраль 2024 г. № 58 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода – СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

47. Протоколы после капитального ремонта;

48. Акты на приемку из кап. ремонта (монтажа);

49. Акт за ноябрь 2024 г. № 330 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ЩПТ с установкой ШОТ и ШАБ на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод") - хозспособ ООО "ОЭСК";

50. Акт за апрель 2024 г. № 85 на списание материалов, инструментов и запасных частей (ПС 35/6 кВ №28 Калачевская Капитальный

ремонт Аккумуляторной батареи с заменой элементов) - хозспособ ООО "ОЭСК";

51. Дефектный акт состояния аккумуляторной батареи на ПС 35/6 кВ № 28 "Калачевская" от 11.01.2024 г.;

52. Протокол № 10.01.2024 г. Проверка и измерение параметров аккумуляторной батареи (неисправных);

53. Протокол о закупке у единственного поставщика №420 от 10.04.2023;

54. Договор поставки №20/2024 от 11.04.2024;

55. Протокол №25.04.2024 (после монтажа);

56. Договор подряда № 0501-24-0006 от 19.02.2024 г. (ревизия силового трансформатора ТРДН-16000/110 ВМ УХЛ1 зав.№84-48852

согласно регламенту работ в заводских условиях) - АО "УЭТМ";

57. Дополнительное соглашение № 1 от 15.03.2024 г. к Договору № 0501-24-0006 от 19.02.2024;

58. Дополнительное соглашение № 2 от 13.08.2024 г. к Договору № 0501-24-0006 от 19.02.2024;

59. Акт осмотра трансформатора ТРДН-16000 110 ВМ УХЛ1;

60. Акт сдачи-приемки выполненных услуг №80372938 от 27.05.2024;

61. Счет-фактура № 3569 от 27.05.2024;

62. Акт сдачи-приемки выполненных услуг №80381862 от 28.12.2024 (Капитальный ремонт силового трансформатора ТРДН-16000/110

ВМ УХЛ1 зав.№84-48852) - АО "УЭТМ";

63. Счет-фактура № 10373 от 28.12.2024;

64. Акт за июль 2024 г. № 181 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт СНТ "Сухая речка" -

ВЛ 0,4 кВ с заменой опор. Провода и щита) - хозспособ ООО "ОЭСК";

65. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3092091 от 29.05.2024;

66. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3092091 от 29.05.2024;

67. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3092091 от 30.05.2024;

68. Протокол подведения итогов запроса котировок №3092091 от 30.05.2024;

69. Договор поставки № 68/2024 от 18.06.2024 г.;

70. Дефектный акт от 15.07.2024 г.;

71. Акты выполненных работ;

72. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

73. Акт за август 2024 г. № 216 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт СНТ "Сухая речка"

КТП 6/0,4 кВ 400 кВ с заменой щита РУ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";

74. Дефектный акт от 16.08.2024 г.;

75. Акт выполненных работ;

76. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

77. Акт за июль 2024 г. № 208 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ Изора 3 с

заменой провода и опор) - хозспособ ООО "ОЭСК";

78. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;

79. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;

80. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

81. Протокол подведения итогов запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

82. Договор поставки №82/2024 от 05.08.2024 г.;

83. Дефектный акт от 28.07.2024 г.;

84. Акт выполненных работ;

85. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

86. Дефектный акт от 25.07.2024 г.;

87. Акт выполненных работ;

88. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

89. Акт за июль 2024 г. № 199 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ячейки с заменой ТСН
6 кВ ПС35/6 кВ Матюшинская) - хозспособ ООО "ОЭСК";
90. Протоколы на дефектный ТСН;
91. Протокол о закупке у единственного поставщика №424 от 19.06.2024 г.;
92. Договор поставки №70/2024 от 19.06.2024 г.;
93. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа);
94. Акт за июль 2024 г. № 209 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ Александровская
нижняя с заменой опор и провода) - хозспособ ООО "ОЭСК";
95. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;
96. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;
97. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;
98. Протокол подведения итогов запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;
99. Договор поставки №82/2024 от 05.08.2024 г.;
100. Дефектный акт от 26.06.2024 г.;
101. Акт выполненных работ;
102. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;
103. Договор №75/2024 от 12.07.2024 г. на оказание услуг (выполнение работ) (Электромонтажные работы с использованием подъёмного
механизма на СНТ "Наука") - ООО МЭК Сибири;
104. Акт №14 от 26.07.2024;
105. Акт за август 2024 г. № 219 на списание материалов, инструментов и запасных частей (капитальный ремонт КЛ с установкой муфт
КЛ 35 кВ К-29 - ПС35/6 кВ "Электромашина") - хозспособ ООО "ОЭСК";
106. Акт выполненных работ;
107. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;
108. Протокол № 27.08.2024 г. испытания изоляции кабеля;
109. Акт за август 2024 г. № 215 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт СНТ "Наука" КТП
6/0,4 кВ 400 кВ с заменой щита РУ 0,4 кВ) - хозспособ ООО "ОЭСК";
110. Дефектный акт от 12.08.2024 г.;
111. Акт выполненных работ;
112. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;
113. Акт выполненных работ № 3 от 07.08.2024 по договору от 12.07.2024 № 75/2024 (Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ с заменой опор и
провода СНТ Наука договор подряд №75/2024) - ООО МЭК Сибири;

114. Акт за август 2024 г. № 220 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Внеплановый капитальный ремонт КТП
СНТ Березовая роща) - хозспособ ООО "ОЭСК";
115. Протокол №13.08.2024 до капитального ремонта;
116. Протокол №23.08.2024 после капитального ремонта;
117. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа);
118. Акт выполненных работ № 1 от 07.08.2024 по договору от 12.07.2024 № 75/2024 (Капитальный ремонт с заменой провода и опор на
СНТ Березовая роща) - ООО МЭК Сибири;
119. Акт выполненных работ № 2 от 07.08.2024 по договору от 12.07.2024 № 75/2024 (Капитальный ремонт с заменой провода и опор на
СНТ Базовый) - ООО МЭК Сибири;
120. Акт выполненных работ № 4 от 07.08.2024 по договору от 12.07.2024 № 75/2024 (Капитальный ремонт с заменой провода и опор на
СНТ Здоровье) - ООО МЭК Сибири;
121. Акт выполненных работ № 5 от 30.09.2024 по договору от 12.07.2024 № 75/2024 (Капитальный ремонт с заменой провода и опор на
СНТ Наука) - ООО МЭК Сибири;
122. Счёт №18 от 30.09.2024;
123. Договор на оказание услуг спецтехникой № 09/24-4 от 02.09.2024 г. (Оказание услуг спецтехникой для подрезки кустарника,
расчистки трассы в охранной зоне ЛЭП ВЛ-110 "Товарищ-Гусинская") - ООО Кузбасс Автотранс Уголь";
124. Акт выполненных работ ВЛ-110 "Товарищ - Гусинская 1";
125. Акт выполненных работ ВЛ-110 "Товарищ - Гусинская 2";
126. Путевые листы;
127. Счет-фактура №95 от 13.09.2024 г.;
128. Акт за сентябрь 2024 г. № 274 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт с заменой с заменой
трансформатора напряжения НТМИ-6-66-6000/100В-У3 на ПС "Машзавод") - хозспособ ООО "ОЭСК";
129. Дефектный акт проверки состояния трансформатора напряжения, установленного на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" от 29.07.2024 г.;
130. Протокол на дефектный трансформатор напряжения;
131. Протокол от 25.09.2024 г. Капитальный ремонт трансформатора НТМИ-6;
132. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа);
133. Акт за октябрь 2024 г. № 287 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ от КТП
10/0,4 кВ "Нижняя" СНТ Александровское ул. Вахрушевская опоры №167-№171) - хозспособ ООО "ОЭСК";
134. Протокол открытия доступа к заявкам на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;
135. Протокол рассмотрения заявок на участие в запросе котировок №3146677 от 24.07.2024;

136. Протокол подачи окончательных предложений запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

137. Протокол подведения итогов запроса котировок №3146677 от 24.07.2024;

138. Договор поставки №82/2024 от 05.08.2024 г.;

139. Дефектный акт от 29.10.2024 г.;

140. Акт выполненных работ;

141. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

142. Акт за октябрь 2024 г. № 289 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт СНТ "Березовая

роща" КТП 10/0,4 кВ 63 кВА. Замена щита 0,4 кВ с подключением отходящих линий №1, №2) - хозспособ ООО "ОЭСК";

143. Дефектный акт от 17.10.2024 г.;

144. Акт выполненных работ;

145. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

146. Протокол испытания трансформатора, протокол проверки автоматических выключателей;

147. Акт за октябрь 2024 г. № 288 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ВЛ 6-35-Б опоры №2-№7) - хозспособ ООО "ОЭСК";

148. Дефектный акт от 29.10.2024 г.;

149. Акт выполненных работ;

150. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

151. Акт за октябрь 2024 г. № 286 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт СНТ "Железобетон"

МТП 10/0,4 кВ 250 кВА. Замена щита 0,4 кВ с подключением отходящих линий №1, №2 и насоса - 2 шт.) - хозспособ ООО "ОЭСК";

152. Дефектный акт от 22.10.2024 г.;

153. Акт выполненных работ;

154. Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;

155. Протокол испытания трансформатора, протокол проверки автоматических выключателей;

156. Акт за октябрь 2024 г. № 291 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт распределительного

устройства на ПС "Машзавод" (4 секц., в т.ч. яч. №34, №24 МСВ-6-2-4)) - хозспособ ООО "ОЭСК";

157. Протоколы испытаний, протоколы наладки, протоколы проверки;

158. Акты на приемку из кап. ремонта (монтажа);

159. Акт за октябрь 2024 г. № 296 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт закрытого

распределительного устройства 6 кВ ПС "Машзавод" (2, 4 секц, в т.ч. яч. №26 ТН-6-4, яч. №20 ТН-6-2)) - хозспособ ООО "ОЭСК";

160. Акт на замену терминала защит присоединения ТН-6-2;

161. Протокол №31.10.2024 г. Проверки устройства микропроцессорной защиты БЗП-01 ТН-6-2;

162. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа) ТН-6-2;

163. Акт на замену терминала защит присоединения ТН-6-4;

164. Протокол №31.10.2024 г. Проверки устройства микропроцессорной защиты БЗП-01 ТН-6-4;

165. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа) ТН-6-4;

166. Акт за декабрь 2024 г. № 358 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт ЗРУ-6 кВ на ПС

110/6/6 кВ "Машзавод" (1, 3 секц. 6 кВ, в т.ч. яч. №19 ТН-6-1, яч. №25 ТН-6-3)) - хозспособ ООО "ОЭСК";

167. Акт на замену терминала защит присоединения ТН-6-1;

168. Протокол №24.12.2024 г. Проверки устройства микропроцессорной защиты БЗП-01 ТН-6-1;

169. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа) ТН-6-1;

170. Акт на замену терминала защит присоединения ТН-6-3;

171. Протокол №26.12.2024 г. Проверки устройства микропроцессорной защиты БЗП-01 ТН-6-3;

172. Акт на приемку из кап. ремонта (монтажа) ТН-6-3;

173. Акт за декабрь 2024 г. № 355 на списание материалов, инструментов и запасных частей (Капитальный ремонт закрытого

распределительного устройства ЗРУ-35 кВ на ПС 35/6 кВ №37 "Березовская") - хозспособ ООО "ОЭСК";

174. Дефектный акт проверки состояния ячейки КУ-35 МСР-35-2 ПС №39 от 25.07.2024 г.;

175. Протокол. Капитальный ремонт шкафа КРУ серии КУ-35-20-У3;

176. Протоколы испытания высоковольтной изоляции.

Экспертная группа, рассмотрев представленный отчет организации, выявила затраты, не подлежащие учету в ремонтной программе.

Так, в отчет были включены работы на общую сумму – 3 612,15 тыс. руб., которые, по мнению экспертов, не относятся к ремонтной программе, а именно:

1. Капитальный ремонт ЗРУ 6 кВ и ШОТ с заменой оперативных цепей ПС 110/6,3/6,3 кВ «Машзавод» (Проектирование системы «СОПТ» для ПС «Машзавод») – 1 223,46 тыс. руб.;

2. Капитальный ремонт ЩПТ с установкой ШОТ и ШАБ на ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» (Монтаж СОПТ для ПС «Машзавод») - 2 388,69 тыс. руб.;

Вышеуказанные мероприятия относятся к капитальным вложениям, т.к. внедряется модернизированная система оперативного постоянного тока, и расходы на их реализацию не могут быть учтены по статье «Ремонтный фонд».

Таким образом, эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2024 год в размере **27 647,34** = 31 259,49 – 3 612,15 **тыс. руб.**, а степень освоения средств ремонтного – 122,80%.

Следовательно, размер освоенных средств сверх утвержденного РЭК Кузбасса размера ремонтного фонда на 2024 год составляет 5 134,02 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ОЭСК» ремонтной программы за 2024 год (таблица 29).

Таблица 29

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ОЭСК» ремонтной программы за 2024 год

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК Кузбасс на 2024 год стоимость ремонта объекта	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)			Замечания экспертов	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Капитальный ремонт кабельной линии - КЛ Электромашина до яч. 17 ТП 6/0,4 кВ 2*1000 ООО КЭнК	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №180 от 31.07.24	869,69	869,69		869,69
2	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ -Отпайка от оп. №224 ф.6-6-Т ПС 35/6 кВ Бурлаковская в СТ КТПН 6/0,4 400 кВ	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №218 от 31.08.24	237,15	237,15		237,15
3	Капитальный ремонт ВЛ с заменой провода - СНТ Транспортник ВЛ 0,4 кВ	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №217 от 31.08.24	223,53	223,53		223,53
4	Капитальный ремонт ЗРУ 6 кВ и ШОТ с заменой оперативных цепей ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод (договор на выполнение услуг № 14/2024 от 22.03.24).	п	ООО НПП "Микропроцессорные технологии"		с/ф №1544 от 20.06.2024	541,67		Акт №46 от 29.02.24, Акт №32 от 29.02.24, Акт №29 от 29.02.24, Акт №62 от 31.03.24, Акт №58 от 31.03.24	681,79	681,79	мероприятия относятся к капитальным вложениям, т.к. внедряется новая система оперативного постоянного тока	0,00
5	Капитальный ремонт ЩПТ с установкой ШОТ и ШАБ на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод"	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					№330 от 30.11.24	2 388,69	2 388,69		0,00
6	ПС 35/6 кВ №28 Калачевская Капитальный ремонт аккумуляторной батареи с заменой элементов	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт № 85 от 30.04.24	424,13	424,13		424,13
7	Ревизия силового трансформатора ТРДН-16000/110 ВМ УХЛ1 зав.№84-48852 согласно регламенту работ в заводских условиях (договор подряда № 0501-24-0006 от 19.02.24)	п	АО "УЭТМ"		Акт №80372938 от 27.05.24	1 671,17						1 671,17
8	Капитальный ремонт силового трансформатора ТРДН-16000/110 ВМ УХЛ1 зав.№84-48852 (договор подряда № 0501-24-0006 от 19.02.24)	п	АО "УЭТМ"		Акт №80381862 от 28.12.24	20278,41						20 278,41
9	Капитальный ремонт СНТ "Сухая речка" - ВЛ 0.4кВ с заменой опор. Провода и щита	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №181 от 31.07.2024	359,78	359,78		359,78

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК Кузбасс на 2024 год стоимость ремонта объекта	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)			Замечания экспертов	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10	Капитальный ремонт СНТ "Сухая речка" КТП 6/0,4кВ 400 кВ с заменой щита РУ 0,4кВ	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №216 от 31.08.2024	119,11	119,11		119,11
11	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ Изора 3 с заменой провода и опор	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №208 от 31.07.2024	50,30	50,30		50,30
12	Капитальный ремонт ячейки с заменой ТСН 6 кВ ПС35/6 кВ Матюшинская	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №199 от 31.07.2024	437,34	437,34		437,34
13	Капитальный ремонт ВЛ Александровская нижняя с заменой опор и провода	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №209 от 31.07.2024	42,46	42,46		42,46
14	Электромонтажные работы с использованием подъёмного механизма на СНТ "Наука" (договор подряд №75/2024)	п	ООО МЭК Сибири		Акт №14 от 26.07.2024	9,60						9,60
15	капитальный ремонт КЛ с установкой муфт КЛ 35 кВ К-29 - ПС35/6 кВ "Электромашина"	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №219 от 31.08.2024	159,54	159,54		159,54
16	Капитальный ремонт СНТ "Наука" КТП 6/0,4 кВ 400 кВ с заменой щита РУ 0,4 кВ	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №215 от 31.08.2024	97,98	97,98		97,98
17	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ с заменой опор и провода СНТ Наука договор подряд №75/2024	п	ООО МЭК Сибири		Акт №3 от 07.08.2024	114,62						114,62
18	Внеплановый капитальный ремонт КТП СНТ Березовая роща	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №220 от 31.08.2024	3,30	3,30		3,30
19	Капитальный ремонт с заменой провода и опор на СНТ Березовая роща договор подряда №75/2024	п	ООО МЭК Сибири		Акт №1 от 07.08.2024	137,88						137,88
20	Капитальный ремонт с заменой провода и опор на СНТ Базовый договор подряд №75/2024	п	ООО МЭК Сибири		Акт №2 от 07.08.2024	139,50						139,50
21	Капитальный ремонт с заменой провода и опор на СНТ Здоровье договор подряд №75/2024	п	ООО МЭК Сибири		Акт №4 от 07.08.2024	76,68						76,68
22	Капитальный ремонт с заменой провода и опор на СНТ Наука договор подряд №75/2024	п	ООО МЭК Сибири		Акт №5 от 30.09.2024	78,33						78,33
23	Оказание услуг спецтехникой для подрезки кустарника, расчистки трассы в охранной зоне ЛЭП ВЛ-110 "Товарищ - Гусинская" (договор №09/24-4 от 02.09.24)	п	ООО Кузбасс Автотранс Уголь"		с/ф №95 от 13.09.2024	253,67						253,67

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК Кузбасс на 2024 год стоимость ремонта объекта	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)			Замечания экспертов	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Затраты, всего, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
24	Капитальный ремонт с заменой с заменой трансформатора напряжения НТМИ-6-66-6000/100В-У3 на ПС "Машзавод"	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №274 от 30.09.24	87,95	87,95		87,95
25	Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ "Нижняя" СНТ Александровское ул. Вахрушевская опоры №167-№171	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №287 от 31.10.24	85,34	85,34		85,34
26	Капитальный ремонт СНТ "Березовая роща" КТП 10/0,4 кВ 63 кВА. Замена щита 0,4 кВ с подключением отходящих линий №1, №2	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №289 от 31.10.24	106,12	106,12		106,12
27	Капитальный ремонт ВЛ 6-35-Б опоры №2-№7	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №288 от 31.10.24	4,89	4,89		4,89
28	Капитальный ремонт СНТ "Железобетон" МТП 10/0,4 кВ 250 кВА. Замена щита 0,4 кВ с подключением отходящих линий №1, №2 и насоса - 2 шт.	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №286 от 31.10.24	160,03	160,03		160,03
29	Капитальный ремонт распределительного устройства на ПС "Машзавод" (4 секц., в т.ч. яч. №34, №24 МСВ-6-2-4)	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №291 от 31.10.24	631,61	631,61		631,61
30	Капитальный ремонт закрытого распределительного устройства 6 кВ ПС "Машзавод" (2, 4 секц. в т.ч. яч. №26 ТН-6-4, яч. №20 ТН-6-2)	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №296 от 31.10.24	109,20	109,20		109,20
31	Капитальный ремонт ЗРУ-6 кВ на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (1, 3 секц. 6 кВ, в т.ч. яч. №19 ТН-6-1, яч. №25 ТН-6-3)	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №358 от 31.12.24	108,60	108,60		108,60
32	Капитальный ремонт закрытого распределительного устройства ЗРУ-35 кВ на ПС 35/6 кВ №39 "Березовская"	х/с	ООО "ОЭСК" хозспособ					Акт №355 от 31.12.24	569,44	569,44		569,44
ИТОГО				**22 513,31**		**23301,52**	**0**		**7 957,97**	**7 957,97**		**27 647,34**

Анализ неподконтрольных расходов

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

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

где $НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (при определении $НР_{i-2}^{расх.факт}$ и $НР_{i-2}^{расх.план}$ исключаются величина амортизационных отчислений, указанная в абзаце девятом пункта 11(3) Методических указаний 98-э, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, указанные в абзаце десятом пункта 11(3) Методических указаний 98-э, а также расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), указанные в абзаце одиннадцатом пункта 11(3) Методических указаний 98-э.

Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов (таб. 30, 31).

Таблица 30

Анализ неподконтрольных расходов за 2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение
2. Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	990,71	1 022,84	1 022,84	стр. 2801-2879, карточка счёта 26, договоры, соглашение, акты	32,13
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 870,73	2 311,36	2 311,36	стр. 2880-2965, карточка счёта 26, договоры, соглашение, акты	-559,37
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	109 052,20	112 809,36	109 098,99	стр. 2966-4528, карточка счёта 20, 26, договоры, обоснование расчёта размера	46,79
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	2 077,62	3 017,91	3 017,91	Доп. материалы вх. №4473 от 18.07.2025	940,28
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	148,84	177,68	177,68	стр. 4529, спрвка-расчёт налога, стр. 4629 Принято по сообщению о налогах №5251979 от 08.04.2025	28,85
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	1 807,46	2 725,07	2 725,07	стр. 4534, спрвка-расчёт налога, 4534 Декларация.на имущество (оборудование) и стр. 4629 с учётом сообщения о налогах на здания	917,61
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	121,33	115,16	115,16	стр. 4530, спрвка-расчёт налога, стр. 4629 Принято по сообщению о налогах	-6,17
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	19 777,79	23 875,10	23 875,10	стр. 1501. Полный свод начислений, удержаний и выплат за 2024 год. Стр. 4639 Уведомление из соцстраха на 2024 год. ОСВ по сч. 69	4 097,31
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	656,34	4 520,90	4 121,05	стр. 4635, ОСВ 91.02, 91.01, 26, госпошлина, договора, расходы на образование резервов, суды.	3 464,71
2.7.1.	Приборы учета	тыс.руб.	29 263,00	1 010,74	1 010,74	стр. 4974. Карточка счета 20 МР для установки приборов учета электроэнергии	-28 252,26
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4270,64	25611,00	24042,14	стр. 4703. Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год. Отчет о финансовых результатах за 2024год. Принято по декларации по налогу на прибыль.	19 771,50
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 944,77	-2 944,77	-2 944,77	Приняты на уровне утверждённых	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17 767,26	19 662,25	19 662,25	стр. 4719 Ведомость амортизации ОС за 2024 г. Приказы о вводе в эксплуатацию ОС, Документы, подтверждающие право собственности на объекты недвижимости ОЭСК.	1 894,99
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					0,00
Итого неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**183 781,52**	**190 896,70**	**185 217,61**		**1 436,08**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение
	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	**тыс.руб.**	**50,51**	**3 978,96**	**3 978,96**		**3 928,45**
	Итого НВВ	**тыс.руб.**	**183 832,03**	**194 875,66**	**189 196,57**		

Таблица 31

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2024 год (тыс. руб.)

Статьи затрат	утверждено на 2024 г.	Принятые фактические расходы за 2024 г.	**расчет корректировки (ΔИР)**
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	990,71	1 022,84	32,13
Теплоэнергия	2 870,73	2 311,36	-559,37
Плата за аренду имущества и лизинг	109 052,20	109 098,99	46,79
Плата за землю	148,84	177,68	28,85
Налог на имущество	1 807,46	2 725,07	917,61
Прочие налоги и сборы	121,33	115,16	-6,17
Отчисления на социальные нужды	19 777,79	23 875,10	4 097,31
Прочие неподконтрольные расходы	656,34	4 121,05	3 464,71
Налог на прибыль	4 270,64	24 042,14	19 771,50
Амортизация, не учтенная в инвестиционной программе	0,00	1 057,25	1 057,25
Итого по неподконтрольным расходам	**139 696,04**	**168 546,64**	**28 850,60**
Услуги ТСО	**50,51**	3 978,96	**3 928,45**
Всего по неподконтрольным расходам	**139 746,55**	**172 525,60**	**32 779,05**

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2024 год рассчитана в размере **172 525,60- 139 746,55= 32 779,05 тыс.руб.** (подлежит учету при определении корректировки на 2026 год).

Заключение по планируемым АО «КузбассЭлектро» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии по фактическим расходам за 2024 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.

Факт за 2024 год

В соответствии с представленной организацией бухгалтерской документацией (стр. 4974 свод факт 2024 года к тарифной заявке) фактические

расходы на установку приборов учета электроэнергии за 2024 год составили 1 010,732 тыс. руб.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2024 год на замену приборов учета электрической энергии, предприятие представило:

- копию карточки счета 20 за 2024 г.;
- протоколы закупочных процедур;
- договор поставки от 21.06.2024 г. № 71/2024;
- договор поставки 25.08.2023 г. № 78/2023;
- акты допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии;

Экспертная группа, рассмотрев вышеуказанные документы предлагает учесть фактические расходы в соответствии с отчетными данными предприятия - 1 010,732 тыс. руб.

Применив п.5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 №-35ФЗ,

$$\Delta У_i = У_{i\text{-}2}^{факт} - У_{i\text{-}2},$$

Получили корректировку 1 010,74-29 263,00=**-28 252,26** тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

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.

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{опт\,ф}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{опт\,пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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

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

, 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;

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

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

Предприятие дополнительно предоставило (вх. №7648 от 26.11.2025) в обоснование цены потерь за 2024 год (с учётом выпадающих расходов потерь) сводный расчёт по месяцам на сумму 1778,34 тыс. руб., корректировочные с/ф и акты, договоры оказания услуг от 21.11.2014 ОАО «Кузбассэнергосбыт» №210004 и АО «Система» №108кп/22 от 20.10.2022г. в связи с вступлением постановления РЭК Кузбасса от 13.11.2025 №332 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующему поставщику электрической энергии ПАО «Кузбассэнергосбыт», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровоской области- Кузбасса».

Расчёт производим по ф. 9.10., данные отображены в таблице 32.

Таблица 32

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

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	Пф(i-2)	млн.кВт*ч	6 827,39
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	2,22000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{отп.ф}_{i-2}$	млн.кВт*ч	353 913,96
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./ткВт.ч.	3,47
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{отп}_{i-2}$	млн.кВт*ч	371 265,77
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./ткВт.ч.	3,59
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-5 923,85

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год

$ПО_i = -5\,923{,}85$тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2026 год).

Анализ фактически полученной выручки за отчетный период за 2024 год

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

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2}^{содрпп} + НВВ_{i-2}^{пот} - НВВ_{i-2}^{ф}, \text{ (7.1), где:}$$

$НВВ_{i-2}^{содрпп}$, $НВВ_{i-2}^{пот}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$НВВ_{i-2}^{ф}$ - 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 за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями.

Согласно данным о раздельном учёте доходов и расходов естественных монополий оказывающего услуги по передаче электрической энергии получена фактически выручка за 2024 год в размере 543 291,22 тыс. руб. (в том числе услуги ТСО 3 978,96 тыс. руб.).

На 2024 год ООО «ОЭСК» была установлена необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в размере 425 391,62 тыс. руб. и расходы на оплату потерь 29 622,96 тыс. руб.

Применив формулу (7.1) излишне полученные доходы за 2024 год подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2026 года в сумме 74 992,62 тыс. руб.

425 391,62 +29 622,96 – (543 291,22-3 978,96) = -84 297,68 тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2026 год).

Анализ реализации инвестиционной программы ООО «ОЭСК» за 2024 год
Общие положения

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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- 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»;

- Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2024 № 452 утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2024 – 2029 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 18 605 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в размере 17 767 тыс. руб. и привлеченные средства – 838 тыс. руб. без НДС.

В состав утвержденной программы входит один инвестиционный проект:

Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
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	18 605

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 профинансированного инвестиционного проекта, указанного в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 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 не в полном объеме. Не представлен отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы.

Для обоснования целесообразности и стоимости реализованного инвестиционного проекта ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) за 2024 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2024 год;
3. Выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету 01 и по счету 08 за 2024 год;
4. Акты о приемке выполненных работ КС-2;
5. Паспорт инвестиционного проекта.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2024 год произведены капитальные вложения на сумму 18 605 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления. Степень

освоения, утвержденного РЭК на 2024 год объема финансирования инвестиционной программы, за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии, составляет 100,00%.

Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты считают обоснованными в части стоимостной и технологической целесообразности расходы на выполнение инвестиционной программы на сумму 18605 тыс. руб. без НДС.

Эксперты установили, что инвестиционный проект, входящий в состав утвержденной на 2024 год инвестиционной программы полностью реализован: представлены акты ОС-3 о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств, акт ОС-1 о приеме-передаче основного средства, разрешение Ростехнадзора от 08.08.2024 №340-9468-15957-0824 на ввод в эксплуатацию выключателя ВМТ-110 кВ +ТОГФ 110 кВ (1 комплект), панели защит и управления силовым секционным выключателем, шкафов обогрева и питания привода ШОПП.

В соответствии с формулой 9.11 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, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$В_i^{\text{коррИП}} = \left(ИП_{i-2}^{\text{факт}} - НР_{i-2}^{\text{ИП}} - В_{i-2_{9\text{мес}}}^{\text{коррИП}}\right)\times\left(1+I_{i-1}\right)\times\left(1+I_i\right)+\left(ИП_{i-1_{9\text{мес}}}^{\text{факт}} - НР_{i-1_{9\text{мес}}}^{\text{ИП}}\right)\times\left(1+I_i\right),$$

где:

$ИП_{i-2}^{\text{факт}}$, $ИП_{i-1_{9\text{мес}}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год i - 2, i - 1, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году i - 2, i - 1 долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$В_{i\text{-}2_{9\text{мес}}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

$НР_{i-2}^{\text{ИП}}$, $НР_{i-1_{9\text{мес}}}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году i - 2, i - 1, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле:

$$НР_{i-j}^{ИП} = А_{i-j} + Расх_{i-j}^{приб} + Расх_{i-j}^{лизинг}$$

$А_{i-j}$ - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год (i-j) в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год (i-j) до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$Расх_{i-j}^{приб}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год (i-j);

$Расх_{i-j}^{лизинг}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

$НР^{ИП}$ = 17 767 + 0 + 0 = 17 767 тыс. руб.

$В^{коррИП}$ = (18 605–17 767–0)× (1+0,058) × (1+0,051) +(0 - 0) × (1 + 0,051) = = +931,82 тыс. руб.

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2024 год в размере 18 605 тыс. руб. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2024 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 104,72%.

2. Размер корректировки НВВ предприятия на 2026 год $В^{коррИП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет: + 931,82 тыс. руб.

Таблица 33

Анализ отчета и реестра актов приемки ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утверждённая РЭК на 2024 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Акт о приёмке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приёме-сдаче отремонтированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичный документ, утверждённый по предприятию)		Акт о приёме-передаче основных средств ОС-1, ОС-1а (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Принято оборудование по актам		Дополнительная документация	Параметры реализации инвестиционной программы	
			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.	ОС-3	ОС-1		Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Степень выполнения
				Всего	в т.ч. стоимость материалов									
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)	ООО "Прогрессэнергопром" Договор №123/2023 от 18.12.2023	18 605,00	№1 от 31.05.24	789,217	359,653	№1 от 31.07.24	5 840,96	№153 от 31.07.24	9 559,92	Блоки оборудования ОРУ-110 кВ 1 и 2 секции шин. Оборудование собственных средств и ОПУ подстанции	выключатель ВМТ-110 кВ +ТОГФ 110 кВ (1 комплект)	Разрешение Ростехнадзора от 08.08.2024 №340-9468-15957-0824 на ввод в эксплуатацию выключателя ВМТ-110 кВ +ТОГФ 110 кВ (1 комплект), панели защит и управления силовым секционным выключателем, шкафов обогрева и питания привода ШОПП	18 605,00	100,00%
	ООО "Прогрессэнергопром" Договор №123/2023 от 18.12.2023		№1 от 31.05.24	11533,869	10281,391	№2 от 31.07.24	8 745,48							
	ООО "Прогрессэнергопром" Договор №123/2023 от 18.12.2023		№2 от 10.06.24	4374,106	3258,201	№2 от 31.07.24	14 308,26							
	ООО "Прогрессэнергопром" Договор №123/2023 от 18.12.2023		№1 от 05.07.24	1907,808	0,000									
ИТОГО по мероприятию				18605,00	13899,25								18 605,00	100,00%
Всего по программе		**18 605,00**		**18605,00**	**13899,25**								**18 605,00**	**100,00%**

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 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$\mathrm{B}_i = \mathrm{B}_i^{\text{инд}} \times \left(1 + I_{i-1}\right) \times \left(1 + I_i\right) + \mathrm{B}_i^{\text{коррИП}} + \mathrm{B}_i^{\text{учит}}, \quad (3)$$

Таблица 34

Сводная таблица корректировки за 2024 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta ПР_i$	-226,73
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta НР_i$	32 779,05
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	$\Delta У_i$	-28 252,26
дельта по потерям	$ПО_i$	-5 923,85
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-84 297,68
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-85 921,47**
Величина перераспределения капитальные вложения	$B_i^{коррИП}$	**931,82**
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2025 г.)	Bi учит	-713,71
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суду		0,00
ИПЦ 2025 г		5,80%
ИПЦ 2026 г		5,10%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	Bi	**-95 359,36**

Таким образом, расходы $B_i^{инд}$ по формуле (3) МУ 98-э связанные с компенсацией незапланированных расходов за 2024 год составят:
(-85 921,47) * 1,058 * 1,051+ 931,82-713,71*1,051=-95 359,36 (тыс. руб.).

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 2026 год приведён в таблице ниже.

Таблица 35

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	
$К_{над1}$	0,0004	достигнуто с превышением
$К_{над2}$	0,0007	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	1	достигнуто
$К_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение Πsaidi	0,00	Постановление РЭК Кузбасса № 895 от 31.12.2019г.
Плановое значение Πsaifi	0,00	
Плановое значение $П_{ппр}$	1	
Плановое значение $П_{тсо}$	0	
Фактическое значение $П_{saidi}$	0	Постановление РЭК Кузбасс от 03.06.2025 № 170
Фактическое значение Πsaifi	0	
Фактическое значение $П_{ппр}$	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 2024 года) на 2026 год составит 425 391,62*1,2%=5 104,70 тыс. руб.

13. Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 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:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + ДЭПР_i + d_i \times ДЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2),$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2026 год составит:

280 532,69 (ПР) + 223 259,26 (НР) – 86 230,42(излишне полученный доход за 2024 год и включён на 2026 год) + 0,00 (приборы учёта) +0,00 (экономия ПР, в виду отсутствия исполнения мероприятий по п. 38(2) МУ1178) +5 290,82(экономия потерь) + 5 104,70(КНК)= 427 957,05тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2026 год составили 100 072,80 тыс. руб.

Итого на 2026 год НВВ составит 427 957,05(расходы на содержание сетей) + 100 072,80 (расходы на потери) = 528 029,85 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 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

15. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ОЭСК», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит **528 029,85** тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы – 280 532,69 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы –223 259,26 тыс. руб.;

3) экономия потерь по п. 34 (1) составит 5 290,82 тыс. руб.

4) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-86 230,42) тыс. руб.;

5) корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества составит 5 104,70 тыс. руб.;

6) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 100 072,80 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка в сумме (-9 128,94) (тыс. руб.) перенесены на следующий период.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2026 год.
2. Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2026 год.
3. Баланс мощности ООО «ОЭСК» на 2026 год.
4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год
5. Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2026 год.
6. Расчет амортизационных отчислений по основным средствам, находящиеся в собственности организации за 2024 год и на 2026 год.

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

Начальника отдела ценообразования в электроэнергетике — О. В. Маркова

Начальник технического отдела — Ю.Б. Лермонтов

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на 2026 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержден о РЭК	Факт предприят ия	Факт по экспертиз е	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонен ие	Утвержден о РЭК	Предложен ие предприяти я	Предложен ие экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонен ие	Рост
Расчёт коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	7,20%	9,52%	8,50%		1,30%	5,80%	5,10%	5,10%		-2,10%	-29%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%		0,00%	1,0%	1,0%	1,0%		-4,00%	-80%
3	Количество активов	у.е.	3 706,52	3 822,48	3 822,48		115,96	6 993,69	6 451,23	6 451,23		2744,714	74%
4	Индекс изменения количества активов	%	11,43%	12,86%	12,86%		1,44%	88,69%	-7,76%	-7,76%		-19,18%	-168%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,00%	0,75	0,75	0,75		0	0%
6	Итого коэффициент индексации		1,1057	1,1408	1,1302		2,45%	1,7441	0,9800	0,9800		0,02	-11%
1. Расчёт подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	111 716,68	128 277,07	128 277,07		16 560,39	299 310,29	293 312,67	293 312,67		-5 998	-2%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	10 358,42	11 485,48	11 485,48	стр 786-1495, договоры, конкурсы, карточки счёта 20,26. ГСМ протокол закупки №2943357 от 20.12.2023, договор, карточки сч. 20, 26, путевые листы, ПТС по машинам.	1 127,06	20 038,89	19 637,35	19 637,35		-402	-2%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	101 358,26	116 791,59	116 791,59	Технические материалы. Сводная таблица. Стр. 417-1614 (ООО ПО ЦУС): договор, ОСВ сч. 20, протоколы по конкурсам, договор, техотчёты и акты по месяцам. Стр. 1615-2843 (ОТО сторонних организаций, испытания, прочие): договоры, ОСВ сч. 20, протоколы по конкурсам, договор, техотчёты, акты и с/ф по месяцам, свидетельства о поверки средств измерений.	15 433,33	279 271,40	273 675,32	273 675,32		-5 596	-2%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержденo РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение	Утвержденo РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	65 058,53	78 952,13	78 952,13	стр. 1502-1698,свод начислений за 2024 год, удержаний и выплат, ОТС на 2022-24г., положение об оплате труда, письмо о размере ММТС, решение №4 о внесении в реестр в перечень организации ОТС на 2022-2024г.г. (№76).	13 893,61	123 061,99	120 596,05	120 596,05		-2 466	-2%
1.2.1.	*Среднесписочная численность*	*чел.*	77,00	77,90	77,90	стр. 1502 Форма ПМ за 2024 (сведения об основных показателях деятельности малого предприятия)	0,90	115,00	115,00	115,00		0	0%
1.2.2.	*Средняя заработная плата*	*руб./чел. в мес.*	*70 409,66*	*84 458,85*	*84 458,85*		14 049,19	*89 175,35*	*87 388*	*87 388*		-1 787	-2%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	32 158,71	43 522,64	39 408,52		7 249,81	52 316,06	51 267,75	51 267,75		-1 048	-2%
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	22 513,32	31 259,51	27 647,34	Заключение технического отдела	5 134,02	37 885,14	37 125,99	37 125,99		-759	-2%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	8 912,18	9 782,74	9 782,74		870,56	11 876,31	11 638,33	11 638,33		-238	-2%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	500,61	422,80	422,80	стр. 1699-1877 , договоры, карточка счёта 26.	-77,81	789,97	774,14	774,14		-16	-2%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 787,74	4 172,63	4 172,63	стр. 1878-1949-2017 , договоры, карточка счёта 26.	384,88	4 463,93	4 374,49	4 374,49		-89	-2%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 133,04	519,77	519,77	стр. 2022-2118 , договоры и закупки, с-ф, договор-оферта, акты, карточка счёта 26, ОСВ 97.21	-613,27	723,30	708,81	708,81		-14	-2%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	412,02	580,00	580,00	стр. 2118-2146 , договоры, карточки счёта 26 (консультационные, аудиторские, юридические).	167,98	998,16	978,16	978,16		-20	-2%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	3 078,77	4 087,55	4 087,55	стр. 2147-2318, договоры,	1 008,78	4 900,96	4 802,75	4 802,75		-98	-2%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержденo РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение	Утвержденo РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
						карточка счёта 20, 26, с/ф, акты.							
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%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	0,00	517,21	517,21	стр. 2318-2347, договоры,приказы о направлении работников в командировку, карточка счёта 20, 26, акты.	517,21	359,56	352,36	352,36		-7	-2%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	136,31	125,30	125,30	стр. 2348-2383, договоры, карточка счёта 20, 26, акты, удостоверения.	-11,01	380,06	372,44	372,44		-8	-2%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	66,30	489,85	489,85	стр. 2384-2498, договоры, карточка счёт 26 (Пожарная безопасность, общехозяйственные нужы).	423,55	586,30	574,55	574,55		-12	-2%
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%
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	454,71	802,80	300,85	стр 2502-2725, сводная таблица, договоры, страховые полиса по автотранспорту, протоколы закупок, карточка счёта 20, 26. Исключён ДМС сотрудников полностью по предписаниям ФАС.	-153,86	505,51	495,38	495,38		-10	-2%
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	75,89	545,23	545,23	стр. 2726-2780, договоры, карточка счёта 20,26	469,34	723,18	708,69	708,69		-14	-2%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 185,44	1 921,69	1 921,69	стр. 2781- 2800, сводная таблица, расходы согласно раздела 4 "Положения об оплате труда", приказы, договоры, карточки счёта 91.2	736,25	2 523,06	2 472,50	2 472,50		-51	-2%
Всего подконтрольные расходы экономически обоснованные		**тыс.руб.**	**210 119,36**	**252 673,53**	**248 559,41**		**38 440,05**	**477 211,40**	**467 648,97**	**467 648,97**		257 530	-2%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержден о РЭК	Факт предприят ия	Факт по экспертиз е	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонен ие	Утвержден о РЭК	Предложен ие предприяти я	Предложен ие экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонен ие	Рост
	Подконтрольные с учетом пересчета системообразующей организации							**286 268,99**		**280 532,69**			-2%
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	990,71	1 022,84	1 022,84	стр. 2801-2879, карточка счёта 26, договоры, соглашение, акты	32,13	1 034,77	1 181,79	1 107,25	План 2026 стр. 6, договоры, расчёт. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.	72	7%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	2 870,73	2 311,36	2 311,36	стр. 2880-2965, карточка счёта 26, договоры, соглашение, акты	-559,37	2 936,76	3 104,14	3 022,60	План 2026, стр.85-136, расчёт, договоры. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Принято согласно фактических объёмов за 2024 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса на 2023-24 года	86	3%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	109 052,20	112 809,36	109 098,99	стр. 2966-4528, карточка счёта 20, 26, договоры, обоснование расчёта размера	46,79	126 533,92	135 510,40	129 759,09	План 2026, стр.145-1566. Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. 1178.	3 225	3%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	2 077,62	3 017,91	3 017,91	Доп. материалы вх. №4473 от 18.07.2025	940,28	2 827,84	4 653,31	4 652,05		1 824	65%
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	148,84	177,68	177,68	стр. 4529, спрвка-расчёт налога, стр. 4629 Принято по сообщению о налогах №5251979 от 08.04.2025	28,85	148,84	282,28	282,28	док от31.10.25 №7018 стр. 681. Принято по расчёту, выписка из ЕГРН	133	90%
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	1 807,46	2 725,07	2 725,07	стр. 4534, спрвка-расчёт налога, 4534 Декларация.на имущество (оборудование) и стр. 4629 с учётом сообщения о налогах на здания	917,61	2 565,65	4 236,04	4 234,77	документы от 30.10.2025 вх. №7018 стр. 703. Согласно главе 30 НК РФ. Принято по расчёту.	1 669	65%
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	121,33	115,16	115,16	стр. 4530, спрвка-расчёт налога, стр. 4629 Принято	-6,17	113,36	134,99	134,99	стр. 2863 план, док №2565 от 29.04.25, сообщение№5251979 от 08.04.2025.	22	19%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержден о РЭК	Факт предприят ия	Факт по экспертиз е	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонен ие	Утвержден о РЭК	Предложен ие предприяти я	Предложен ие экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонен ие	Рост
						по сообщению о налогах					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 по рассчёту.		
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	19 777,79	23 875,10	23 875,10	стр. 1501. Полный свод начислений, удержаний и выплат за 2024 год. Стр. 4639 Уведомление из соцстраха на 2024 год. ОСВ по сч. 69	4 097,31	37 410,84	37 410,84	30 671,76	Согласно пп. 10 (4) п. 28 Основ ценообразования и с учётом статистической формы ПМ за 9 мес. 2025 года	-6 739	-18%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	656,34	4 520,90	4 121,05	стр. 4635, ОСВ 91.02, 91.01, 26, госпошлина, договора, расходы на образование резервов, суды.	3 464,71	1 416,22	6 327,87	1 576,36	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, стр 1024 расчёт, принято по расчёту, исключив СРО	160	11%
2.7.1.	Приборы учета	**тыс.руб.**	29 263,00	1 010,74	1 010,74	стр. 4974. Карточка счета 20 МР для установки приборов учета электроэнергии	-28 252,26	6 746,25	32 780,64	0,00	Заключение технического отдела	-6 746	-100%
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%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4270,64	25611,00	24042,14	стр. 4703. Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год. Отчет о финансовых результатах за 2024год. Принято по декларации по налогу на прибыль.	19 771,50	21283,80	25 611,00	24 042,14	п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.	2 758	13%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 944,77	-2 944,77	-2 944,77	Приняты на уровне утверждённых	0,00	-3 602,62	0,00	0,00	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от	3 603	-100%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержден о РЭК	Факт предприят ия	Факт по экспертиз е	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонен ие	Утвержден о РЭК	Предложен ие предприяти я	Предложен ие экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонен ие	Рост
											14.10.2022 вх.№6241 . Документы от 25.10.2024 вх. №7253 стр. 3517 план		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	17 767,26	19 662,25	19 662,25	стр. 4719 Ведомость амортизации ОС за 2024 г. Приказы о вводе в эксплуатацию ОС, Документы, подтверждающие право собственности на объекты недвижимости ОЭСК.	1 894,99	20 695,92	32 296,58	28428,00	ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне на 2026 год.	11 601	56%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	13 032,59	0,00	Экспертное заключение	0	0%
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%				0,00	0,00%	2,21%	0,00%		0	0%
	Итого неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**183 781,52**	**190 896,70**	**185 217,61**		**1 436,08**	**217 283,71**	**291 909,16**	**223 259,26**		5 976	3%
	Экономия потерь	**тыс.руб.**	**22 065,90**	**22 066,90**	**22 065,90**		**0,00**	**0,00**	**37 400,80**	**5 290,82**	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, сумма 463,74 тыс. руб. по расчёту пренесена в статью "Расходы на потери"	5 291	0%
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	5 006,04	5 006,04	5 006,04		**0,00**	-79 984,75	-38 877,41	-86 230,42	Документы от 25.10.2024 вх. 7253 стр. 5564.	-6 246	8%
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества													
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012		0,000	0,012	0,012	0,012	план 2024, стр 1589	0	0,0%
6.2.	НВВ 2022 года	тыс.руб.	368 232,81	368 232,81	368 232,81		0,00	365 758,06	425 391,62	425 391,62		59 634	16,3%
	6.3. Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	**тыс.руб.**	**4 418,79**	**4 418,79**	**4 418,79**		**0,00**	**4 389,10**	**5 104,70**	**5 104,70**	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1	716	16,3%
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**425 391,62**	**475 061,97**	**465 267,75**		**39 876,14**	**427 957,05**	**763 186,22**	**427 957,05**		0	0,0%
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**425 391,62**	**475 061,97**	**465 267,75**		**39 876,14**	**427 957,05**	**763 186,22**	**427 957,05**		0	0,0%
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях													
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	8,24	6,83	6,83		-1,41	14,03	19,00	22,60	Баланс ЭЭ	8,57	61,1%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				
			Утвержденo РЭК	Факт предприятия	Факт по экспертизе	Пояснения (ссылка на документы, наличие)	Отклонение	Утвержденo РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 594,10	3 210,71	3 471,18	доп. материалы от 26.11.2025 №7648, расчёт, с/ф и акты	-122,92	3 323,38	3 466,29	4 428,00	расчёт стр. 5858	1 104,62	33,2%
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**29 622,96**	**21 920,77**	**23 699,11**	стр. 5265 , ОСВ сч. 20, акты допуска, договора, протоколы на участие в запросе котировок №2821813 от 14.08.2023	**-5 923,85**	**46 615,42**	**65 859,42**	**100 072,80**	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования	53 457,38	114,7 %
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций													
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	50,51	3 978,96	3 978,96	стр. 5323. Карточка счета 20 ЭЭ услуги ТСО, договоры	3 928,45	0,00	0,00	**0**		-50,51	0,00%
8.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**50,51**	**3 978,96**	**3 978,96**		**3 928,45**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		-50,51	**0,00%**
	Экономия потерь		**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**463,76**	**0,00**	**0,00**			
10.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**455 065,09**	**500 961,70**	**492 945,83**		**37 880,73**	**475 036,23**	**829 045,64**	**528 029,85**		52 993,61	**11,16 %**

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2026 год (ИНН 4223052779)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (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	180,1755	261,8631	29,7708	0,0000	471,8095	60,4654	98,3098	9,6429	0,0000	168,4181	240,6409	360,1729	39,4138	0,0000	640,2275
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	61,9239	0,0000	0,0000	0,0000	61,9239	21,1889	0,0000	0,0000	0,0000	21,1889	83,1128	0,0000	0,0000	0,0000	83,1128
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					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.)	млн.кВтч	61,9239				61,9239	21,1889				21,1889	83,1128	0,0000	0,0000	0,0000	83,1128
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	118,2516	261,8631	29,7708	0,0000	409,8856	39,2765	98,3098	9,6429	0,0000	147,2292	157,5281	360,1729	39,4138	0,0000	557,1147
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	9,2515	0,0000	6,6544	0,0000	15,9059	3,6847	0,0000	2,2761	0,0000	5,9608	12,9362	0,0000	8,9305	0,0000	21,8667
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			4,6699		4,6699			1,6526		1,6526	0,0000	0,0000	6,3225	0,0000	6,3225
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	107,5932	261,4743	10,6446	0,0000	379,7121	35,0314	98,2871	3,4023	0,0000	136,7208	142,6245	359,7614	14,0469	0,0000	516,4328
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0573		0,0573			0,0229		0,0229	0,0000	0,0000	0,0802	0,0000	0,0802
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	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
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			7,5955		7,5955			2,2372		2,2372	0,0000	0,0000	9,8327	0,0000	9,8327
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	1,4070	0,3888	0,1492		1,9449	0,5604	0,0226	0,0518		0,6349	1,9673	0,4114	0,2010	0,0000	2,5798
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	86,0920	36,0240	8,7501	130,8661	0,0000	31,7855	14,5878	2,5425	48,9158	0,0000	117,8775	50,6118	11,2926	179,7819
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		86,0920	19,2545	0,0000	105,3465		31,7855	5,8907	0,0000	37,6762		117,8775	25,1452	0,0000	143,0227
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			16,7695	0,0000	16,7695			8,6971	0,0000	8,6971			25,4666	0,0000	25,4666
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				8,7501	8,7501				2,5425	2,5425				11,2926	11,2926
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	180,1755	347,9551	65,7949	8,7501	471,8095	60,4654	130,0953	24,2307	2,5425	168,4181	240,6409	478,0504	90,0256	11,2926	640,2275
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 468		%															3,53%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ПЦРФ 1178		%															
2.	Потери	%	3,75%	2,58%	1,39%	0,00%	3,53%	3,76%	2,58%	1,34%	0,00%	3,54%	3,75%	2,58%	1,38%	0,00%	3,53%
		млн.кВтч	6,7567	8,9710	0,9160	0,0000	16,6437	2,2709	3,3612	0,3242	0,0000	5,9563	9,0276	12,3322	1,2402	0,0000	22,6000
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	173,4189	338,9841	64,8789	8,7501	455,1658	58,1944	126,7341	23,9065	2,5425	162,4618	231,6133	465,7182	88,7854	11,2926	617,6275
3.1	Сальдо-переток в следующ.уровня напряжения	млн.кВтч	105,3465	16,7695	8,7501	0,0000	130,8661	37,6762	8,6971	2,5425	0,0000	48,9158	143,0227	25,4666	11,2926	0,0000	179,7819
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	86,0920				86,0920	31,7855				31,7855	117,8775				117,8775
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	19,2545	16,7695			36,0240	5,8907	8,6971			14,5878	25,1452	25,4666			50,6118
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	8,7501		8,7501	0,0000	0,0000	2,5425		2,5425	0,0000	0,0000	11,2926		11,2926
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	68,0724	322,2145	56,1288	8,7501	455,1658	20,5182	118,0370	21,3640	2,5425	162,4618	88,5906	440,2516	77,4927	11,2926	617,6275
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	57,8252	206,7232	38,2710	3,4961	306,3156	16,6237	77,0527	15,7057	1,1668	110,5489	74,4490	283,7760	53,9767	4,6629	416,8645
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	0,0934	4,0152	29,7986	3,4961	37,4032	0,0526	2,1093	12,0924	1,1668	15,4211	0,1459	6,1245	41,8910	4,6629	52,8243
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	57,7319	202,7081	8,4724	0,0000	268,9124	16,5711	74,9434	3,6132	0,0000	95,1278	74,3030	277,6515	12,0857	0,0000	364,0402
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1626	5,2210	5,3836	0,0000	0,0000	0,0155	1,3706	1,3862	0,0000	0,0000	0,1781	6,5916	6,7697
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1626	5,2210	5,3836	0,0000	0,0000	0,0155	1,3706	1,3862	0,0000	0,0000	0,1781	6,5916	6,7697
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	10,2471	115,4913	17,6952	0,0330	143,4666	3,8945	40,9843	5,6428	0,0051	50,5267	14,1416	156,4756	23,3380	0,0381	193,9933
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	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					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	10,2471	115,4913	17,6952	0,0330	143,4666	3,8945	40,9843	5,6428	0,0051	50,5267	14,1416	156,4756	23,3380	0,0381	193,9933
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			3,1235		3,1235			1,0684		1,0684	0,0000	0,0000	4,1919	0,0000	4,1919
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,5450	0,0170	0,5620	0,0000	0,0000	0,2049	0,0005	0,2054	0,0000	0,0000	0,7499	0,0175	0,7674
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	10,2471	14,0917	1,1937		25,5326	3,8945	4,8385	0,3523		9,0854	14,1416	18,9303	1,5460	0,0000	34,6179
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		65,5854	3,1773		68,7628		23,0861	1,0562		24.1423	0,0000	88.6715	4,2336	0,0000	92,9051

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
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		0,0103			0,0103		0,0000			0,0000	0,0000	0,0103	0,0000	0,0000	0,0103
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч		35,8039	2,3381		38,1420		13,0597	0,7434		13,8031	0,0000	48,8636	3,0815	0,0000	51,9450
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			7,3176	0,0160	7,3336			2,2175	0,0046	2,2221	0,0000	0,0000	9,5351	0,0206	9,5557
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	68,0724	322,2145	56,1288	8,7501	455,1658	20,5182	118,0370	21,3640	2,5425	162,4618	88,5906	440,2516	77,4927	11,2926	617,6275
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	68,0724	322,2145	56,1288	8,7501	455,1658	20,5182	118,0370	21,3640	2,5425	162,4618	88,5906	440,2516	77,4927	11,2926	617,6275
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	6,7567	8,9710	0,9160	0,0000	16,6437	2,2709	3,3612	0,3242	0,0000	5,9563	9,0276	12,3322	1,2402	0,0000	22,6000
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	57,8252	206,7232	38,4336	8,7171	311,6991	16,6237	77,0527	15,7212	2,5375	111,9351	74,4490	283,7760	54,1548	11,2546	423,6342
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	3,1235					1,0684					4,1919				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	-15,3439					-5,7554					-21,0993				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	20,8626					7,4328					28,2954				
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	-310,9493					-112,5785					-423,5278				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	-0,0573					-0,0229					-0,0802				
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	0,0000					0,0000					0,0000				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,0103					0,0000					0,0103				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	30,5465					11,5659					42,1124				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	5,3887					1,5872					6,9759				
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 2026 год (ИНН 4223052779)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (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	24,3195	43,5482	5,4686	0,0000	73,3364	24,4076	49,0393	5,5931	0,0000	79,0401	24,3416	44,9210	5,4997	0,0000	74,7623
1.1	Не сетевых организаций	МВт	3,9198	0,0000	0,0000	0,0000	3,9198	4,0648	0,0000	0,0000	0,0000	4,0648	3,9560	0,0000	0,0000	0,0000	3,9560
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 2026	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	3,9198				3,9198	4,0648				4,0648	3,9560	0,0000	0,0000	0,0000	3,9560
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	20,3998	43,5482	5,4686	0,0000	69,4166	20,3429	49,0393	5,5931	0,0000	74,9753	20,3856	44,9210	5,4997	0,0000	70,8063
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	2,2780	0,0000	1,4250	0,0000	3,7030	2,5942	0,0000	1,6220	0,0000	4,2162	2,3571	0,0000	1,4743	0,0000	3,8313
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,8619		0,8619			0,9030		0,9030	0,0000	0,0000	0,8722	0,0000	0,8722
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	17,8700	43,4788	1,7818	0,0000	63,1306	17,4520	49,0276	1,6958	0,0000	68,1754	17,7655	44,8660	1,7603	0,0000	64,3918
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,0100		0,0100			0,0120		0,0120	0,0000	0,0000	0,0105	0,0000	0,0105
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	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
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			1,3670		1,3670			1,3370		1,3370	0,0000	0,0000	1,3595	0,0000	1,3595
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	0,2518	0,0694	0,0229		0,3441	0,2967	0,0117	0,0233		0,3317	0,2630	0,0550	0,0230	0,0000	0,3410
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	6,1743	7,3467	1,9470	15,4680	0,0000	7,9246	8,1626	1,4430	17,5302	0,0000	6,6119	7,5507	1,8210	15,9836
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		6,1743	4,2220	0,0000	10,3963		7,9246	3,8590	0,0000	11,7836		6,6119	4,1313	0,0000	10,7432
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			3,1247	0,0000	3,1247			4,3036	0,0000	4,3036			3,4194	0,0000	3,4194
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				1,9470	1,9470				1,4430	1,4430				1,8210	1,8210
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	24,3195	49,7225	12,8153	1,9470	73,3364	24,4076	56,9639	13,7557	1,4430	79,0401	24,3416	51,5329	13,0504	1,8210	74,7623
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 468		%															
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ПКРФ 1178		%															
2.	Потери	%	9,88%	3,00%	1,22%	0,00%	5,53%	8,96%	2,97%	1,20%	0,00%	5,12%	9,65%	2,99%	1,21%	0,00%	5,42%
		МВт	2,4030	1,4930	0,1560	0,0000	4,0520	2,1860	1,6930	0,1650	0,0000	4,0440	2,3488	1,5430	0,1583	0,0000	4,0500
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	21,9165	48,2295	12,6593	1,9470	69,2844	22,2216	55,2709	13,5907	1,4430	74,9961	21,9928	49,9899	12,8921	1,8210	70,7123
3.1	Сальдо-переток в следующ.уровня напряжения	МВт	10,3963	3,1247	1,9470	0,0000	15,4680	11,7836	4,3036	1,4430	0,0000	17,5302	10,7432	3,4194	1,8210	0,0000	15,9836
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	6,1743				6,1743	7,9246				7,9246	6,6119				6,6119
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	4,2220	3,1247			7,3467	3,8590	4,3036			8,1626	4,1313	3,4194			7,5507
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	1,9470		1,9470	0,0000	0,0000	1,4430		1,4430	0,0000	0,0000	1,8210		1,8210
4	Полезный отпуск всего	МВт	11,5202	45,1049	10,7123	1,9470	69,2844	10,4380	50,9673	12,1477	1,4430	74,9961	11,2497	46,5705	11,0711	1,8210	70,7123
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	9,6300	34,5600	7,2500	0,6800	52,1200	8,3100	38,7100	8,9200	0,6900	56,6300	9,3000	35,5975	7,6675	0,6825	53,2475
4.1.1	одноставочники	МВт	0,0100	0,7800	5,8400	0,6800	7,3100	0,0200	1,2400	7,1100	0,6900	9,0600	0,0125	0,8950	6,1575	0,6825	7,7475
4.1.2	двуставочники	МВт	9,6200	33,7800	1,4100	0,0000	44,8100	8,2900	37,4700	1,8100	0,0000	47,5700	9,2875	34,7025	1,5100	0,0000	45,5000
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0400	1,2600	1,3000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7500	0,7500	0,0000	0,0000	0,0300	1,1325	1,1625
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0400	1,2600	1,3000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7500	0,7500	0,0000	0,0000	0,0300	1,1325	1,1625
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	1,8902	10,5449	3,4223	0,0070	15,8644	2,1280	12,2573	3,2277	0,0030	17,6161	1,9497	10,9730	3,3736	0,0060	16,3023
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
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2026	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	1,8902	10,5449	3,4223	0,0070	15,8644	2,1280	12,2573	3,2277	0,0030	17,6161	1,9497	10,9730	3,3736	0,0060	16,3023
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			0,7824		0,7824			0,7903		0,7903	0,0000	0,0000	0,7844	0,0000	0,7844
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,0000	0,0000	0,1579	0,0040	0,1619	0,0000	0,0000	0,0991	0,0000	0,0991	0,0000	0,0000	0,1432	0,0030	0,1462
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,8902	2,6002	0,2201		4,7106	2,1280	2,6443	0,1927		4,9650	1,9497	2,6113	0,2133	0,0000	4,774
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		1,5400	0,5300		2,0700		1,8700	0,5300		2,4000	0,0000	1,6225	0,5300	0,0000	2,1525

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
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		0,0016			0,0016		0,0000			0,0000	0,0000	0,0012	0,0000	0,0000	0,0012
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		6,4030	0,4200		6,8230		7,7430	0,4430		8,1860	0,0000	6,7380	0,4258	0,0000	7,1638
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			1,3118	0,0030	1,3148			1,1727	0,0030	1,1757	0,0000	0,0000	1,2770	0,0030	1,2800
4.5	Полезный отпуск	МВт	11,5202	45,1049	10,7123	1,9470	69,2844	10,4380	50,9673	12,1477	1,4430	74,9961	11,2497	46,5705	11,0711	1,8210	70,7123
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	11,5202	45,1049	10,7123	1,9470	69,2844	10,4380	50,9673	12,1477	1,4430	74,9961	11,2497	46,5705	11,0711	1,8210	70,7123
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,4030	1,4930	0,1560	0,0000	4,0520	2,1860	1,6930	0,1650	0,0000	4,0440	2,3488	1,5430	0,1583	0,0000	4,0500
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	9,6300	34,5600	7,2900	1,9400	53,4200	8,3100	38,7100	8,9200	1,4400	57,3800	9,3000	35,5975	7,6975	1,8150	54,4100
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,7824					0,7903					0,7844				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	-3,5411					-4,1171					-3,6851				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	3,8487					4,0620					3,9020				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,0000					0,0000					0,0000				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	-61,0606					-65,7754					-62,2393				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	-0,0100					-0,0120					-0,0105				
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	0,0000					0,0000					0,0000				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,0016					0,0000					0,0012				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	5,4560					6,8490					5,8043				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,0000					0,0000					0,0000				
5.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,9707					0,8440					0,9390				
6	Проверка		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 4

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год

№ п/п	Наименование сетевых организаций	9 месяцев с 01.01.2026 по 30.09.2026			4 квартал с 01.10.2026 по 31.12.2026		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
5	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	667 598,049004	218,817100	1,24855	621 524,689206	284,703626	1,24052

Приложение 5

Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2026 год

Наименование основного средства		Основание владения		Адрес объекта					план 2026 года

	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Инвентарный номер собственника		Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество	Земельный налог	Аренда земельного участка
Здание блочно-модульное ОПУ с ростверком ПС №28 Калачевская1920м2 **(ПС 35/6 № 28 "Калачевская")**	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2022	8281		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	6318	204	124		
Панель учета электроэнергии подстанции 35/6кВ	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2023	9579		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2010	84	130	19	0		
Ограждение металлическое ПС Калачевская 45*50м.п.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2024	8289		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	180	1710	114	0		
Блок открытого распред. устройства на основе блоков ОРУ-35кВ 5 шт. ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2025	8294		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	132	19912	1327	302		
Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2026	10928		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.07.2013	180	4426	305	0		
Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2027	10929		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.07.2013	180	4426	305	0		
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2028	8288		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.07.2016		6952	0	0		
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(оборудование) ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2029	8287		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.07.2016		6952	0	0		
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛ1 № 84-48976 (оборудование) ПС Калачевская (инв. 5418)	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2030	8288		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.01.2023	240	28699	1435	602		
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛ1 № 84-48977 (оборудование) ПС Калачевская (инв. 5417)	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2031	8287	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.01.2023	240	28699	1444	602		
Основание ж/бпод блоки ОРУ 35кВ,блоки опорных изоляторов35кВ, стоек ошин ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2032	8291		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	556	18	0		
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛ1(основание ж/б)с маслоприемником ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2033	8286		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	511	34	0		
Трансформатор силовой ТДНС- 10000/35 УХЛ1(основание ж/б)с маслоприемнико ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2034	8285		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	511	35	0		
Кабельный канал ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2035	8284		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	8197	346	0		
Резервуар стальной 50м3 для аварийного слива масла с маслопроводом ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2036	8283		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.07.2016	96	1494	3570	15		
Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2037	8282		Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	655	166	0		
Общестанционный пункт управления (оборудование) (ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2038	8293		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	180	16044	21	0		
Распределительное устройство комплектное на ячейках КРУ6 кВ с УКРМ (ЗРУ-6кВ)ПС Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2039	8292		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.07.2016	180	36312	1070	0		
Контроллер МИР КТ-51М в комплекте ОПУ Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2040	8290		Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.07.2016	36	309	103	0		
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ с ростверком ПС № 28 Калачевская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2041	8280	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.07.2016	372	6292	203	123		
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 04.04.2042	7230	Прокопьевский район, с Калачево, ул. Майская,1б	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2020	180	39764	2701	816		
Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ ПС Березовская **(ПС 35/6 № 39 "Березовская")**	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2043	8744		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:02	192	5455	273	117		
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2044	8743		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019	192	5503	275	118		
Кабельный канал (лотки 43п.м.) ПСБерезовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2045	8756		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:14	192	469	23	0		
Ограждение металлическое ПС Березовская 204 п.м.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2046	8751		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:11	192	1456	73	0		
Портал ПС-1 ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2047	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	56	0		
Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2048	8750		9 (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	01.07.2019 1:01:10	312	1995	66	43		
Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (35 кВ) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2049	8746		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:04	372	773	652	0		
Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (6 кВ) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2050	8745		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:03	240	912	877	0		
Резервуар 25м3(маслосборник) с маслопроводом и колодцами ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2051	8749		10 (свыше 30 лет)	01.07.2019 1:01:09	240	912	25	0		

Трансформатор силовой ТМН-6300/35(оборудование) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2052	8747		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:05	240	13037	244	0		
Трансформатор силовой ТМН -6300 кВА35 ПС 35/6 кВ	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2053	9572		6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.07.2010 0:00:01	240	17550	113	0		
Трансформатор СН1 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2054	8752		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:12	240	4888	8	0		
Трансформатор СН2 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2055	8753		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:13	180	1697	8	0		
Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б -- кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2056	8754		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:06	240	157	46	0		
Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б -- кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2057	8755		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2019 1:01:07	240	157	46	0		
Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ 131,3 кв.м. **(ПС 35/6 кВ Матюшинская)**	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2058	10974		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	12259	395	215		
Линия электропередач в/в двухцепн L = 5975, ВЛ-35кВ от ПС 35/6 №28 Калачевская до ПС Матюшин	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2059	9324		10 (свыше 30 лет)	39752,00001	372	68291	2602	975		
Маслосборник 21м3 цистерна металлическая горизонтальная	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2060	10975		5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.2013 23:59:57	108	672	75	0		
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 H=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2061	10977		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	52	0		
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 H=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2062	10978		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	52	0		
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 H=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2063	10979		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	52	0		
Молниеотвод с прожекторной мачтой ПМС-24 H=31,75м. ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2064	10980		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	1625	52	0		
Установка компенсации реактивной мощности типа Propivar 6кВ 900кВАр ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2065	10981		6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 23:59:57	180	1105	74	0		
Ограждение металлическое ПС Матюшинская 206,4 п.м.	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2066	10982	Кем.обл. Новокузнецкий район, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 23:59:58	372	1231	82	0		
Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ 96,2 кв.м ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2067	10973		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:59:57	372	10869	351	191		
Портал ПС-2 ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2068	10972		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	628	20	0		
Портал ПС-1 ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2069	10971		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	628	20	0		
Трансформатор силовой Minera 10MBA 35/6 кВ(основание ж/б 30,1 кв.м.) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2070	10970/1		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	372	4125	133	0		
Трансформатор силовой Minera 10MBA 35/6 кВ(основание ж/б 29,3 кв.м) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2071	10969/1		10 (свыше 30 лет)	30.09.2013 23:58:00	228	4125	206	0		
Трансформатор силовой Minera 10MBA 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2072	10970		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2013 16:05:40	228	12023	633	0		
Трансформатор силовой Minera 10MBA 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2073	10969		7 (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2013 16:05:40	180	12023	633	0		
Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках MCset (6 кВ) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2074	10968		6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 16:05:39	132	21335	1452	0		
Распределительное устройство комплектное Fluair F400 (35кВ) ПС Матюшинская	ООО Разрез Березовский	26/2022 от 04.04.2075	10967		6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2013 16:05:38	132	24350	1623	0		
ИТОГО:									**24 714**	**4 245**		
ВЛ-6кВ фидера 6-4 (от п/ст № 28 "Калачевская" до ЦРП 6кВ "Аэропорт"	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2015	568	от п/ст № 28 "Калачевская" до ЦРП 6кВ "Аэропорт"	4 (5-7 лет)	17.08.2000	36	222	0,00			
ВЛ -6Кв фидера 6-9 (от п/чст. 35/6 "Красный углекоп" до ЦРП 6кВ "Аэропорт")	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2016	582	от п/чст. 35/6 "Красный углекоп" до ЦРП 6кВ "Аэропорт"	7 (15-20 лет)	27.09.2005	240	2014	8,28			
ТП №1, пл. 60кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2017	62	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,1	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	18	0,00			
ТП №11, площадь 30,0 кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2018	63	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,2	7 (15-20 лет)	17.08.2000	311	41	0,13			
ТП №13, площадь 324,0 кв.м	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2019	61	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,3	7 (15-20 лет)	17.08.2000	311	67	0,21			
КТПН-8	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2020	646	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,4	7 (15-20 лет)	17.08.2000	108	23	0,00			
КТПН-17	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2021	647	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,5	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	0,00			
КТПН-21	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2022	648	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,6	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	0,00			
КТПН-22	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2023	649	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,7	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	13	0,00			
КТПН-23	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2024	650	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,8	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	13	0,00			
Кабельные линии 6кВ	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2025	651; 897; 898	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,9	10 (свыше 30 лет)	17.08.2000	120	498	0,00			
ТП №20	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2026	64	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,10	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	20	0,00			
ТП №6	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2027	106	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,11	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	0,00			
ТП №7	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2028	107	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,12	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	0,00			
ТТП №9	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2029	108	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,13	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	12	0,00			
ТП №3	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2030	105	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,14	7 (15-20 лет)	17.08.2000	72	11	0,00			
ТП №12	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2031	110	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,15	7 (15-20 лет)	17.08.2000	108	31	0,00			
Центральная распределительная подстанция 138 кв.м.	ООО Аэрокузбасс	№ 52/2015 от 09.04.2032	67	г. Прокопьевск ул.Аэропорт,16	7 (15-20 лет)	17.08.2000	240	64	0,27			
ИТОГО:									**9**	**0**		
Подстанция "Романовская" 35/6 кВ	ООО Барзасское товарищество (Романовская)	№ 137/2016 от 01.11.2016		Кем.обл., Кемеровский район, п. Разведчик	8 (20- 25 лет)	31.05.2015	300	10383	373,83	207,96		
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		Кем.обл., Кемеровский район, п. Разведчик	6 (10-15 лет)	31.05.2015	121	2327	176,45	35,93		
ИТОГО:									**550**	**244**		8
ПС Товарищ 110/6 кВ	ООО Барзасское товарищество (Товарищ)	№ 56/2017 от 01.04.2017	1982	Кем.район, 30км севернее г.Березовский	7 (15-20 лет)	18.06.2008	240	117469	4741	1615		0
ИТОГО:									**4741**	**1615**		**112**

2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до **ПС Гусинская**	ООО Барзасское товарищество (Гусинская)	№ 37/2021 от 01.06.2021г	3655	Кем.муниц.округ, территория разреза Барзасское товарищество	6 (10-15 лет)	30.11.2018	180	82819	5521			
ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА	ООО Барзасское товарищество (Гусинская)	№ 37/2021 от 01.06.2021г	3656	Кем.муниц.округ, территория разреза Барзасское товарищество	7 (15-20 лет)	30.11.2018	240	163463	8173			
ИТОГО:									**13694**	**3517**		**137**
ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 "Вахрушевская"	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022	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	2214,26	681,99		
Земельный участок кад.№ 42:25:0111001:1379 (2 969 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г. Киселевск					0,00			
Земельный участок кад.№ 42:25:0000000:3046 (29 329 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г. Киселевск					0,00			
Земельный участок кад.№ 42:25:0111002:40 (1080 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г. Киселевск, ул. Акташская, 2					0,00			
Земельный участок кад.№ 42:25:0111001:469 (1112 кв.м)	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г. Киселевск, ул. Дворовая,75					0,00			
РП-6 кВ	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022	3900	г. Киселевск от опоры № 28 до ПС №1	6 (10 -15 лет)	26.05.2022	180	26373	1758,18	541,52		
ЛЭП 35кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2, 003389	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022	3389	г. Киселевск от опоры № 28 до ПС №1	6 (10 -15 лет)	16.07.2018	180	42500	2833,33	872,67		
Земельный участок кад.№42:25:0108012:237 (111 кв.м), 003383	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				238			3,58	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:54 (16 кв.м), 003344	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:55 (16 кв.м), 003345	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:56 (16 кв.м), 003346	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:57 (16 кв.м), 003347	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:58 (16 кв.м), 003348	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:59 (16 кв.м), 003349	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:60 (16 кв.м), 003350	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:61 (16 кв.м), 003351	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:62 (16 кв.м), 003352	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:63 (16 кв.м), 003353	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:64 (16 кв.м), 003354	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:65 (16 кв.м), 003355	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:66 (16 кв.м), 003356	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:67 (16 кв.м), 003357	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:68 (16 кв.м), 003358	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:69 (16 кв.м), 003359	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:70 (16 кв.м), 003360	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:71 (16 кв.м), 003361	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:73 (16 кв.м), 003362	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:74 (16 кв.м), 003363	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:75 (16 кв.м), 003364	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022		г.Киселевск от ПС №1 до ПС №2				29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:76 (16 кв.м), 003365	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:77 (37 кв.м), 003366	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:78 (16 кв.м), 003367	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:79 (16 кв.м), 003368	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:80 (37 кв.м), 003369	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:81 (37 кв.м), 003370	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:83 (37 кв.м), 003371	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:84 (16 кв.м), 003372	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:85 (16 кв.м), 003373	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	

Земельный участок кад.№42:25:0111003:86 (16 кв.м), 003374	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:87 (16 кв.м), 003375	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:88 (16 кв.м), 003376	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:90 (16 кв.м), 003377	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:91 (16 кв.м), 003378	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:92 ,(37 кв.м) 003379	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:93 (16 кв.м), 003380	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:94 (37 кв.м), 003381	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						66			0,99	
Земельный участок кад.№42:25:0111003:95 (16 кв.м), 003382	ООО Участок Коксовый	№ 45/2022 от 01.07.2022						29			0,44	
ИТОГО:									**6806**	**2096**	**24**	
ВЛ, ТП,КТП,ВКЛ,КЛ	КУМС Прокопьевского района	№ 2023 от 22.09.2023 (1-19 дог.)		Прокопьевский муниципальный район								
ИТОГО:												
ВЛ 10кВ; КТП10/0,4 кВ	ООО Ниссан Центр Кемерово	№ 55/2023 от 19.05.2023							112,13	5,87		
ИТОГО:									**112**	**6**		
ПС "Ломовская 35/6кВ	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023	70840		8 (20- 25 лет)	21.01.2002	276	1241	53,97			
ПС "Верхняя" 35/6кВ	ООО Ровер	№ 106/2023 от 16.11.2023	Б50500		8 (20- 25 лет)	30.03.2001	288	11387	474,46	49,81		
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				
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				
ИТОГО:									**528**	**50**		
МТП 6/0,4 кВ "ГУ-7"	ООО Киселевский Водоснаб		БП-001419	г.Киселевск	4 (5-7 лет)	25.04.2023	84	247,01	35,64			
ИТОГО:									**35,64**			
Подстанция трансформаторная комплектная типа КТП 25-1000	ООО "Металло-механический Завод"		ТТ343		7 (15-20 лет)	26.09.2013	240	724,60	36,23		82,60	
Подстанция трансформаторная комплектная типа КТПН-Т-К/К-630/6/0,4	ООО "ММЗ"		ТТ431		7 (15-20 лет)	30.11.2017	240	545,67	27,28			
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"		537		7 (15-20 лет)	16.12.2019	240	1433,15	73,84			
ИТОГО:									**137,35**		**82,60**	
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	4,18			
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	1,61			
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	1,61			
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	1,97			
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	1,64			
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	1,67		1,08	4,53
ИТОГО:									**12,67**		**1,08**	**4,53**
КСО 393 17В-630	ООО "ВостокПолимерХим"		00-0068/2		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	43	5,94			
КСО 393 17В-630	ООО "ВПХ"		00-0068/3		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	43	5,94			
КСО 393-11 ТН	ООО "ВПХ"		00-000134		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	11	1,58			
КСО 393-11 ТН	ООО "ВПХ"		00-000135		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	87,0	11	1,58			
Трансформатор ТМЗ-160/6/0,4 Д/Ун-11 в комплекте с мановакуумметром и электроконтактным термометром	ООО "ВПХ"		00-000165		6 (10 -15 лет)	31.05.2019	181,0	778	51,60			
Автоматический выключатель ВА -45 3200/2500А ЭР 80 кА стационарный	ООО "ВПХ"		00-000109		5 (7 -10 лет)	27.10.2016	85,0	107	15,12			
Трансформатор ТМЗ-160/6/0,4 Д/Ун-11 в комплекте с мановакуумметром и электроконтактным термрметром	ООО "ВПХ"		00-000164		6 (10 -15 лет)	05.04.2019	181,0	778	51,60			
КСО 393-14В	ООО "ВПХ"		00-000069		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	121,0	65	6,40			
Торцевая панель КСО	ООО "ВПХ"		00-000070		5 (7 -10 лет)	02.10.2014	121,0	1	0,12			

КЛ 6кВ от яч. № 46 ГРУ -6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШв 3*185, L=1450 м	ООО "ВПХ"		00-000102		7 (15-20 лет)	16.08.2016	241,0	29	1,44			
КЛ 6кВ от яч. № 7 ГРУ -6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШв 3*185, L=1350 м	ООО "ВПХ"		00-000104		7 (15-20 лет)	16.08.2016	241,0	27	1,34			
Автоматический выключатель ВА - 45 3200/2500А 3Р 80 кА стационарный	ООО "ВПХ"		00-000110		5 (7 -10 лет)	27.10.2016	85,0	107	15,12			
Автоматический выключатель ВА - 45 3200/2500А 3Р 80 кА стационарный EKF mccb45-3200-2500	ООО "ВПХ"		00-000130		5 (7 -10 лет)	31.07.2017	85,0	102	16,05			
ИТОГО:								**1 527 896,08**	**106,0**			
Эл.сетевое имущество	прямые договора по 1р в мес	с 25/2024 по 33/2024 от 15.04.2024										
Эл.сетевое имущество (трансформатор)	ООО "Электросетьсервис"	81А/2024 от 12.08.2024										
Эл.сетевое имущество (трансформатор ПС Машзавод)	ООО Кузбассэлектро	511/24-юр от 27.08.2024										
ТП ЗРУ-6кВ (ЗРУ-6кВ)	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	54		10	03.06.2004	492	144	3,51			
Кабельная ЛЭП-6 кВ	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	53		6	03.06.2004	261	41	1,87			
Кабельная электросеть	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	21		5	03.06.2004	276	11	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	1,98			
ТП-1	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	10		7	04.03.2004	348	59	2,05			
ТП-2	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	55		7	15.03.2004	960	40	0,50			
ТП-4	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	11		7	04.03.2004	492	73	1,79			
ТП-6	ООО Авексима Сибирь	79/2024 от 02.08.2024	1842		7	11.01.2016	240	40	2,02			
ИТОГО:									**14,22**	**0,52**		
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			
ИТОГО:									**38,63**			
ТП с оборудованием	ИП Сизов	80/2024 от 02.08.2024		г. Кемерово					1,00			
ИТОГО:									**1,00**			
трансформаторная подстанция №47	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	16		9	01.01.2024	360	838	27,93			
Трансформатор ТМ-400 кВа	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	23		7	01.01.2024	240	563	28,15			
Распределительный щит -0,4 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	31		7	01.01.2024	240	232	11,60			
ЦРП-1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	10		7	01.01.2024	240	4 291	214,55			
Конденсаторная установка Q-693кВар (Q-450кВар)	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	11		9	01.01.2024	360	887	29,57			
Трансформатор ТМ-7500 кВА 6/10 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	36		7	01.01.2024	240	8 191	409,55			
Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-4	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	9		7	01.01.2024	240	703	35,15			
ЯКНО-1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	17		7	01.01.2024	240	889	44,45			
ЯКНО-2	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	37		7	01.01.2024	240	766	38,30			
ЯКНО-3	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	14	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	7	01.01.2024	240	708	35,40			
ЯКНО-4	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	12		7	01.01.2024	240	667	33,35			
РУ-10 кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	34		7	01.01.2024	240	375	18,75			
Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер № 1	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	40		7	01.01.2024	240	6 906	345,30			
Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 Кв фидер № 2	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	35		7	01.01.2024	240	15 484	774,20			
Кабельная линия ЛЭП- 10кВ	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	13		7	01.01.2024	240	17 162	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		7	01.01.2024	240	2 545	127,25			
Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-25	ООО Кузнецк Энерго	83/2024 от 07.08.2024	32		7	01.01.2024	240	797	39,85			
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									70,06	
ИТОГО:									**3 071,45**		**70,06**	
ТП, КТП (16 шт)	ООО Кузнецк Энерго (субаренда)	84/2024 от 07.08.2024							**0,83**			
Эл.сетевое имущество	ИП Сиверский	07/2025 от 01.01.2025							**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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	01.06.2024	53	66 250,00	**15,00**			
ТП, 5шт	ООО Альянс Энерго	77/2024 (субаренда) от 01.08.2024	238;243;241; 311;240	г. Новокузнецк, г. Киселевск,г. Мариинск,г. Анжеро-Судженск, г. Прокопьевск	9	31.12.2016	360	3 587 941,00	**76,21**	**28,77**	**0,00**	**0,00**
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	20.06.2022	32	40 000,00	**15,00**			
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4070	Кемеровская область г. Березовский	6		180	200,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061260		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4068		6		180	310,16949	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061262		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4071		6		180	200,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4089		6		180	200,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061238		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	6915	Кемеровская область г. Березовский	7		240	343,38074	17,17	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12324		6		180	1113,41003	74,23	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4088		6		180	200,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	394		10		360	176,542	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	461		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061225		5		84	113,8	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4087		6		180	200,001	0,00	0,00	0,00	

оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	5682		7		240	220,95071	11,05	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4086		6		180	300,001	20,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	5521		7		240	264,22874	13,21	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061277		6		180	243,82	16,25	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061261		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	9851		6		180	439,6508	29,31	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12334		6		180	3758,93797	250,60	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	9726		5		120	568,912	56,89	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061243		4		84	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061223		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061272		6		180	216,73	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1031278		6		180	216,75	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	10035		10		540	5553,31497	123,41	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	10025		4		84	261,994	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061280		6		180	344,05	22,94	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061279		6		180	312,76	20,85	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2686		6		180	213,55932	14,24	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2685		6		180	213,55932	14,24	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061224	Кемеровская область г. Березовский	4		84	100,001	14,29	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	334	Кемеровская область г. Березовский	6		180	541,7575	36,12	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061268	Кемеровская область г. Березовский	7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12531		7		240	267,76	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12530		7		240	267,76	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	11424		7		240	185,62415	9,28	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	11423		7		240	185,62415	9,28	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12804		6		181	1868,14676	123,86	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7279		4		85	157,69594	22,26	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	319		7		180	184,28	12,29	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	318		6		180	184,28	12,29	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7999		6		240	2348,71009	117,44	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7998		6		120	984,42589	98,44	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1237		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061219		7		240	118,5	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7968		7		360	4721,38153	157,38	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7967		8		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7966		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7965		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7994		6		180	318,43336	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7993		6		180	318,43336	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7992	Кемеровская область г. Березовский	6		180	318,43336	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7991		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7990		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7989		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7988		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7987		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7986		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7985		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7984		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7983		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7982		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7981		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7980		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7979		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7978		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7977		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7976		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7975		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7974		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7973	Кемеровская область г. Березовский	6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7972	Кемеровская область г. Березовский	6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7971	Кемеровская область г. Березовский	6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7970	Кемеровская область г. Березовский	6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7969		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7964		6		180	421,38153	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7997		6		180	1140,26545	76,02	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7996		6		180	964,465	64,30	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7995	Кемеровская область г. Березовский	6		180	964,465	64,30	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8982		4		84	395,4582	56,49	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8981		4		84	422,65	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1259		6		180	280,557	18,70	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1590		6		180	171,271	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12631		6		180	1110,18223	74,01	0,00	0,00	

оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2648		6		180	330,50848	22,03	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2645		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	6415				300	2234,64024	89,39	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2644		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2683		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2649		8		300	338,98305	13,56	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	5419		6		180	1875	125,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	6013		8		300	10965,78816	438,63	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	6003		5		120	201,76997	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8283		7		240	3908,1126	195,41	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8309		7		240	1512,89802	75,64	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	2643		6		180	300,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	333		7		300	541,7575	21,67	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	3927		6		180	358,47458	23,90	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	106164		4		84	233	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061228		4		84	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8644		6		180	108	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7358		6		180	147,571	9,84	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	6046		4		84	6867,620	981,09	7,50	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12805		8		300	1083,600	43,34	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	133		8		300	1296,383	51,86	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	130		7		240	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	132		6		180	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	131		6		180	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	106250		4		84	362,800	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061249		4		84	362,800	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	129		6		180	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	128		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	125	Кемеровская область г. Березовский	10		960	53127,235	664,09	158,30	93,01	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	124		6		180	125,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	123		6		180	125,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	122		6		180	125,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	135		8		300	1235,641	49,43	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	134		6		180	325,722	21,71	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	127		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	126		6		180	100,001	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12271		8		300	5970,652	238,83	1,50	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12275		8		300	1060,452	42,42	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	13143		8		300	11590,191	463,61	13,80	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061227		6		180	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1031229		4		84	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4114		7		240	312,711	15,64	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061222		5		120	100,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	281		7		240	310,932	15,55	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	268	Кемеровская область г. Березовский	7		240	310,932	15,55	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	7354		7		120	142,916	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12806		7		240	1559,317	77,97	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	12316		7		240	1574,009	78,70	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	341		7		240	397,083	19,85	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	340		7		240	397,083	19,85	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061251		6		180	221,500	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1031252		7		240	166,110	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061248		6		180	332,205	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	1061254		5		120	191,000	0,00	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8979		10		960	7899,724	98,75	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	8978		10		960	9655,219	123,36	5,40	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4454		7		240	526,907	26,35	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4045		10		300	361,860	14,47	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	4044		10		540	432,627	9,61	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	5992		10		360	700,669	23,36	0,00	0,00	
оборудование	АО Северный Кузбасс	88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024г.	804		10		960	31072,884	388,41	27,65	0,00	
Всего: Здание ПС, ВЛ35кВ-А37; ВЛ 35кВ-А36; ПС Первомайская 35/6кВ; Здание РП Техкомплекса; ПС Березовская -Новая, движим-во	**АО Северный Кузбасс**	**88/2024/СК-297/24 от 24.09.2024**		**Кемеровская область г. Березовский**					**6 149,96**	**213,65**	**93,01**	**0,00**
Линия электропередач 35 кВт	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	3008		5 (7 -10 лет)		120	11 238 990,00	1 123,90	247,26		
Подстанция 35/6 кВт, в т.ч.	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	1010		5 (7 -10 лет)		120	21 382 088,00	2 138,21	470,41		
Оборудование ЗРУ -6кВ	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	243		2 (2 - 3 лет)		36	1 806 275,00	602,09			
Оборудование ОРУ -35кВ	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	230		2 (2 - 3 лет)		36	2 547 101,00	849,03			
трансформатор силовой ТДН-15000/35/6 (Т-1)	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	810		5 (7 -10 лет)		120	440 814,00	44,08			
трансформатор силовой ТДН-15000/35/6 (Т-2)	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	1975		5 (7 -10 лет)		120	440 814,00	44,08			
распределительное устройство ПР	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	4276		5 (7 -10 лет)		120	838 645,00	83,86			
трансформатор силовой ТСН -1-ТМ-50/6	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	216		5 (7 -10 лет)		120	18 016,00	1,80			
распределительное устройство	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	4277		5 (7 -10 лет)		120	838 645,00	83,86			
трансформатор силовой ТСН -2-ТМ-50/6	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	811		5 (7 -10 лет)		120	18 016,00	1,80			
щит РЗиА	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	234		5 (7 -10 лет)		120	72 208,00	7,22			
аккумуляторная установка	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	244		5 (7 -10 лет)		120	195 251,00	19,53			
щит управления	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	232		5 (7 -10 лет)		120	9 207,00	0,92			
токопровод Пс35 от тр-ров до ЗРУ 6кВ	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	245		5 (7 -10 лет)		120	17 655,00	1,77			

грузовой портал для ремонта трансформаторов 42т	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.	246		5 (7 -10 лет)		120	594 393,00	59,44			
Земельный участок площадь 3165 м2; кад.номер 42:20:0102009:2212	ОАО Анжеромаш	54/2025 от 01.08.2025г.									16,22	
Всего	**ОАО Анжеромаш**	54/2025 от 01.08.2025г.							**5 061,60**	**717,66**	**16,22**	**0,00**

Приложение 6

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам, находящиеся в собственности организации за 2024 год и на 2026 год

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Здание подстанции "Машзавод"	00-00959	210.00.11.10.782	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2018	300	9277	387,89	157	300	6 562	371,08	100	371	6190,70			140,00	140	371,08	2,2	140,000
Здание АБК-3 (Боевая)	00-00549	210.00.11.10.410		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2010	240	427	18	278	240	158	21,33	100	21	137,02	42:25:0109005:311	13 912	2,00	278,2477	21,33	2	278,248
Здание ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ "Электромашина"	00-01034	210.00.11.10.781	Подстанция "Электромашина"	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2023	300	6800	272	147	300	6 256	272,00	100	272	5984,00			2,20	134,6400	272,00	2,2	134,640
Здание КПП по ул.Боевая,27а	00-00809	210.00.12.10.790	г Киселевск	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.01.2017	84	197	2	1									2,20	0,0000		2	0,000
Нежилое помещение здания конторы 9 этажн.(1-3 этаж)	000122	210.00.11.10.410		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	28.06.2013	300	8475	422	365	300	3 200	338,98	100	339	2860,96	42:32:0103020:977	18 226	2,00	364,5232	338,98	2	364,523
Здание аварийно-диспетчерской службы	00-00422	210.00.13.11.110		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	12.10.2015	300	5452	218	78	300	3 235	218,09	100	218	3016,85			2,20	68,7696	218,09	2,2	68,770
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	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	372	11441	380	213	372	9 127	369,05	100	369	8758,04			2,20	196,7364	369,05	2,2	196,736
Гараж АБК-3 Боевая	00-00751	210.00.11.10.470		Восьмая группа (свыше 20	30.09.2010	300	1532	57	17	300	669	61,26	100	61	607,93			2,20	14,0485	61,26	2,2	14,048

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
				лет до 25 лет включительно)																		
Ограждение	00-00875	220.42.99.19.142	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2018	180	638	46		180	317	43,00	100	43	275,00			2,20	0,0000	42,54	0	0,000
Ограждение на ПС 35/6 кВ № 10 "Разрез "Киселевский"	00-00967	220.42.99.19.142	Подстанция №10 р-з Киселевский	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.10.2019	180	115	8		180	68	7,65	100	8	59,94			2,20	0,0000	7,65	0	0,000
Сеть тепловая магистральная на АБК-3 по ул.Боевая 27а (тепловой узел)	00-00490	220.41.20.20.303		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.09.2012	120	134	6	1	120	58				57,51			2,20	1,2652		2	0,000
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ СНТ "Александровское" (верхняя)	00-00825	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.12.2018	240	766	38	12	240	498	38,30	100	38	459,60			2,20	10,5325	38,30	2,2	10,533
ВЛ-0,4 кВ (пт.Красный Кузбасс)	00-00468	12 4521125		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.07.2002	180	11	0	0	180	2				1,86			2,20	0,0408		2,2	0,041
ЛЭП-10 кВ 10-26-В г.Киселевск р-н, Красный Камень	00-01011	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.06.2023	180	3586	239	74	180	2 988	239,04	100	239	2749,00			2,20	63,1074	239,04	2,2	63,107
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		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.07.2023	180	2300	153	48	180	1 929	153,33	100	153	1776,11			2,20	40,7611	153,33	2,2	40,761
Маслоприёмное устройство	00-01032	220.41.20.20.719	Подстанция "Электромашина"	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2023	120	3000	300	63	120	2 400	300,00	100	300	2100,00			2,20	49,5000	300,00	2,2	49,500
Ограждение железобетонное ПС "Электромашина"	00-01033	220.42.99.19.141	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	2000	100	0	240	1 800	100,00	100	100	1700,00			2,20	38,5000	100,00	2,2	38,500
Линия электропередач ВЛ 35-Ч-1	00-01035	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15	31.12.2023	240	107	5	2	240	96	5,35	100	5	90,99			2,20	2,0607	5,35	2,2	2,061

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
				лет до 20 лет включительно)																		
ВЛ 0,4кВ "Тайбинец", оттайка от опоры № 114 ул. Каштановая 25	00-01008	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2022	180	129	9	3	180	102	8,58	100	9	92,97			2,20	2,1397	8,58	2,2	2,140
Воздушная линия электропередачи 10 кВ,оттайка от ВЛ10-5-Б до КТП10/0,4 кВ СНТ "Александровское" (ниж	00-00819	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.09.2018	180	482	32	7	180	249	32,11	100	32	216,76			2,20	5,1219	32,11	2,2	5,122
Линия электропередач ВЛ 0,4кВ "Тайбинец"	00-00988	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.06.2021	180	7444	496	131	180	5 211	496,27	100	496	4714,56			2,20	109,1792	496,27	2,2	109,179
Оттайка от 258 опоры ВЛ 0,4 кВ СНТ "Александровское" верхняя	00-00982	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2020	180	201	13	3	180	130	13,37	100	13	117,01			2,20	2,7213	13,37	2,2	2,721
Линия электропередачи ВЛ 0,4кВ "Коммунальщик"	00-00981	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.11.2019	180	1692	113	26	180	1 006	112,80	100	113	893,00			2,20	20,8867	112,80	2,2	20,887
Кабельная линия 10кВ от ТП-739 до ТП-738	00-01004	220.42.22.11.110	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	105	7	2	180	83	7,02	100	7	76,07			2,20	1,7509	7,02	2,2	1,751
Кабельная ЛЭП 35 кВ от опоры 25 ВЛ-35 К-29 35-К-30 до ПС "Электромашина"	00-00808	220.41.20.20.757		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.12.2016	300	20677	827	318	300	13 233	827,09	100	827	12406,32			2,20	282,0369	827,09	2,2	282,037
Воздушно-кабельная ЛЭП 6 КВ от ПС 35/6 "Красный углекоп" до ПС 6/0,4кВ № 8	000124	220.41.20.20.302		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.04.2013	180	6815	52	4	180	126	125,65	100	126	0,00			2,20	1,3822	125,65	2,2	1,382
Кабельная линия от ПС 35/6 кВ "Электромашина" до ТП 6/0,4 кВ ООО "КЭнК"	00-01021	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.10.2023	240	292	15	6	240	261	14,61	100	15	245,92			2,20	5,5710	14,61	2,2	5,571
КТП 10/0,4кВ "Тайбинец"	00-00966	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15	30.09.2019	240	1094	55	18	240	752	54,68	100	55	697,17			2,20	15,9391	54,68	2,2	15,939

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
				лет до 20 лет включительно)																		
Линия электропередачи 0,4 кВ СНТ "Александровское" верхняя (основная магистраль)	00-00811	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	02.10.2017	180	6879	459	84	180	3 134	458,57	100	459	2675,01			2,20	63,8946	458,57	2,2	63,895
Трансформаторная подстанция ТП-738 (стр. 2) с отходящими кабельными линиями	00-001002	330.30.20.31.117	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	2022	101	41	240	1 702	101,10	100	101	1600,75			2,20	36,3286	101,10	2,2	36,329
Трансформаторная подстанция ТП-736 (стр.3) с отходящими кабельными линиями	00-001001	330.30.20.31.117	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	2022	101	41	240	1 702	101,10	100	101	1600,75			2,20	36,3286	101,10	2,2	36,329
Трансформаторная подстанция ТП-739 (стр. 1) с отходящими кабельными линиями	00-01003	330.30.20.31.117	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	2022	101	41	240	1 702	101,10	100	101	1600,75			2,20	36,3286	101,10	2,2	36,329
В/в кабельная линия от РП-44 до ТП-736	00-01005	220.42.22.11.110	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	105	7	2	180	83	7,02	100	7	76,07			2,20	1,7509	7,02	2,2	1,751
Кабельная линия 10кВ от ТП-738 до ТП-737	00-01006	220.42.22.11.110	г.Кемерово,Центральный район,микрорайон,№15А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	105	7	2	180	83	7,02	100	7	76,07			2,20	1,7509	7,02	2,2	1,751
Комплектная трансф.подстанция 10/0,4кВ СНТ "Александровское" нижняя	00-001007	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.10.2022	240	1600	80	32	240	1 347	80,02	100	80	1266,97			2,20	28,7535	80,02	2,2	28,753
Линия электропередачи ВЛ 10 кВ "Коммунальщик"	00-00968	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2019	180	1478	99	22	180	870	98,53	100	99	771,79			2,20	18,0631	98,53	2,2	18,063
Волоконно-оптическая линия связи на участке ПС "Товарищ" 110/6 кВ - ПС "Гусинская" 10/6 кВ	00-00970	220.41.20.20.620		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2019	180	3446	230	52	180	2 030	229,76	100	230	1799,75			2,20	42,1218	229,76	2,2	42,122
Молниеотвод МСАП	00-00973	220.42.99.19.190	Подстанция №10 р-з Киселевский	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	372	503	17	9	372	401	16,21	100	16	384,73			2,20	8,6423	16,21	2,2	8,642

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
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	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	18.11.2019	120	1507	151	18	120	590	150,67	100	151	439,45			2,20	11,3253	150,67	2,2	11,325
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	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	372	2150	71	40	372	1 715	69,36	100	69	1646,12			2,20	36,9776	69,36	2,2	36,978
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	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	372	2209	73	41	372	1 762	71,25	100	71	1690,82			2,20	37,9818	71,25	2,2	37,982
Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4-400 кВт СНТ "Александровское" нижняя	00-01036	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.02.2024	240	1369	57	29	240	1 255	68,43	100	68	1186,13			2,20	26,8475	68,43	2,2	26,847
ВЛ 6-35-Б от ПС № 7 - ООО "Электросетьсервис"	00-00641	220.42.22.12.111		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	372	3	0	0	372	1	0,09	100	0	0,73			2,20	0,0169	0,09	2,2	0,017
ВЛ 6-2-К ВЛ 6-20-К от пс "Афонинская " - " Канбассейн"	00-00568	220.41.20.20.302		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	372	75	2	1	372	22	2,42	100	2	19,88			2,20	0,4639	2,42	2,2	0,464
ВЛ 10-26-В от ПС 19 до пос. Шахматистов	00-00602	220.42.22.12.111		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	372	17	0	0	372	12	0,54	100	1	11,33			2,20	0,2551	0,54	2,2	0,255
ВЛ 6-27-С от ПС "Вахруш." 110/6 до ОО " Уч-к"	00-00569	12 4521125		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	01.07.2002	300	16	1	0	300	3	0,65	100	1	2,21			2,20	0,0558	0,65	2,2	0,056
ВЛ-35-КР-15, ВЛ 35-КР-18 отпайка до пс 10	00-00575	220.41.20.20.302		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	372	52	1	0	372	20	1,66	100	2	18,40			2,20	0,4231	1,66	2,2	0,423
ВЛ-6-6-А, ВЛ 6-18-А от ПС "Афонинская" до РП № 17	00-00577	12 4521125		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.07.2002	180	22	1	0									2,20	0,0000		2,2	0,000
ВЛ 6-13-А ПС № 7 - ТП "Авторемзавод"	00-00607	12 4521125		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2007	240	153	7	1	240	33	7,67	100	8	25,30			2,20	0,6410	7,67	2,2	0,641
ВЛ 6-13-П , ВЛ 6-16-О ПС Кис.-зав. ТП "Пивзавод"	00-00595	12 4521125		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2007	240	264	11	2	240	57	13,19	100	13	43,53			2,20	1,1027	13,19	2,2	1,103

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ВЛ-6-кВт 6-19-Т от ПС № №2 до ПС № 8	00-00465	220.41.20.20.302		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	372	10	0	0	372	1	0,33	100	0	0,32			2,20	0,0107	0,33	2,2	0,011
ВЛ 6 кВт 6-2-Т от ПС № 2 до ПС № 8	00-00481	12 4521125		Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	372	8	0	0	372	6	0,26	100	0	5,43			2,20	0,1223	0,26	2,2	0,122
ВЛ 0,4-ТП Бойня от ТП Бойня ул.Пихтовая, Тополиная, Кленовая.	00-00580	12 4521125		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.04.2014	240	9	0	0	240	7	0,47	100	0	6,17			2,20	0,1409	0,47	2,2	0,141
Линия электропередачи 0,4кВ СНТ "Александровское" (верхняя)	00-00964	220.42.22.12.111		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.08.2019	180	7442	496	111	180	4 300	496,11	100	496	3803,52			2,20	89,1346	496,11	2,2	89,135
Сервер intel Xeon 5600Senes	000079	14 3020190		Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.2011	36	380	27										2,20			2,2	
Система пожарной сигнализации (АБК-3)	00-00805	14 2944210		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.11.2011	84	270	19										2,20			2,2	
Устройство испытательное РЕТОМ-61	00-00823	330.26.51.43		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.12.2018	60	298	12										2,20			2,2	
Масляный выключатель МКП-110 (МСВ-110)	00-00872	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	240	157	1										2,20			2,2	
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	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2023	180	2545	363		180	7 630	557,08	100	557	7072,60					557,08	0	
Оборудование собственных средств и ОПУ ПС "Машзавод"	00-01025	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2023	180	1334	392		180	14 842	1041,75	100	1042	13799,96					1041,75	0	
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	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2023	180	2816	473		180	10 581	768,53	100	769	9812,92					768,53	0	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года											Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Закрытое распределительное устройство 6кВ ПС "Машзавод"	00-01024	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2023	180	5463	397		180	4 750	364,23	100	364	4386,01					364,23	0	
Трансформатор силовой ТРДН-25000-110/63/6.3 (Т-1)	00-00900	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	240	7712	408		240	4 858	385,59	100	386	4472,54					385,59	0	
Аппарат испытания масла АИМ-90А	00-00990	330.26.51.43		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.2021	60	233	47		60	35	35,00	100	35	0,00			2,20		35,00	2,2	
Прибор для испытания аккумуляторных батарей подстанций толчковым током ТАБ-1 (с поверкой)	00-00991	330.26.51.43		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.2021	84	166	4		84	105	23,74	100	24	81,12			2,20		23,74	2,2	
Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 ФЕНИКС	00-00992	330.26.51.43		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.10.2021	84	603	86		84	244	86,19	100	86	158,02			2,20		86,19	2,2	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП-10/0,4 63 кВА № 3 п. Шахматистов	00-01012	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.06.2023	240	338	17		240	296	16,90	100	17	278,80			2,20		16,90	2,2	
Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 400 кВА "ОФ "Тайбинская"	00-01014	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	19.07.2023	240	200	7		240	181	10,00	100	10	170,83			2,20		10,00	2,2	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 30	00-01015	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2023	240	148	7		240	130	7,40	100	7	122,75			2,20		7,40	2,2	
Блок оборудования ОРУ-35 кВ I секции ПС "Электромашина"	00-01026	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	450	23		240	405	22,50	100	23	382,50			2,20		22,50	2,2	
Блок оборудования ОРУ-35 кВ II секции ПС "Электромашина"	00-01027	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	450	23		240	405	22,50	100	23	382,50			2,20		22,50	2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Блок ОРУ-35 кВ ПС 35/6 № 10 "Разрез Киселевский" 2 секция шин	00-00972	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	11496	575		240	7 999	574,78	100	575	7424,24			2,20		574,78	2,2	
Закрытое распределительное устройство 6 кВ ПС "Электромашина"	00-01028	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	2300	115		240	2 070	115,00	100	115	1955,00			2,20		115,00	2,2	
Оборудование собственных средств и ОПУ ПС "Электромашина"	00-01029	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	500	25		240	450	25,00	100	25	425,00			2,20		25,00	2,2	
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 "Электромашина" (Т-1)	00-01030	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	4500	225		240	4 050	225,00	100	225	3825,00			2,20		225,00	2,2	
Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 "Электромашина" (Т-2)	00-01031	330.30.20.31.117	Подстанция "Электромашина"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2023	240	4500	225		240	4 050	225,00	100	225	3825,00			2,20		225,00	2,2	
Прибор "Энергомонитор 3.3 Т1"	00-00997	330.26.51.45		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.12.2021	84	386	39		84	232	55,18	100	55	176,57			2,20		55,18	2,2	
Установка комплексной очистки трансформаторных масел ЗМО ДЕГАЗА-1К	00-00998	330.28.9		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	23.12.2021	84	750	75		84	450	107,20	100	107	343,06			2,20		107,20	2,2	
Трансформатор ТРДН-16000/110 УХЛ1.	00-00999	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.12.2021	240	10826	575		240	8 527	541,31	100	185	399,72					541,31	0	
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35/6 (ОЭСК)	00-00168	14 3115150	Подстанция №10 р-з Киселевский	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	16.01.2015	240	3706	151		240	585	185,29	100	185	399,72			2,20		185,29	2,2	
Измеритель параметров электробезопасности электроустановок MZC-310S	000089	14 3312446		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.09.2012	60	118	9										2,20			2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года											Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 33	00-01019	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	149	7		240	132	7,43	100	7	124,38			2,20		7,43	2,2	
Микромилликлиоомметр МИКО-2.3	000090	14 3312446		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	27.08.2012	60	192	5										2,20			2,2	
Аппарат испытания диэлектриков - АИД-70Ц	0000088	14 3312446		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.09.2012	60	169	5										2,20			2,2	
Трансформатор силовой ТМ-5600/35/6 (ОЭСК)	00-00166	14 3115130		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	16.01.2015	240	3329	287		240	192	166,47	100	166	25,15			2,20		166,47	2,2	
Вагончик строительный 3000*6000	00-00756	11 0001190		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.04.2014	84	237	20										2,20			2,2	
Системы автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	00-00156	14 3319020		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	22.09.2014	84	220	14										2,20			2,2	
Измельчитель дерева GreenПинг Д600 на автомобильном прицепе	00-01000	330.28.93.17.112		Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	08.08.2022	36	1458	292										2,20			2,2	
Трансформатор ТМН-2500/35/11	00-00519	14 3115130		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	28.02.2014	240	2158	186										2,20			2,2	
Аппарат автом-й для опред-я температуры вспышки нефтепродуктов в в закрытом типе	00-00563	14 3314410		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.02.2014	84	208	18										2,20			2,2	
Тепловизор FLIR Scout TS32	00-00572	14 3321164		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.02.2014	84	141	12										2,20			2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Измеритель емкости и тангенса угла диэлектрических потерь выс-й изоляции Тангенс-2000	00-00579	14 3312446		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.02.2014	60	215	18										2,20			2,2	
Пункт коммерческого учета ПКУ/TER-6-40-0,5-E1	000045	14 3312425		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.05.2011	120	251	17										2,20			2,2	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 31	00-01017	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	148	7		240	132	7,42	100	7	124,28			2,20		7,42	2,2	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4 кВ 25 кВа № 32	00-01018	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	148	7		240	132	7,42	100	7	124,21			2,20		7,42	2,2	
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		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	29.09.2023	300	301	12		300	274	12,05	100	12	262,00			2,20		12,05	2,2	
Трансформатор НАМИ-110 УХЛ/тип1/герметичный	00000041	14 3115210	Подстанция "Товарищ"	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.02.2011	60	251	13			63				63,37			2,20		0,00	2,2	
Интеллектуальная система учета электрической энергии (АИИС КУЭ)	00-01016	330.26.51.45		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.08.2023	120	8954	895		120	6 865	895,40	100	895	5969,36			2,20		895,40	2,2	
Гидравлический молот открытого типа для экскаватора PBV80 JCB с/н 05B 13D29	00-00741	14 2922220		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	25.02.2015	84	339	31			0				0,00			2,20		0,00	2,2	
Трансформатор ТДНС-10000/35-УХЛ1 № 25475 (ПС № 10)	0000139	14 3115151	Подстанция №10 р-з Киселевский	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2013	240	11956	598		240	4 782	597,80	100	598	4184,57			2,20		597,80	2,2	
Переносное испытательное устройство для проверки сложных защит НЕПТУН-3	00-00815	330.26.51.43		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	60	189	24										2,20			2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ
Трансформатор нагрузочный РЕТ-3000	00-00816	330.26.51.43		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	60	140	17										2,20			2,2	
Устройство испытательное РЕТОМ-21	00-00817	330.26.51.43		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	60	458	57										2,20			2,2	
Микроомметр СА 6250	00-00583	14 3312412	Производственная лаборатория по испытаниям и измерениям	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.08.2013	84	126	10										2,20			2,2	
Прибор ПКВ/М7 с USB портом с гос.поверкой	00-00500	14 2911160		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.2013	120	314	26										2,20			2,2	
Сушильная камера для спецодежды и обуви СКС-1	00-00505	16 2930222		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.2013	60	119	10										2,20			2,2	
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ № 1 400 кВт	00-01009	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	08.06.2023	240	200	10		240	175	10,00	100	10	165,00			2,20		10,00	2,2	
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ № 2 400 кВт	00-01010	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	08.06.2023	240	200	10		240	175	10,00	100	10	165,00			2,20		10,00	2,2	
Сервер DEPO Storm 3300V2	00-00610	Б000000001		Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.10.2012	36	264	20										2,20			2,2	
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	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	10755	538		240	7 483	537,73	100	538	6945,64			2,20		537,73	2,2	
Щит собственных нужд (ЗРУ-6 кВ) ПС 35/6 № 10	00-00975	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	3071	154		240	2 137	153,53	100	154	1983,05			2,20		153,53	2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года											Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ
Общестанционный пункт управления (оборудование ПС №10)	00-00976	330.30.20.31.117	Подстанция №10 р-з Киселевский	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	15400	770		240	10 716	769,99	100	770	9945,67			2,20		769,99	2,2	
Прибор "Энергомонитор 3.3"	00000010	14_3312541		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.08.2009	60	201	5										2,20			2,2	
Прибор портативный измерительный Энергомонитор 3.3 Т 1свар.комп. "Широкодиапазонный"	000057	14_3312541		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.07.2011	60	203	15										2,20			2,2	
Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	00-00780	14 3312563		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.04.2013	84	189	15										2,20			2,2	
Система видеонаблюдения г. Киселевск, ул. Боевая 27а	БП-000820	330.26.70.13		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.08.2018	60	119	16										2,20			2,2	
Аппарат с подогревом воды HDS 801B	00-00585	14 2912101		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.06.2011	60	187	7										2,20			2,2	
Прибор ПКВ/М7	00-00782	14 2911160		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	04.06.2010	120	262	9										2,20			2,2	
Прибор ПКВ/М7	00-00793	14 2911160		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.12.2011	120	310	8										2,20			2,2	
трансформатор ТМ - 180Ква б/у	00-00670	14 3115130		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.07.2002	60	156	2										2,20			2,2	
трансформатор ТМ - 630 Ква б/у	00-00671	Б0000003 43		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	240	397	6										2,20			2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
трансформатор ТМ 1800/35 РП-Тяговая	00-00677	14 3115130		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	240	156	1										2,20			2,2	
трансформатор ТМ-63 кВА	00-00775	Б0000003 45		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	240	115	2										2,20			2,2	
трансформатор ТМ-63 кВА	00-00777	Б0000003 45		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.07.2002	60	115	2										2,20			2,2	
Установка АИД-70м	00-00596	14 3312446		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.08.2008	60	145	8										2,20			2,2	
Установка вакуумная фильтровальная УФВ-1000	00-00714	14 2912211		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.01.2010	84	263	18										2,20			2,2	
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 10/0,4 160кВА "Коммунальщик"	00-00969	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.10.2019	240	560	28	9	240	387	27,98	100	28	359,03			2,20	8,2064	27,98	2,2	8,206
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	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2020	240	26847	1342		240	20 136	1342,37	100	1342	18793,14			2,20		1342,37	2,2	
Система вентиляции и кондиционирования ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00986	330.28.25.12.190	Подстанция №10 р-з Киселевский	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2020	120	1033	103		120	516	103,29	100	103	413,15			2,20		103,29	2,2	
Система охранно-пожарной сигнализации ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00987	330.26.30.50	Подстанция №10 р-з Киселевский	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2020	180	243	16		180	162	16,19	100	16	145,67			2,20		16,19	2,2	
Сервер EIS/Xeon ES-1230V2 3.30 GHz	0000125	14 3020190	АУП	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	16.09.2013	36	212	17										2,20			2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года											Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Машина бурильно-крановая (БКМ-515)481000(4810-0000010) У280АУ142	00-00197	15 3410449		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	25.11.2015	84	1275	31										2,20			2,2	
Прицеп грузовой 8447-03 АК 885042	00-00198	15 3420151		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	120	384	11										2,20			2,2	
Прицеп 906606 роспуск АМ124542	00-00201	15 3420152		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	120	298	33										2,20			2,2	
Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24 (Р091АА)	00-00202	15 3410196		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	120	1150	14										2,20			2,2	
Снегоход POLARIS WIDETRAKLX 42 КР 6950	00-00203	15 3410162		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	26.11.2015	60	284	31										2,20			2,2	
Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп.оборудованием (М383ХО)	0000111	15 3410190		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	20.02.2013	84	2274	177										2,20			2,2	
Автомобиль LADA Largus универсал (У431НВ 142)	00-00993	310.29.10.22		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.11.2021	60	950	190		60	174	174,17	100	174	0,00			2,20		174,17	2,2	
Автомобиль УАЗ-390995-04 Н659КН142	00-00963	310.29.10.42.111		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.08.2019	60	592	30										2,20			2,2	
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55 (У894ЕО142)	00-00438	15 3410110		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.06.2016	60	517	54										2,20			2,2	
Автокран КС-55713-5 «Галичанин», на шасси КАМАЗ-43118 (Е 048 КУ 142)	00-00984	310.29.10.51		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	08.12.2020	120	6979	698		120	3 490	697,92	100	698	2791,67			2,20		697,92	2,2	

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Автомобиль УАЗ-390995 (У440НВ142)	00-00995	310.29.10.42.111		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	967	193		60	177	177,22	100	177	0,00			2,20		177,22	2,2	
Автомобиль УАЗ-390995 (У601НВ142)	00-00994	310.29.10.42.111		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	967	193		60	177	177,22	100	177	0,00			2,20		177,22	2,2	
Автомобиль УАЗ-23632 ПИКАП (У495НВ142)	00-00996	310.29.10.42.111		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	1350	270		60	248	247,50	100	248	0,00			2,20		247,50	2,2	
Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado (У 505УХ)	00-00427	15 3410120		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.02.2016	60	1801	185										2,20			2,2	
Автомобиль HYUNDAI HI (Р134КО 142)	00-00980	310.29.10.23		Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	29.11.2019	120	2019	202		120	791	201,92	100	202	588,92			2,20		201,92	2,2	
Автомобиль УАЗ-390995 У 275 ВА	00-00473	15 3410193		Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	20.06.2013	84	298	24										2,20			2,2	
Автомобиль HAVAL H9 (У 505 УХ 42)	00-01078	310.29.10.22		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	06.12.2024	60	3666			60	3 666	733,17	100	733	2932,67			0,00		733,17	2,2	
Автомобиль CHANGAN HUNTER PLUS Luxe AT 4x4 белый (О 387 РВ 142)	00-01077	310.29.10.42.111		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.11.2024	60	3034	51		60	2 933	606,82	100	607	2326,13					606,82	2,2	
Лифт пассажирский ПП-0411Щ№53026	000134	14 2915261		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.10.2013	60	246	24	5												2,2	
МФУ Kyocera Ecosys M3645idn	00-01073	330.28.23.22		Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.07.2024	60	159	13		60	133	31,83	100	32	100,81			2,20		31,83	2,2	0,000

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
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	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2024	240	11935	249		240	11 438	596,76	100	597	10841,13					596,76	2,2	
Выключатель элегазовый ВГТ110 с приводом ППРМ-2А (К)УХЛ1 с тран-ром тока ТТГф-110 (1с.ш)	00-01074	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2024	240	9560	199		240	9 162	478,00	100	478	8683,59					478,00	2,2	
Выключатель элегазовый ВГТ110 с приводом ППРМ-2А (К)УХЛ1 с тран-ром тока ТТГф-110 (Пс.ш)	00-01075	330.30.20.31.117	Подстанция "Машзавод",г.Киселевск,ул.Проектная,д.0	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2024	240	9194	192		240	8 811	459,68	100	460	8350,92					459,68	2,2	
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ 63 кВА СНТ СН "Авиатор"	00-01048	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	100	3	2	240	93	5,00	100	5	88,33			2,20	1,9984	5,00	2,2	1,998
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Авиатор", протяженность 1327м	00-01049	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	133	4	3	240	124	6,64	100	7	117,18			2,20	2,6510	6,64	2,2	2,651
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН "Авиатор", протяженность 73м	00-01050	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	7	0	0	240	7	0,37	100	0	6,45			2,20	0,1459	0,37	2,2	0,146
КТП 6/0,4 №1 160кВА (СНТ Базовый)	00-01055	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	100	3	2	240	93	5,00	100	5	88,33			2,20	1,9984	5,00	2,2	1,998
ВЛ 0,4КВ, 3192 м. (СНТ Базовый)	00-01056	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	319	11	7	240	298	15,96	100	16	281,96			2,20	6,3787	15,96	2,2	6,379
ВЛ 10кВ, 2900м (СНТ Базовый)	00-01057	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	290	10	6	240	271	14,50	100	15	256,17			2,20	5,7952	14,50	2,2	5,795
ВЛ 0,4 кВ СНТ Изора-3,	00-01037	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15	02.04.2024	240	400	13	9	240	373	20,00	100	20	353,33			2,20	7,9933	20,00	2,2	7,993

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
протяженность 9727м				лет до 20 лет включительно)																		
ВЛ 6 кВ СНТ Изора-3, протяженность 1 164 м	00-01038	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	02.04.2024	240	200	7	4	240	187	10,00	100	10	176,67			2,20	3,9967	10,00	2,2	3,997
КТП 6/0,4 №1 250кВА (СНТ Наука)	00-01039	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.04.2024	240	150	5	3	240	140	7,50	100	8	132,50			2,20	2,9975	7,50	2,2	2,998
ВЛ 0,4КВ, 9 859 м. (СНТ Наука)	00-01040	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.04.2024	240	986	33	21	240	920	49,30	100	49	870,88			2,20	19,7016	49,30	2,2	19,702
ВЛ 10кВ, 300м (СНТ Наука)	00-01041	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.04.2024	240	30	1	1	240	28	1,50	100	2	26,50			2,20	0,5995	1,50	2,2	0,600
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 630 кВА СНТ СН "Сухая речка"	00-01045	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.04.2024	240	200	7	4	240	187	10,00	100	10	176,67			2,20	3,9967	10,00	2,2	3,997
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Сухая речка", протяженность 3455м	00-01046	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.04.2024	240	346	12	7	240	322	17,28	100	17	305,19			2,20	6,9042	17,28	2,2	6,904
Оттайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН "Сухая речка", протяженность 408м	00-01047	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.04.2024	240	41	1	1	240	38	2,05	100	2	36,22			2,20	0,8193	2,05	2,2	0,819
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Солнечный", протяженность 1294м	00-01053	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	129	4	3	240	121	6,47	100	6	114,30			2,20	2,5858	6,45	2,2	2,586
Оттайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН "Солнечный", протяженность 404м	00-01054	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	94	3	2	240	88	4,70	100	5	83,03			2,20	1,8784	4,70	2,2	1,878
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Транспортник",	00-01061	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	22.04.2024	240	153	5	3	240	142	7,63	100	8	134,71			2,20	3,0475	7,63	2,2	3,047

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
протяженность 1525м				включительно)																		
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 250 кВА СНТ СН "Транспортник"	00-01060	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	150	5	3	240	140	7,50	100	8	132,50			2,20	2,9975	7,50	2,2	2,998
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН"Технолог-1", протяженность 1218м	00-01058	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	122	4	3	240	114	6,09	100	6	107,59			2,20	2,4340	6,09	2,2	2,434
Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ СН "Технолог-1", протяженность 141м	00-01059	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	14	0	0	240	13	0,71	100	1	12,46			2,20	0,2818	0,71	2,2	0,282
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП 10/0,4кВ 250 кВА СНТ СН "Железобетон"	00-01042	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	08.04.2024	240	150	5	3	240	140	7,50	100	8	132,50			2,20	2,9975	7,50	2,2	2,998
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Железобетон", протяженность 3321м	00-01043	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	08.04.2024	240	332	11	7	240	310	16,61	100	17	293,36			2,20	6,6365	16,61	2,2	6,636
Отпайка ВЛ 10 кВ на МТП СНТ СН "Железобетон", протяженность 883м	00-01044	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	08.04.2024	240	88	3	2	240	82	4,42	100	4	78,00			2,20	1,7645	4,42	2,2	1,765
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 250 кВА СНТ СН "Приволье"	00-01051	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	150	5	3	240	140	7,50	100	8	132,50			2,20	2,9975	7,50	2,2	2,998
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Приволье", протяженность 1850м	00-01052	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.04.2024	240	185	6	4	240	173	9,25	100	9	163,42			2,20	3,6969	9,25	2,2	3,697
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ 250 кВА СНТ "Транспортник-1"	00-01062	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	150	5	3	240	140	7,50	100	8	132,50			2,20	2,9975	7,50	2,2	2,998

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ВЛ 0,4 кВ СНТ "Транспорник-1", протяженность 1757м	00-01063	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	176	6	4	240	164	8,79	100	9	155,20			2,20	3,5111	8,79	2,2	3,511
Оттайка ВЛ 10 кВ на КТП СНТ "Транспортник-1", протяженность 697м	00-01064	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	70	2	2	240	65	3,49	100	3	61,57			2,20	1,3928	3,49	2,2	1,393
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 63 кВА СНТ СН "Здоровье"	00-01065	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	50	2	1	240	47	2,50	100	3	44,17			2,20	0,9992	2,50	2,2	0,999
ВЛ 0,4 кВ СНТ СН "Здоровье", протяженность 1120м	00-01066	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	56	2	1	240	52	2,80	100	3	49,47			2,20	1,1191	2,80	2,2	1,119
Оттайка ЛЭП 10 кВ на КТП СНТ СН "Здоровье", протяженность 10м	00-01067	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	5	0	0	240	5	0,25	100	0	4,42			2,20	0,0999	0,25	2,2	0,100
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 10/0,4кВ № 1 63 кВА НСТ "Березовая роща"	00-01070	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23.04.2024	240	50	2	1	240	47	2,50	100	3	44,17			2,20	0,9992	2,50	2,2	0,999
ВЛ 0,4 кВ НСТ "Берёзовая роща", протяженность 690м	00-01071	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23.04.2024	240	35	1	1	240	32	1,73	100	2	30,48			2,20	0,6894	1,73	2,2	0,689
Оттайка ЛЭП 10 кВ на КТП НСТ "Берёзовая роща", протяженность 10м	00-01072	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23.04.2024	240	5	0	0	240	5	0,25	100	0	4,42			2,20	0,0999	0,25	2,2	0,100
Комплектные трансформаторные подстанции КТП 6/0,4кВ 400кВа № 1 и № 2 СНТ СН "Заря"	00-01068	330.30.20.31.117		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	400	8	9	240	383	20,00	100	20	363,25			2,20	8,2115	20,00	2,2	8,211
ВЛ 0,4 кВ от КТП №1 протяж. 8250м, от КТП №2 протяж. 7150м СНТ СН "Заря"	00-01069	220.42.22.11.110		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22.04.2024	240	1540	32	39	240	1 476	77,00	100	77	1398,50			2,20	31,6141	77,00	2,2	31,614

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ПС-2 (здание подстанции) дог. № 177 от 31.07.2025	00-01279			Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	06.10.2025	240	14 833			240	14 833	741,65	100	742	14091,35			2,20	318,1679	741,65	2,2	318,168
ПС-2 (электросетевое оборудование) дог. № 178 от 31.07.2025	00-01280-00-01340			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	06.10.2025	180	40 302			180	40 302	2686,80	100	2687	37615,20					2 686,80	2,2	0,000
ПС-7 (здание подстанции) дог. № 179 от 04.08.2025	00-01145			Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	02.10.2025	240	17 959			240	17 959	897,95	100	898	17061,05			2,20	385,2206	897,95	2,2	385,221
ПС-7 (электросетевое оборудование) дог. № 180 от 04.08.2025	00-01147-00-01210			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	02.10.2025	180	24 786			180	24 786	1652,40	100	1652	23133,60					1 652,40	2,2	0,000
ПС-8 (здание подстанции) дог. № 181 от 04.08.2025	00-01342			Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	06.10.2025	240	27 192			240	27 192	1359,60	100	1360	25832,40			2,20	583,2684	1 359,60	2,2	583,268
ПС-8 (электросетевое оборудование) дог. № 182 от 04.08.2025	00-01344-00-01381			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	06.10.2025	180	7 080			180	7 080	472,00	100	472	6608,00					472,00	2,2	0,000
ПС-13 (здание подстанции) дог. № 172 от 25.09.2024	00-01211			Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	03.10.2025	240	13 200			240	13 200	660,00	100	660	12540,00			2,20	283,1400	660,00	2,2	283,140
ВЛ 35 АК-1; 35 АК-2 дог. № 172 от 25.09.2024	00-01214			Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	03.10.2025	120	4 700			120	4 700	470,00	100	470	4230,00			2,20	98,2300	470,00	2,2	98,230
ПС-13 (электросетевое оборудование) дог. № 173 от 25.09.2024	00-01215-00-01277			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.10.2025	180	24 411			180	24 411	1627,40	100	1627	22783,60					1 627,40	2,2	0,000
ЛЭП 6кВ Ф.6-4 ПС№28 36/6 "Калачевская"						84	403			84	403	57,57	100	58	345,43			2,20	8,2327	57,57	2,2	8,233
ЛЭП 6кВ Ф.6-9А ПС 36/6 "Красный углекоп"						240	1 837			240	1 837	91,86	100	92	1745,34			2,20	39,4079	91,86	2,2	39,408

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 400 кВА СНТ "Энергетик" г. Калтан, протяж. 4980 м.	00-01129			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2025	84	5			84	1	0,71	100	1	0,71			2,20	0,0235	0,71	2,2	0,023
Отпайка ВЛ 6 кВ от оп.№29 Ф-6-9-Ж ПС Тепловая110/6кВ до МТП6/0,4кВ400 кВА СНТ Энергетик(Калтан),210м	00-01130			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	0			240	0	0,01	100	0	0,15			2,20	0,0033	0,01	2,2	0,003
Трансф. подстанция МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, СНТ "Энергетик" Калтан	00-01131			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
Отпайка ВЛ 6кВ от оп.ВЛ6кВ "Сады" ф.№8 КРУ6кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН, СНТ Вишневое,550 м	00-01093			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	1			240	0	0,03	100	0	0,39			2,20	0,0088	0,03	2,2	0,009
ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое», протяж. 1300м	00-01094			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	1			84	0	0,19	100	0	0,19			2,20	0,0061	0,19	2,2	0,006
ВЛ 0,4 кВ по ул. Дружная (ранее - СНТ) от КТПН6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое», 1000м	00-01095			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	1			84	0	0,14	100	0	0,14			2,20	0,0047	0,14	2,2	0,005
ВЛ 0,4 кВ по тер-ии СНТ«Робинзон» от КТПН6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»,1400 м	00-01096			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	1			84	0	0,20	100	0	0,20			2,20	0,0066	0,20	2,2	0,007
Трансф. подстанция КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»	00-01097			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
ВЛ 6 кВ ф.«6-п. Байдаевка-1» с кабельной вставкой 6 кВ до КТП6/0,4кВ 630кВА, СНТ «Приозерное», 1900м	00-01098			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	2			240	1	0,10	100	0	1,33			2,20	0,0303	0,10	2,2	0,030

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ "Приозерное", протяж. 20000м	00-01099			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	20			84	6	2,86	100	3	2,86			2,20	0,0943	2,86	2,2	0,094
Трансф. подстанция КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Приозерное»	00-01100			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
Трансф.подстанция МТП 10/0,4 кВ № 225П 250 кВА, СНТ «Энергия»	00-01079			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	75			240	56	3,75	100	4	52,50			2,20	1,1963	3,75	2,2	1,196
Трансф.подстанция МТП 10/0,4 кВ № 226П 250 кВА, СНТ «Энергия»	00-01080			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	75			240	56	3,75	100	4	52,50			2,20	1,1963	3,75	2,2	1,196
Трансф.подстанция МТП 10/0,4 кВ № 228П 250 кВА, СНТ «Энергия»	00-01081			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	75			240	56	3,75	100	4	52,50			2,20	1,1963	3,75	2,2	1,196
ВЛ 6 кВ СНТ "Озерный", протяж.1000 м	00-01120			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	1			240	1	0,05	100	0	0,70			2,20	0,0160	0,05	2,2	0,016
ВЛ 0,4 кВ от МТП250кВА, ВЛ 0,4 кВ от КТП400кВА, ВЛ0,4кВ от КТП320кВА, ВЛ 0,4кВА от КТП400кВА, 20000м	00-01121			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2025	84	20			84	6	2,86	100	3	2,86			2,20	0,0943	2,86	2,2	0,094
МТП 6/0,4 кВ 250кВА, КТП 6/0,4кВ 400кВА, КТП 6/0,4 кВ 320кВА, КТП 6/0,4 кВ 400кВА СНТ "Озерный"	00-01122			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	80			240	60	4,00	100	4	56,00			2,20	1,2760	4,00	2,2	1,276
ВЛ 0,4 кВ от МТП10/0,4кВ №226П 250кВА СНТ «Горноспасатель», 820 м	00-01089			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	1			84	0	0,14	100	0	0,14			2,20	0,0047	0,14	2,2	0,005
ВЛ 0,4 кВ от МТП10/0,4кВ № 287П 160кВА, 1916м,	00-01086			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет	03.07.2025	84	96			84	27	13,69	100	14	13,69			2,20	0,4516	13,69	2,2	0,452

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ
СНТ «Родничок»				включительно)																		
Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№31 ф10-6-А ПС110/35/10кВ "Рудничная" до МТП, 880м, СНТ "Родничок"	00-01087			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	44			240	33	2,20	100	2	30,80			2,20	0,7018	2,20	2,2	0,702
Трансф. подстанция МТП 10/0,4 кВ №287П 160 кВА, СНТ «Родничок»	00-01088			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	75			240	56	3,75	100	4	52,50			2,20	1,1963	3,75	2,2	1,196
ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТСН «Урожайное», протяж. 1500м.	00-01112			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	2			84	0	0,21	100	0	0,21			2,20	0,0071	0,21	2,2	0,007
ВЛ 0,4 кВ от МТП № 320П, СНТСН "Лесная новь", протяж. 2610 м.	00-01126			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2025	84	3			84	1	0,37	100	0	0,37			2,20	0,0123	0,37	2,2	0,012
Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№113 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до МТП №320П, протяж. 630м. СНТ Лесная н	00-01127			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	1			240	0	0,03	100	0	0,44			2,20	0,0100	0,03	2,2	0,010
Трансф. подстанция МТП №320П 10/0,4 кВ 250 кВА СНТ "Лесная новь"	00-01128			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
ВЛ 0,4 кВ от КТП № 196П СНТ СН "Журавли", протяж. 2255 м.	00-01123			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.07.2025	84	2			84	1	0,32	100	0	0,32			2,20	0,0106	0,32	2,2	0,011
Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№78 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10кВ до КТП №196П СНТ "Журавли", протяж. 600 м.	00-01124			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2025	240	1			240	0	0,03	100	0	0,42			2,20	0,0096	0,03	2,2	0,010
Трансф. подстанция КТП №196П 10/0,4 кВ 100 кВА, СНТ СН «Журавли»	00-01125			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет	31.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
				включительно)																		
ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №225П 250 кВА, 3865м, СНТ «Энергия»	00-01082			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	193			84	55	27,61	100	28	27,61			2,20	0,9110	27,61	2,2	0,911
ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №226П 250 кВА, 3584м, СНТ «Энергия»	00-01083			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	179			84	51	25,60	100	26	25,60			2,20	0,8448	25,60	2,2	0,845
ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №228П 250 кВА, 6282м, СНТ «Энергия»	00-01084			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	314			84	90	44,87	100	45	44,87			2,20	1,4808	44,87	2,2	1,481
Отпайка ВЛ 10 кВ ф.10-6-А от ПС110/35/10кВ "Рудничная",общая протяж. 95м, СНТ «Энергия"	00-01085			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	5			240	4	0,24	100	0	3,33			2,20	0,0758	0,24	2,2	0,076
ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик», протяж.12000 м	00-01090			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	12			84	3	1,71	100	2	1,71			2,20	0,0566	1,71	2,2	0,057
ВЛ 6 кВ "Сады" от оп. №1ф.№8 КРУ6кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН6/0,4кВ 630кВА СНТ"Энергетик", 510 м	00-01091			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	1			240	0	0,03	100	0	0,36			2,20	0,0081	0,03	2,2	0,008
Трансф.подстанция КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик»	00-01092			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ № 077П 630 кВА СНТ «Химик-2», протяж. 4930 м.	00-01101			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	5			84	1	0,70	100	1	0,70			2,20	0,0232	0,70	2,2	0,023
ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ № 490П 250 кВА СНТ « Химик-2», протяж. 3770 м.	00-01102			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	4			84	1	0,54	100	1	0,54			2,20	0,0178	0,54	2,2	0,018

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года											Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
Отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-КР ПС 110/6 кВ «Звездная» СНТ «Химик-2», общая протяж. 800 м.	00-01103			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	1			240	1	0,04	100	0	0,56			2,20	0,0128	0,04	2,2	0,013
КТПН 6/0,4 кВ №077П 630кВА, СНТ "Химик-2"	00-01104			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
Трансф. подстанция МТП 6/0,4 кВ № 494П 250 кВА СНТ «Химик-2»	00-01105			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
Трансф. подстанция МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА СНТ «Аэропорт»	00-01106			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
Трансф.подстанция МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА СНТ «Аэропорт»	00-01107			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА СНТ «Аэропорт», протяж. 2900 м.	00-01108			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	3			84	1	0,41	100	0	0,41			2,20	0,0137	0,41	2,2	0,014
ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА СНТ «Аэропорт», протяж. 3500 м.	00-01109			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	4			84	1	0,50	100	1	0,50			2,20	0,0165	0,50	2,2	0,017
Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№22 ВЛ 10кВ ф.№36 ПС «Космическая» до МТП«Новая» и МТП№946,СНТ Аэропорт,1000 м	00-01110			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	1			240	1	0,05	100	0	0,70			2,20	0,0160	0,05	2,2	0,016
ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТ«Бон-Карьер», протяж. 2260 м	00-01111			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	2			84	1	0,32	100	0	0,32			2,20	0,0107	0,32	2,2	0,011

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на переда чу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С с кабельными вставками 0,4 кВ СНТ «Карболитчик», протяж. 3800 м.	00-01113			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	4			84	1	0,54	100	1	0,54			2,20	0,0179	0,54	2,2	0,018
Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №83 ВЛ 10 кВ ф.22-2 РП-22 до МТП №562С СНТ «Карболитчик», 1140м	00-01114			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	1			240	1	0,06	100	0	0,80			2,20	0,0182	0,06	2,2	0,018
Трансф. подстанция МТП 10/0,4 кВ №562С, 250 кВА, СНТ «Карболитчик»	00-01115			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	300			240	225	15,00	100	15	210,00			2,20	4,7850	15,00	2,2	4,785
ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ «Дельфин», протяж. 4500м	00-01116			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	5			84	1	0,64	100	1	0,64			2,20	0,0212	0,64	2,2	0,021
Отпайка ВЛ 6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ «Дельфин», протяж. 20 м.	00-01117			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	0			240	0	0,01	100	0	0,07			2,20	0,0016	0,01	2,2	0,002
Трансф. подстанция МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ «Дельфин»	00-01118			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	03.07.2025	240	20			240	15	1,00	100	1	14,00			2,20	0,3190	1,00	2,2	0,319
ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С СНТ отделение «Южное», протяж. 3700 м.	00-01119			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.07.2025	84	4			84	1	0,53	100	1	0,53			2,20	0,0174	0,53	2,2	0,017
ВЛ 6кВ, 3 410 м. СНТ "Дружба" дог. № 49/2025 от 30.07.2025	00-01132			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.10.2025	240	3			240	3	0,17	100	0	2,73			2,20	0,0619	0,17	2,2	0,062
ВЛ 0,4 кВ (4 шт), 22 640 м. СНТ "Дружба" дог. № 50/2025 от 30.07.2025	00-01133, 00-01134, 00-01135, 00-01136			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.10.2025	84	226			84	129	32,34	100	32	97,03			2,20	2,4904	32,34	2,2	2,490
МТП 6/0,4 кВ (4шт.) СНТ "Дружба", дог. № 51/2025 от 30.07.2025	00-01137, 00-01138, 00-01139,			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.10.2025	240	240			240	204	12,00	100	12	192,00			2,20	4,3560	12,00	2,2	4,356

Наименование основного средства	Инвентарный номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	факт 2024 года		план 2026 года										Версия регулятора на 2026 год		
								Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ
	00-01140																					
ТП МТП-066 10/0,4 кВ 250 кВА	00-01144			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.10.2025	240	50,000			240	43	2,50	100	3	40,00			2,20	0,9075	2,50	2,2	0,908
Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №39 отпаечной ВЛ 10 кВ от оп.№52 ф.10-1-Ж ПС Осиновская 35/10кВ до МТП-066 10/0,4 кВ 250 кВА, протяженность 150 м	00-01143			Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.10.2025	240	2,941			240	2	0,15	100	0	2,35			2,20	0,0534	0,15	2,2	0,053
ВЛ 0,4 кВ от МТП-066 10/0,4 кВ 250 кВА, протяженность 3260 метров	00-01142			Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.10.2025	84	49,059			84	28	7,01	100	7	21,03			2,20	0,5396	7,01	2,2	0,540
ЛЭП 6кВ ф6-27 от ПС 110/6,3/63кВ ф.6-13-П	00-01141			Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23.09.2025	180	379,072			180	303	25,27	100	18	278,00			3,20	6,3910	25,27	2,2	6,391
Итого:								**19 662,26**	**2 725,07**		**437 225,01**	**32 296,58**			**397 343,27**	**0,00**		**677,40**	**4 236,04**	**32 296,56**		**4 234,77**