Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЕЭТ» (ИНН 4217084532) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2026 год.

КЕМЕРОВО

2025

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов ..... ……4
Общая характеристика предприятия ..... ……5
Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней..... ……..6
Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней..... ……..6
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) ..... ……..9
Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования..... ……..10
Анализ на соответствие ООО «ЕЭТ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2026 год ……..11
Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕЭТ» на 2026 год..... ……..13
Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕЭТ» за 2024 год ..... ……..13
Баланс электрической энергии ООО «ЕЭТ» на 2026 год..... ……24
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям ..... …..27
Расчет подконтрольных расходов на 2026 год…….29
Неподконтрольные расходы..... ……41
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») ..... ……..41
Расходы на теплоэнергию .... ……42
Плата за аренду имущества и лизинг 44
Налоги..... 48
Отчисления на страховые нужды 48
Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования..... 49
Амортизация 49
Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 гг. (постановление РЭК Кузбасса от 25.12.2025
№ 851)……59
Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективногофункционирования на 2026 год……..……68
Прибыль на капитальные вложения……68
Налог на прибыль……..68

Расчетная предпринимательская прибыль.....69
Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.....70
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка. 75
Корректировка подконтрольных расходов. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2024 год..... 79
Корректировка неподконтрольных расходов..... 92
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию..... 94
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 95
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период. Заключение по результатам анализа документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) за 2024 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии.....96
Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества .. 110
Расчёт необходимой валовой выручки на 2026 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....111
Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....112
Заключение..... 111

Приложение

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЕЭТ», ИНН 4217084532 (далее – предприятие), в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области – Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (долгосрочный период 2025-2029гг).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 6.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказ 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»;
- приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказ ФСТ России от 17.02.2012 (ред. от 10.12.2025) № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней»;

- приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э»;
- приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

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

Общая характеристика предприятия

ООО «ЕЭТ» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным данным 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 «ЕЭТ» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 17 249,34 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 29.04.2025 № 372 (вх от 29.04.2025 № 2634).

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 экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО «ЕЭТ» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2026 год.

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

Размер подконтрольных расходов предложений ООО «ЕЭТ» на 2026 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

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.

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 «ЕЭТ» 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 №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и

цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 № 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 в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2026 год (Таблица 1).

Предприятие ведет раздельный учет затрат по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Расходы по статьям затрат рассчитаны экспертами без учета 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»

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	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 распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным 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	3 584 546,99	3 584 546,99	2 989 369,68	668,54	594 508,77	3 907 111,00	3 907 111,00	2 948 956,82	116,29	958 037,89	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	2 679 457,85	2 679 457,85	2 344 505,37	264,05	334 688,43	2 808 213,00	2 808 213,00	1 957 023,86	201,39	850 987,75	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	905 089,14	905 089,14	644 864,31	404,49	259 820,34	1 098 898,00	1 098 898,00	991 932,96	-85,10	107 050,14	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	218 506,00	218 506,00	170 957,43	123,74	47 424,83	228 158,00	228 158,00	149 887,07	43,78	78 227,15	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	686 583,14	686 583,14	473 906,88	280,75	212 395,51	870 740,00	870 740,00	842 045,89	-128,88	28 822,99	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	342 545,00	342 545,00	0,00	0,00	342 545,00	171 452,00	171 452,00	0,00	0,00	171 452,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	18 319,61	18 319,61	18 319,61	0,00	0,00	19 475,00	19 475,00	19 475,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	59 179,40	59 179,40	0,00	0,00	59 179,40	1 125 611,00	1 125 611,00	931 519,50	0,00	194 091,50	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	247 261,43	247 261,43	48 715,64	0,00	198 545,79	77 069,00	77 069,00	43 261,79	0,00	33 807,21	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	822 726,50	822 726,50	406 871,63	280,75	415 574,12	2 071 259,00	2 071 259,00	1 710 828,60	-128,88	360 559,28	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	173 706,17	173 706,17	133 547,05	0,00	40 159,12	436 457,00	436 457,00	215 571,73	0,00	220 885,27	
текущий	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
отложенный	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Чистая прибыль		130	649 020,33	649 020,33	273 324,58	280,75	375 415,00	1 634 802,00	1 634 802,00	1 495 256,87	-128,88	139 674,01	
Справочно:			0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,16	0,16	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:
- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2024 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, файл 21);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за 2024 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, файл 21);
- Отчет о движении денежных средств за 2024 год. (представлено в тарифном деле, том часть 2 том 2, файл 21).

Финансовые результаты представлены в таблице 2.

Таблица 2

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

(усредненные значения)

Наименование показателя	за 2023 г.		за 2024 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Чистая выручка	3 907 111,000	75,1	4 116 761,000	91,1	209 650,000	16,0
Себестоимость реализованной продукции	2 808 213,000	54,0	3 225 466,000	71,4	417 253,000	17,4
Валовая прибыль	1 098 898,000	21,1	891 295,000	19,7	-207 603,000	-1,4
Полная себестоимость реализованной продукции	3 036 371,000	58,3	3 479 666,000	77,0	443 295,000	18,7
в том числе коммерческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
управленческие расходы	228 158,000	4,4	254 200,000	5,6	26 042,000	1,2
Результат от основной деятельности	870 740,000	16,7	637 095,000	14,1	-233 645,000	-2,6
Прочие доходы	1 297 063,000	24,9	401 806,000	8,9	-895 257,000	-16,0
Прочие расходы	96 544,000	1,9	114 167,000	2,5	17 623,000	0,7
Результат от прочей деятельности	1 200 519,000	23,1	287 639,000	6,4	-912 880,000	-16,7
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 071 259,000	39,8	924 734,000	20,5	-1 146 525,000	-19,3
Налог на прибыль и обязательные платежи	436 457,000	8,4	392 598,000	8,7	-43 859,000	0,3
Чистая прибыль (убыток)	1 634 802,000	31,4	430 538,000	9,5	-1 204 264,000	-21,9
Справочно: Всего доходов	5 204 174,000	100,0	4 518 567,000	100,0	-685 607,000	0,0

Чистая выручка Предприятия за анализируемый период увеличилась на 209 650,000 тыс. руб. или 5,4% (с 3 907 111,000 до 4 116 761,000 тыс. руб.). Основная деятельность, ради осуществления которой было создано Предприятие, за анализируемый период была прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции Предприятия за анализируемый

период увеличилась на 443 295,000 тыс. руб. или 14,6% (с 3 036 371,000 до 3 479 666,000 тыс. руб.).

Как следствие этого, эффективность основной деятельности Предприятия снизилась, так как темп изменения выручки отставал от темпа изменения себестоимости реализованной продукции.

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 2024 год (часть 1 том 2, стр. 152) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей.

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

Таблица 3

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

Наименование показателя	План на 2022	План на 2023	План на 2024	План на 2025	План на 2026
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	3 075 189,19	2 558 373,45	2 754 734,496	2 633 274,007	2 345 807,27
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	3 029 676,389	2 519 898,36	2 713 965,18	2 594 301,607	2 311 089,27
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	45 512,8	43 619,300	40 769,35	38 972,400	34 718,00
У.Е.	18 400,05	18 407,65	18 407,67	18 439,28	
Мощность, МВт	535,360	350,61	351,456	325,188	294,397
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	2 739 612,59	2 467 067,48	2 469 096	1 409 646	1 455 692

Наименование показателя	План на 2022	Факт 2022 года	План на 2023	Факт 2023г.	План 2024	Факт 2024 года	План на 2025	План на 2026
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	3 075 189,189	3 020 455,521	2 947 241,30	2 933 147,200	2 754 734,496	2 841 091,92	633 274,007	345 807,268
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	3 029 056,389	2 975 038,317	2 903 622,10	2 889 099,848	2 713 965,181	2 808 827,80	2 594 301,607	2 311 089,268
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	45 512,8	44 725,582	43 619,30	43 416,442	40 769,35	32 264,11	38 972,400	34 718,00
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	18 400,05	18 400,05	18407,65	18 407,99	18 407,67	18 439,28	18 439,28	17 249,34
Мощность, МВт	535,136	374,283	350,61	356,68	351,456	378,763	325,188	294,397

Анализ на соответствие ООО «ЕЭТ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2026 год

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

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

- правоустанавливающие документы;
- приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
- утвержденные схемы электроснабжения;
- 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.

Согласно подпункту 18 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

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

Критерий №1. Владение на праве собственности на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления

регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами с суммарной мощностью более 150 МВА (1 789,37 МВА)

Критерий №2. Владение на праве собственности 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше;

ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ;

ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ;

ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ.

Согласно представленным документам, организация владеет на праве собственности:

ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше – 76,56 км;

ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ – 193,01 км;

ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ –1 885,51 км;

ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ – 74,14 км.

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

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

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

Единый абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8800-775-0267.

Критерий №5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
Официальный сайт ООО «ЕЭТ» https://eetrans.ru

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

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного, эксперты считают, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

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

На тарифное регулирование ООО «ЕЭТ» на 2026 год заявило объем условных единиц в размере 17 249,34, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 179,24, по ПС и ТП – 10 070,10. Что меньше на 1 189,94 у.е. относительно плана 2025 года. (18 439,28 у.е.). Корректировка объема условных единиц на 2026 год в сторону снижения обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования:

В договор субаренды № ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011 г. включено дополнительное имущества - отпайка ВЛ-35кВ от оп. №36 до ЗРУ-35кВ ПС 35/6кВ 6-й Ствол (ф.С-30, ф.С-40) величиной 1,856 у.е.;

В связи с переходом права собственности в иную организацию исключены из расчета кабельные линии СН2 и НН от ПС 110 кВ ОП-3 и ОП-4 величиной 487,87 и 84,33 у.е., соответственно;

В связи с переходом права собственности в иную организацию исключены из расчета ПС 110 кВ ОП-3 и ОП-4 величиной 308,7 и 333,5 у.е., соответственно;

В договор субаренды № ЕЭТ 11/3-37/ ОУК- 1736 от 01.12.2011 г. включено дополнительное имущества – четыре выключателя 35 кВ в ЗРУ-35кВ ПС 35/6кВ 6-й Ствол величиной 25,6 у.е.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, расчет условных единиц на 2026 год, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают предварительно обоснованными условные единицы на 2026 год в размере 17 249,34 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 179,24 (таблица 4 (П2.1)), по ПС и ТП – 10 070,10 (таблица 5 (П2.2)).

В соответствии с примечанием к таблице 5 (П.2.2.) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц приведен в таблице 6.

Таблица 4 (П2.1.)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2026 год

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у)на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	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	76,56	145,47
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
	ВН, всего				76,56	145,47
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140	2,58	3,61
			ж/бетон	120		
		2	металл	180	11,63	20,93
			ж/бетон	150		
	1 - 20	-	дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140	178,81	250,33
			ж/бетон,металл	110		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	1 885,51	6 599,27
	СН, всего				2 078,52	6 874,15
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон,металл	150	33,81	50,72
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	40,33	108,90
	НН, всего				74,14	159,61
						7 179,24

Таблица 5 (П2.2.)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 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	1	210
			110 - 150	105	21	2205
			35	75	5	375
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14	2	28
			110 - 150	7,8	43	335,4
			35	2,1	12	25,2
			1 - 20	1,0	54	54
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	-"-	220	23	3	69
			110 - 150	14	54	756
			35	6,4	42	268,8
			1 - 20	3,1	1797	5570,7
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	2	4,6
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	2	96

9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	18	54
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
14	Итого		ВН	-	-	3603,4
			СН	-	-	6466,7
			НН	-	-	0
						10 070,10

Таблица 6

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

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования				Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд, шт.	Выключатели (6-10 кВ), шт.	Выключатели 35 кВ, шт.	Компенсатор 50 МВАр и более, 1-20 кВ		
ВН	3 603,40	1	ПС 110/10 кВ ОП-2	2	59			СН1 на ВН =121,6 уе, СН2 на ВН =3692,6 уе	8 056,90
		2	ПС 110/10 кВ ОП-6	2	52				
		3	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	2	92				
		4	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	2	86				
		5	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	2	64				
		6	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	2	59	4			
		7	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	2	0	4			
		8	ПС 110/35/6 кВ ОП-19	2	60				
		9	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская		38	9			
		10	ПС 110/35/6 кВ Шерегеш-1	2	42	2			
		11	ПС 110/6 кВ ОП-3	2	64				
		12	ПС 110/6 кВ ОП-4	2	20				
		13	ПС 110/6 кВ Казская	2	63				
		14	ПС 110/6 кВ ОП-6	2	47				
		15	ПС 110/6 кВ Обогатительная	2	46				
		16	ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	2	10				
		17	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	2	57				
		18	ПС 110/6/6 кВ Есаульская -5	1	77				
		19	ПС 110/6/6 кВ Малиновская	2	86				
		20	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	2	42				
		21	ПС 110/6/6 кВ Ульяновская	2	70				
		22	ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК-1	5	12		2		
		итого ВН						4 108,40	
СН1	669,00	1	ПС 35/6 кВ 6 ствол	2	20	0	0	СН2 на СН1 =639,3 уе	547,40
		2	ПС 35/6 кВ Казская	2	39	0	0		
		3	ПС 35/6 кВ Капитальная	2	31	0	0		
		4	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	2	70	0	0		
		5	ПС 35/6 кВ Шерегеш-3	2	43	0	0		
СН-2	5 797,70								1 465,80
ИТОГО	10 070,10								10 070,10

Итоговые значения условных единиц с учетом переноса подстанционного оборудования на уровень высшего напряжения на 2026 год

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения	Объем У.Е. с учетом переноса подстанционного оборудования
ВН	3 603,40	ПС 110 кВ СН1-121,6 СН2-3692,6	8 056,90
СН1	669,00		547,40
СН2	5 797,70	ПС 35 кВ СН2- 639,3	1 465,80
ИТОГО	10 070,10		10 070,10

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию с учетом переноса	
ВН	8 056,90
СН-1	547,40
СН-2	1 465,80
НН	0
ИТОГО	10 070,10
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	145,47
СН-1	24,54
СН-2	6 849,61
НН	159,61
ИТОГО	7 179,24
ИТОГО по компании	
ВН	8 202,37
СН-1	571,94
СН-2	8 315,41
НН	159,61
ИТОГО	17 249,34

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

Объем условных единиц за 2024 года, согласно письма организации от исх. от 15.07.25 № 659 (от 16.07.25 № 4404), составил 18 439,28 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 749,58 у.е., по ПС и ТП – 10 689,70 у.е. Объем условных единиц увеличился на 31,61 у.е., относительно 2024 года, на который было утверждено – 18 407,67 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,97, по ПС и ТП – 10 661,70 у.е. Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Схемы ВЛ и схемы КЛ;

3. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

Анализ представленных документов подтвердил увеличение объема условных единиц на 31,61 у.е. за счет выполнения инвестиционной программы 2024 годы (монтаж двух выключателей 110 кВ на ПС ОП-6-110/6 кВ НКМК- 28 у.е.) и принятие на баланс ВЛ-35 кВ Шерегеш-1 – Шерегеш-3 по договору купли-продажи имущества № ДГЗСЕН033310/ ЕЭТ 23/3-6 от 10.11.2023 – 3,61 у.е.

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование, эксперты считают обоснованными условные единицы за 2024 год в размере 18 439,28 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 749,58 у.е., по ПС и ТП – 10 689,70 у.е. (таблицы 7 (П2.1), 8 (П2.2.)).

Таблица 7 (П2.1.)

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

	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	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	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																									
	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	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	**145,47**
			ж/бетон	160																									
КЛЭП	220	-	-	3000																									
	110	-	-	2300																									
	35	1	дерево	170																									
			металл	140	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	2,58	3,61	**3,61**

	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	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	км	У	
			ж/бетон	120																										
ВЛЭП		2	металл	180	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	**19,08**
			ж/бетон	150																										
			дерево	160																										
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	178,81	250,33	**250,33**
			ж/бетон, металл	110																										
КЛЭП	20 - 35	-	-	470																										
	3 - 10	-	-	350	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	2 024,90	7 087,14	**7 087,14**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260																										
			дерево на ж/б пасынках	220																										
			ж/бетон, металл	150	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	42,22	63,33	**63,33**
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	66,89	180,61	**180,61**
ИТОГО	**ВН**	-	-	-	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	76,56	145,47	145,47
	СН1	-	-	-	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	10,60	19,08	22,69
	СН2	-	-	-	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	2 203,71	7 337,48	7 337,48
	НН	-	-	-	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	109,11	243,94	243,94
																														7 749,58

Таблица 8 (П2.2.)

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

№ 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	
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	1150	1000																									
			750	600																									
			400 - 500	500																									
			330	250																									
			220	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	1	210	**210**
			110 - 150	105	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	23	2415	**2415**
			35	75	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	5	375	**375**
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60																									**0**
			750	43																									
			400 - 500	28																									
			330	18																									
			220	14	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	2	28	**28**
			110 - 150	7,8	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	47	366,6	**366,6**
			35	2,1	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	12	25,2	**25,2**
			1 - 20	1,0	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**58**
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180																									
			750	130																									
			400 - 500	88																									
			330	66																									
			220	43																									
			110 - 150	26																									
			35	11																									
			1 - 20	5,5																									
4	Масляный выключатель	-"-	220	23	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	3	69	**69**
			110 - 150	14	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	58	812	**812**
			35	6,4	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	38	243,2	**243,2**
			1 - 20	3,1	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	1907	5911,7	**5911,7**
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	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	2	4,6	**4,6**
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26																									
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудо-вания	1 - 20	48	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	2	96	**96**
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4																									
			1 - 20	2,4																									
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5																									
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	8	18,4	**18,4**
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	19	57	**57**
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5																									
14	**Итого**		**ВН**	-	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	-	3900,6	**3900,6**
			СН1	-	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	-	643,4	**643,4**
			СН2	-	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	-	6145,7	**6145,7**
			НН	-	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		**0**
																													10 689,70

Баланс электрической энергии ООО «ЕЭТ» 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 таблицах 9 -10. Согласно балансу:

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

Таблица 9

Баланс электрической энергии на 2026 год филиал ООО «ЕЭТ»

№ 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	1 645,2544	91,5770	12,2068	0,0170	1 749,0551	560,6684	30,2653	5,8180	0,0005	596,7522	2 205,9227	121,8423	18,0247	0,0175	2 345,8073
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	1 192,4414	91,5770	0,5450	0,0170	1 284,5804	387,5813	30,2653	0,2049	0,0005	418,0519	1 580,0226	121,8423	0,7499	0,0175	1 702,6323
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	1 144,3098	91,5770	0,0000	0,0000	1 235,8868	369,7058	30,2653	0,0000	0,0000	399,9711	1 514,0156	121,8423	0,0000	0,0000	1 635,8579
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	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
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	48,1315	0,0000	0,0000	0,0000	48,1315	17,8755	0,0000	0,0000	0,0000	17,8755	66,0070	0,0000	0,0000	0,0000	66,0070
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	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	0,000000
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	40,1355	31,8694	2,4706	74,4755	0,0000	15,8138	11,9213	0,9446	28,6797	0,0000	55,9493	43,7907	3,4152	103,1552
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		40,1355			40,1355		15,8138			15,8138		55,9493	0,0000	0,0000	55,9493
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			31,8694		31,8694			11,9213		11,9213			43,7907	0,0000	43,7907
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				2,4706	2,4706				0,9446	0,9446				3,4152	3,4152
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	1 645,2544	131,7125	44,0761	2,4876	1 749,0551	560,6684	46,0791	17,7393	0,9451	596,7522	2 205,9227	177,7917	61,8154	3,4327	2 345,8073
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2025 г. № 464		%															1,48%
2.	Потери	%	1,18%	2,92%	6,08%	1,16%	1,48%	1,15%	2,89%	5,91%	1,16%	1,48%	1,17%	2,91%	6,03%	1,16%	1,48%
		млн.кВтч	19,3356	3,8460	2,6798	0,0289	25,8903	6,4370	1,3311	1,0486	0,0110	8,8277	25,7726	5,1772	3,7285	0,0398	34,7180
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	1 625,9188	127,8665	41,3963	2,4587	1 723,1648	554,2314	44,7480	16,6906	0,9341	587,9245	2 180,1502	172,6145	58,0869	3,3929	2 311,0893
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	40,1355	31,8694	2,4706	0,0000	74,4755	15,8138	11,9213	0,9446	0,0000	28,6797	55,9493	43,7907	3,4152	0,0000	103,1552
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	40,1355				40,1355	15,8138				15,8138	55,9493				55,9493
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	31,8694			31,8694	0,0000	11,9213			11,9213	0,0000	43,7907			43,7907
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	2,4706		2,4706	0,0000	0,0000	0,9446		0,9446	0,0000	0,0000	3,4152		3,4152
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	1 585,7832	95,9971	38,9257	2,4587	1 723,1648	538,4176	32,8267	15,7460	0,9341	587,9245	2 124,2008	128,8238	54,6717	3,3929	2 311,0893
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	822,6383	84,5357	20,5703	0,1991	927,9434	286,3823	28,7024	9,2772	0,0701	324,4321	1 109,0206	113,2381	29,8475	0,2692	1 252,3755
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	12,8830	0,8949	16,1401	0,0016	29,9196	5,5410	0,3711	7,7188	0,0007	13,6315	18,4240	1,2660	23,8589	0,0023	43,5511
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	809,7553	83,6408	4,4302	0,1975	898,0238	280,8414	28,3313	1,5585	0,0695	310,8006	1 090,5967	111,9720	5,9886	0,2670	1 208,8243
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0570	0,0000	0,5591	2,2306	2,8466	0,0201	0,0000	0,1977	0,8411	1,0589	0,0771	0,0000	0,7567	3,0717	3,9055
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	2,2208	2,2208	0,0000	0,0000	0,0000	0,8376	0,8376	0,0000	0,0000	0,0000	3,0584	3,0584
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0570	0,0000	0,5591	0,0098	0,6259	0,0201	0,0000	0,1977	0,0035	0,2213	0,0771	0,0000	0,7567	0,0133	0,8471
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,1915	0,0000	0,2617	0,0000	0,4531	0,1751	0,0000	0,2305	0,0000	0,4056	0,3666	0,0000	0,4921	0,0000	0,8587
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	762,8965	11,4614	17,5347	0,0291	791,9217	251,8400	4,1243	6,0407	0,0229	262,0279	1 014,7365	15,5858	23,5753	0,0520	1 053,9496
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	762,8965	11,4614	17,5347	0,0291	791,9217	251,8400	4,1243	6,0407	0,0229	262,0279	1 014,7365	15,5858	23,5753	0,0520	1 053,9496
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	70,2585	0,0000	3,6680	0,0000	73,9265	24,2150	0,0000	1,4103	0,0000	25,6252	94,4735	0,0000	5,0782	0,0000	99,5517
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	129,5428	9,2460	1,8401	0,0291	140,6579	56,7153	3,3762	0,7345	0,0229	60,8489	186,2581	12,6222	2,5746	0,0520	201,5069
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	548,0957	1,0221	0,0000	0,0000	549,1177	165,1533	0,2994	0,0000	0,0000	165,4528	713,2490	1,3215	0,0000	0,0000	714,5705
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	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
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,4750	1,1934	0,0000	0,0000	1,6684	0,1346	0,4487	0,0000	0,0000	0,5833	0,6096	1,6421	0,0000	0,0000	2,2517
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	5,27300	0,00000	5,37222	0,00000	10,6452	1,93712	0,00000	1,61980	0,00000	3,5569	7,2101	0,0000	6,9920	0,0000	14,2022
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	1 585,7832	95,9971	38,9257	2,4587	1 723,1648	538,4176	32,8267	15,7460	0,9341	587,9245	2 124,2008	128,8238	54,6717	3,3929	2 311,0893
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	1 585,5918	95,9971	38,6640	2,4587	1 722,7117	538,2425	32,8267	15,5156	0,9341	587,5189	2 123,8343	128,8238	54,1796	3,3929	2 310,2306
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	19,3356	3,8460	2,6798	0,0289	25,8903	6,4370	1,3311	1,0486	0,0110	8,8277	25,7726	5,1772	3,7285	0,0398	34,7180
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	822,8867	84,5357	21,3910	2,4297	931,2431	286,5776	28,7024	9,7054	0,9112	325,8966	1 109,4643	113,2381	31,0964	3,3409	1 257,1397
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица 10

Баланс мощность на 2026 год филиал ООО «ЕЭТ»

№ 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	281,7948	13,9516	2,8781	0,0040	298,6286	280,0542	15,5353	3,7044	0,0000	299,2938	281,3597	14,3475	3,0847	0,0030	298,7949
1.2	Сетевых организаций	МВт	197,9529	13,9516	0,1579	0,0040	212,0665	199,7551	15,5353	0,0991	0,0000	215,3894	198,4035	14,3475	0,1432	0,0030	212,8972
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	189,9639	13,9516	0,0000	0,0000	203,9155	190,1181	15,5353	0,0000	0,0000	205,6534	190,0025	14,3475	0,0000	0,0000	204,3500
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	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
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	7,9890	0,0000	0,0000	0,0000	7,9890	9,6370	0,0000	0,0000	0,0000	9,6370	8,4010	0,0000	0,0000	0,0000	8,4010
1.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	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
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	7,2762	5,0826	0,4624	12,8213	0,0000	7,4350	5,9971	0,4998	13,9319	0,0000	7,3159	5,3113	0,4718	13,0989
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		7,2762	0,0000	0,0000	7,2762		7,4350	0,0000	0,0000	7,4350		7,3159	0,0000	0,0000	7,3159
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			5,0826	0,0000	5,0826			5,9971	0,0000	5,9971			5,3113	0,0000	5,3113
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				0,4624	0,4624				0,4998	0,4998				0,4718	0,4718
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	281,7948	21,2278	7,9607	0,4664	298,6286	280,0542	22,9703	9,7015	0,4998	299,2938	281,3597	21,6635	8,3959	0,4748	298,7949
2.	Потери	%	1,17%	2,78%	5,97%	1,16%	1,47%	1,13%	3,08%	6,05%	1,16%	1,49%	1,16%	2,86%	5,99%	1,16%	1,47%
		МВт	3,3054	0,5892	0,4750	0,0054	4,3750	3,1653	0,7082	0,5867	0,0058	4,4660	3,2704	0,6190	0,5029	0,0055	4,3978
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	278,4894	20,6386	7,4857	0,4610	294,2536	276,8889	22,2621	9,1148	0,4940	294,8278	278,0893	21,0445	7,8930	0,4693	294,3971
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	7,2762	5,0826	0,4624	0,0000	12,8213	7,4350	5,9971	0,4998	0,0000	13,9319	7,3159	5,3113	0,4718	0,0000	13,0989
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	7,2762				7,2762	7,4350				7,4350	7,3159				7,3159
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	0,0000	5,0826			5,0826	0,0000	5,9971			5,9971	0,0000	5,3113			5,3113
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	0,4624		0,4624	0,0000	0,0000	0,4998		0,4998	0,0000	0,0000	0,4718		0,4718
4	Полезный отпуск всего	МВт	271,2132	15,5560	7,0233	0,4610	294,2536	269,4538	16,2650	8,6150	0,4940	294,8278	270,7734	15,7333	7,4213	0,4693	294,3971
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	132,2700	13,4910	3,4040	0,0800	149,2450	133,4195	13,6330	4,2020	0,0290	151,2835	132,5574	13,5265	3,6035	0,0673	149,7546
4.1.1	одноставочники	МВт	2,3030	0,1520	2,7450	0,0000	5,2000	2,2095	0,1700	3,5350	0,0000	5,9145	2,2796	0,1565	2,9425	0,0000	5,3786
4.1.2	двуставочники	МВт	129,9670	13,3390	0,6590	0,0800	144,0450	131,2100	13,4630	0,6670	0,0290	145,3690	130,2778	13,3700	0,6610	0,0673	144,3760
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0020	0,0000	0,0150	0,3730	0,3900	0,0200	0,0000	0,2010	0,4540	0,6750	0,0065	0,0000	0,0615	0,3933	0,4613
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,3730	0,3730	0,0000	0,0000	0,0000	0,4500	0,4500	0,0000	0,0000	0,0000	0,3923	0,3923
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0020	0,0000	0,0150	0,0000	0,0170	0,0200	0,0000	0,2010	0,0040	0,2250	0,0065	0,0000	0,0615	0,0010	0,0690
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0480	0,0000	0,0660	0,0000	0,1140	0,0530	0,0000	0,0690	0,0000	0,1220	0,0493	0,0000	0,0668	0,0000	0,1160
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	138,8932	2,0650	3,5383	0,0080	144,5046	135,9613	2,6320	4,1430	0,0110	142,7473	138,1603	2,2068	3,6895	0,0088	144,0653
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
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	138,8932	2,0650	3,5383	0,0080	144,5046	135,9613	2,6320	4,1430	0,0110	142,7473	138,1603	2,2068	3,6895	0,0088	144,0653
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	13,2262		0,8753		12,0680	13,9993		1,0020		12,2140	13,4195	0,0000	0,9070	0,0000	12,1045
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	19,7860	1,2760	0,3960	0,0080	21,4660	28,9688	1,8690	0,5790	0,0110	31,4278	22,0817	1,4243	0,4418	0,0088	23,9565
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	102,3860	0,2320	0,0000	0,0000	102,6180	89,0730	0,2020	0,0000	0,0000	89,2750	99,0578	0,2245	0,0000	0,0000	99,2823
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	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
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,2880	0,5570	0,0000	0,0000	0,8450	0,2910	0,5610	0,0000	0,0000	0,8520	0,2888	0,5580	0,0000	0,0000	0,8468
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,92900	0,00000	0,84200	0,00000	1,7710	1,03500	0,00000	0,94000	0,00000	1,9750	0,9555	0,0000	0,8665	0,0000	1,8220
4.5	Полезный отпуск	МВт	271,2132	15,5560	7,0233	0,4610	294,2536	269,4538	16,2650	8,6150	0,4940	294,8278	270,7734	15,7333	7,4213	0,4693	294,3971
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	271,1652	15,5560	6,9573	0,4610	294,1396	269,4008	16,2650	8,5460	0,4940	294,7058	270,7241	15,7333	7,3545	0,4693	294,2811
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	3,3054	0,5892	0,4750	0,0054	4,3750	3,1653	0,7082	0,5867	0,0058	4,4660	3,2704	0,6190	0,5029	0,0055	4,3978
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	132,3200	13,4910	3,4850	0,4530	149,7490	133,4925	13,6330	4,4720	0,4830	152,0805	132,6131	13,5265	3,7318	0,4605	150,3319
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

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

Согласно пункту 12 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 «ЕЭТ» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2025 по 2029 годы.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования.

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 (далее -Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

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

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Таким образом 2026 год будет являться для организации вторым годом долгосрочного периода регулирования. В связи с этим в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания), будет производиться корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) организации, установленной на 2026 год.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования ($НВВ_i^{сод}$) определяется по формуле (2):

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

где

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

НРi - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- 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, 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 и нематериальных активов (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.);

$У_i$ - 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. N 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. 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 (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$, d_1, d_i - соответственно 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) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, 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.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с 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. N 254-э/1.

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год

Согласно пункту 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 настоящего постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

- рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

- учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

При определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Согласно пункту 5 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» положения настоящего постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на:

территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (за исключением территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации).

Суммарная необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год составляет 25 556 215,61 тыс. руб. Необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг

других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ООО «ЕЭТ» составляет 1 286 638 тыс. руб. (5,03%).

В связи с тем, что необходимая валовая выручка без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год для ООО «ЕЭТ» составляет более 5% суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, определение операционных (подконтрольных) расходов ООО «ЕЭТ» на 2026 год осуществляется как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (30 %);

доли операционных (подконтрольных) расходов (70 %) учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, так как 2026 год является очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в отношении территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования, подконтрольные расходы определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с порядком, установленным пунктом 38(4) Основ ценообразования. При этом для расчета необходимой валовой выручки таких территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования - базовый уровень подконтрольных расходов, индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.

На основании вышеизложенного, операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат территориальной сетевой организации в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» составили 698 842 тыс. руб. Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат в виде шаблона ФАС России представлен в Таблице 11 настоящего экспертного заключения.

Операционные (подконтрольные) расходы, учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированные на индекс потребительских цен

в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов составили: 614 603,12 тыс. руб.,

$$ПР_{2026} = 625\ 120{,}19 \times (1 + 5{,}1\%) \times (1 - 6{,}45328\%) = 614\ 603{,}12$$

где:
операционные (подконтрольные) расходы, учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год – 625 120,19 тыс. руб.;
индекс потребительских цен 2026 года согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития России 26 сентября 2025 года **– 5,1%;**
среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, 2026 года –17 249,34 у.е.;
среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, 2025 года –18 439,28 у.е.;
индекс изменения количества активов – (-6,45328%).

В итоге подконтрольные расходы ООО «ЕЭТ», предлагаемые к учету в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, составляют 639 874,79 тыс. руб.

$$ПР_{2026} = 698\ 842 \times 30\% + 614\ 603{,}12 \times 70\% = 639\ 874{,}79$$

В соответствии с абзацем 7 пункта 4 постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при определении операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с абзацами четвертым - шестым настоящего пункта должно соблюдаться условие непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

В результате вышеприведенных расчетов, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год составили 639 874,79тыс. руб. или 37 095,6 руб./У.Е.

Данный размер не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, составляющая 47 445,19 руб./У.Е.

На основании вышеизложенного, подконтрольные расходы в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год, определяемые в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, составят 639 874,79 тыс. руб.

Постатейный расчет подконтрольных расходов на 2026 год представлен в приложении 1.

Таблица 11

Ввод данных и результаты расчета

Исходные данные по ТСО и оборудованию, на основе которых выводятся данные по различным видам затрат и рассчитываются прогнозные затраты в части операционных (подконтрольных) расходов

Важно! Результатом расчета является значение прогнозных операционных (подконтрольных) расходов в размере 100%

Ввод данных

1	Субъект РФ	Кемеровская область
2	Субъекты РФ в региональном кластере	Кемеровская область - Кузбасс, Республика Бурятия, Республика Хакасия, Забайкальский край, Республика Тыва, Томская область
3	Название организации	ООО "ЕЭТ"
4	ИНН	4217084532
5	КПП	421701001
6	Граничное значение распределения сетей в кластере, уе/км^2 (справочно)	0,0800
7	Значение распределения сетей ТСО превышает граничное значение в кластере	Нет
8	≥ 80% у.е. ТСО находятся в городских населенных пунктах	Да
9	Собственником ТСО является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования	Нет
10	Права акционера или собственника имущества ТСО осуществляют РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации	Нет
11	Прогнозный год	2026
12	Коэффициент приведения цен 2025 к ценам прогнозного года	1,051

Результаты

Наименование	Значение, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Значение, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
Прогноз (по у.е. с учетом вторичного оборудования и износа)	664 930,86	698 842,34

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значени	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
1	29	ВЛЭП	220 и выше	1	дерево	км	-	-	-	-	-	142,70	149,98	-	-
1	31	ВЛЭП	220 и выше	1	металл	км	-	-	-	-	-	115,26	121,13	-	-
1	33	ВЛЭП	220 и выше	1	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	76,83	80,75	-	-
1	35	ВЛЭП	220 и выше	2	металл	км	-	-	-	-	-	148,18	155,74	-	-
1	37	ВЛЭП	220 и выше	2	ж/бетон	км	-	-	-	-	-	98,79	103,82	-	-
1	39	ВЛЭП	110-150	1	дерево	км	-	-	-	-	-	98,79	103,82	-	-
1	41	ВЛЭП	110-150	1	металл	км		-		-	-	87,81	92,29	-	-
1	43	ВЛЭП	110-150	1	ж/бетон	км		-			-	71,34	74,98	-	-
1	45	ВЛЭП	110-150	2	металл	км	76,56	36,23	40,33		-	104,28	109,59	8 404,36	8 832,98
1	47	ВЛЭП	110-150	2	ж/бетон	км		-			-	87,81	92,29	-	-
1	56	ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	км		-			-	51,83	54,48	-	-
1	60	ВЛЭП	27,5-60	1	металл	км	2,58	-	2,58		-	42,69	44,86	121,15	127,32
1	62	ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	км		-			-	36,59	38,45	-	-
1	64	ВЛЭП	27,5-60	2	металл	км	11,63	1,03	10,60		-	54,88	57,68	696,36	731,87
1	66	ВЛЭП	27,5-60	2	ж/бетон	км		-			-	45,74	48,07	-	-
1	68	ВЛЭП	1-20	-	дерево	км		-			-	48,79	51,27	-	-
1	71	ВЛЭП	1-20	-	дерево на ж/б пасынках	км	178,81	-	178,81		-	42,69	44,86	8 396,14	8 824,34
1	74	ВЛЭП	1-20	-	ж/бетон, металл	км		-			-	33,54	35,25	-	-
1	85	ВЛЭП	до 1	-	дерево	км		-			-	50,31	52,87	-	-
1	88	ВЛЭП	до 1	-	дерево на ж/б пасынках	км		-			-	44,21	46,46	-	-
1	91	ВЛЭП	до 1	-	ж/бетон, металл	км	33,81	-	29,22	4,59	-	35,06	36,85	1 287,86	1 353,54
2	49	КЛЭП	220 и выше	-	-	км		-			-	1 646,49	1 730,46	-	-
2	52	КЛЭП	110	-	-	км		-			-	701,28	737,04	-	-

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
2	79	КЛЭП	20-60	-	-	км		-			-	143,31	150,61	-	-
2	82	КЛЭП	3-10	-	-	км	1885,51	-	1 885,51		-	106,72	112,16	211 277,09	222 052,22
2	96	КЛЭП	до 1	-	-	км	40,33	-	36,97	3,36	-	82,32	86,52	3 624,70	3 809,55
3	101	Подстанция	220 и выше	-	-	шт.	1,00					11 525,39	12 113,18	11 525,39	12 113,18
3	102	Подстанция	110-150	-	-	шт.	21,00					5 762,69	6 056,59	121 016,55	127 188,39
3	103	Подстанция	27,5-60	-	-	шт.	5,00					2 286,78	2 403,41	11 433,91	12 017,04
3	114	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	220 и выше	-	-	шт.	2,00	1,00	1,00		-	768,36	807,54	1 651,97	1 736,22
3	117	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	110-150	-	-	шт.	43,00	15,00	24,00	4,00	-	428,09	449,92	20 205,64	21 236,12
3	121	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавочные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. токоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)	27,5-60	-	-	шт.	12,00	8,00	4,00		-	115,26	121,13	1 452,23	1 526,30
3	126	Силовые трансформаторы (в т.ч. вольтодобавоч-	1-20	-	-	шт.	54,00	35,00	19,00		-	30,49	32,05	1 733,39	1 821,80

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
		ные, трансформаторы собственных нужд, заземляющие) или реакторы (в т.ч. гокоограничивающие, дугогасящие или шунтирующие)													
4	136	Воздушные выключатели	220 и выше	-	-	шт.		-			-	2 359,96	2 480,32	-	-
4	137	Воздушные выключатели	110-150	-	-	шт.		-			-	1 426,95	1 499,73	-	-
4	138	Воздушные выключатели	27,5-60	-	-	шт.		-			-	335,40	352,50	-	-
4	139	Воздушные выключатели	1-20	-	-	шт.		-			-	167,70	176,25	-	-
4	140	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	220 и выше	-	-	шт.	3,00	3,00			-	1 262,30	1 326,68	3 786,91	3 980,05
4	141	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	110-150	-	-	шт.	54,00	52,00	2,00		-	768,36	807,54	41 952,25	44 091,81
4	142	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	27,5-60	-	-	шт.	42,00	42,00			-	195,14	205,09	8 195,89	8 613,88
4	143	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1-20	-	-	шт.	1 797,00	1 093,00	489,00	215,00	-	94,52	99,34	196 471,50	206 491,54
4	159	Отделители с короткозамыкателями	220 и выше	-	-	шт.						1 042,77	1 095,95	-	-
4	160	Отделители с короткозамыкателями	110-150	-	-	шт.						521,39	547,98	-	-
4	161	Отделители с короткозамыкателями	27,5-60	-	-	шт.						143,31	150,61	-	-
4	162	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи	1-20	-	-	шт.	2,00					70,13	73,71	140,26	147,41

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
		напряжением 1-20 кВ в целях секционирования													
5	171	Статические конденсаторы	1-20, 35 и выше	-	-	1 конденсатор						0,73	0,77	-	-
5	165	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	до 50 МВАр	-	-	шт.						792,75	833,18	-	-
5	166	Синхронные компенсаторы и управляемые устройства компенсации реактивной мощности (кроме шунтирующих реакторов) напряжением 1-20 кВ	50 МВАр и более	-	-	шт.	2,00					1 463,54	1 538,18	2 927,09	3 076,37
6	172	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции	1-20	-	-	шт.						76,23	80,11	-	-
6	173	Трансформаторные подстанции с одним трансформатором (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	8,00					70,13	73,71	561,03	589,64
6	174	Трансформаторные подстанции с двумя и более трансформаторами (в т.ч. встроенные)	1-20	-	-	шт.	18,00					91,47	96,14	1 646,50	1 730,47
6	175	Однотрансформаторные подстанции 35/0,4 кВ	27,5-60	-	-	шт.						106,72	112,16	-	-
7	187	Аппаратура беспроводного доступа	-	-	-	1радиостанция	20,00					57,93	60,89	1 158,65	1 217,74
7	188	Аппаратура телемеханики	-	-	-	1 устройство	100,00					15,25	16,02	1 524,53	1 602,28

№ Таблицы из НПА	ID	Вид оборудования	Напряжение, кВ (Мощность, МВАр)	Количество цепей	Материал опор	Единица измерения	Значение	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации до 1 СПИ включительно *(до 35 лет для ЛЭП, до 25 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации от 1 до 2 СПИ включительно *(от 35 до 70 лет для ЛЭП, от 25 до 50 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 2 СПИ (и до 3 СПИ включительно для оборудования подстанций) *(от 70 лет для ЛЭП, от 50 до 75 лет для оборудования подстанций)*	Кол-во единиц измерения со сроком эксплуатации выше 3 СПИ *(от 75 лет для оборудования подстанций)* ТОЛЬКО ДЛЯ ОБОРУДОВАНИЯ ПОДСТАНЦИЙ	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах 2025 г.)	Норматив затрат, тыс. руб./ед. изм. (в ценах прогнозного года)	Затраты, тыс. руб. (в ценах 2025 г.)	Затраты, тыс. руб. (в ценах прогнозного года)
7	192	Оборудование шкафов сбора данных	-	-	-	1 комплекс	179,00					6,10	6,41	1 091,57	1 147,24
7	195	Счетчики технического и коммерческого учета	-	-	-	1 прибор	1 578,00					0,61	0,64	959,54	1 008,48
7	204	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ)	-	-	-	1 агрегат	7,00					15,25	16,02	106,72	112,16
7	213	Стационарные аккумуляторные батареи (АКБ)	-	-	-	1 АБ	27,00					54,88	57,68	1 481,85	1 557,42
7	177	Волоконно-оптически линии связи (ВОЛС)	-	-	-	км	13,65					7,31	7,69	99,87	104,96

Неподконтрольные расходы

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

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

Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕЭНС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России. В связи с введением изменений с января 2025 г. Расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС» осуществляет системообразующая ТСО, что отражено в п.8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861.

Следовательно, расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по магистральным сетям не подлежат учету в необходимой валовой выручке ООО «ЕЭТ» на 2026 год.

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии 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 23 159,94 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договор теплоснабжение: договор №ЕЭТ 18/4-2-51 от 12.07.2018г с ООО «ЭнергоТранзит», договор №ЭТ 17/4-2-10 от 01.01.2017 с АО «ЕВРАЗ ЗСМК», договор № ЕЭТ 17/4-2-11 от 01.01.2017 г, (часть2 том 1 файл 3-4)

Расчет затрат на тепловую энергию ООО «ЕЭТ» на 2024 год представлен в таблице 12:

Таблица 12

Затраты на теплоэнергию за 2024 г

Контрагент	Договор	Вид энергоресурса	1 полугодие			2 полугодие			итого факт 2024 г.		
			Объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	ЕЭТ 17/4-2-10	Тепловая энергия (Гкал)	4 226,11	823,69	3 481 004,55	2 968,67	1068,58	3 172 256,05	7 027,96	823,69	6 653 260,59
	ЕЭТ 17/4-2-10	Горячая вода (м3)	1395	14,02	19557,9	1507	15,78	23 780,46	111	14,02	43 338,36
ООО «ЭнергоТранзит»	ЕЭТ 18/4-2-51	Тепловая энергия (Гкал)	2 986,23	2 201,64	6 574 603,42	2 132,93	2 479,05	5 287 640,12	5 143,91	2 201,64	11 862 243,53
	ЕЭТ 18/4-2-51	Горячая вода (м3)	1 777,68	20,70	36 797,98	1 910,59	23,30	44 516,75	3 652,26	20,70	81 314,72
ВСЕГО					**10 111963,84**			**8 528 193,37**			**18 640 157,21**

Расчет расходов сформирован исходя из:

- тарифов, утвержденных РЭК Кузбасса на 2025г;
- фактических объемов, представленных предприятием на основании счет-фактур и актов выполненных работ.

Расчет предприятия представлен в части 1 том 1 стр. 122 на сумму 23 159,94 тыс. руб. исходя из объемов, учтенных в действующих договорах и тарифов утвержденные РЭК Кузбасса на 2025 год.

Фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2024 год расходы на теплоэнергию составят 18 640 157,21 тыс. руб. Предприятием предоставлены счета-фактуры, акты выполненных работ (часть 2 том 1 файл 2,3), а также оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20,26 (часть 2 том1 файл 50, 51).

Таблица 13

Расчет затрат на теплоэнергию на 2026 год

Контрагент	Договор	Вид энергоресурса	1 полугодие			2 полугодие			итого план 2026г.			
			объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб./Гкал)	сумма, тыс. руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб./Гкал)	сумма, тыс. руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	ИПЦ 2026/2025	План 2026г., тыс. руб. без НДС	Обоснование
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	ЕЭТ 25/4-2-8	Тепловая энергия (Гкал)	4 226,11	1 068,58	4 515,94	2 968,67	1273,58	3 780,84	7 194,78	1,043	8 653,54	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2024 г № 532
	ЕЭТ 25/4-2-8	Горячая вода (м3)	1395	15,78	22,01	1507	17,63	26,57	2 902	1,043	50,67	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2024 г № 533
ООО "ЭнергоТранзит"	ЕЭТ 18/4-2-51	Тепловая энергия (Гкал)	3051,68	2 479,05	7565,27	2092,23	2963,11	6199,50	5 143,91	1,043	14 356,66	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2024 г № 541
	ЕЭТ 18/4-2-51	Горячая вода (м3)	1 777,68	23,30	41,42	1 924,22	27,84	53,57	3 652,26	1,043	99,07	Постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2024 г № 542
ВСЕГО					**12 144,64**			**10 060,48**			**23 159,94**	

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ФАС РФ от 02.08.2013 № ФАС-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 как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Предприятие на 2026 год заявляет расходы 39 957 тыс. руб. Фактические расходы за 2024 год предприятие учитывают в сумме 41 207 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, дополнительные соглашения, инвентарные карточки ОС-6, счет фактуры за 2024 год, ведомости амортизации основных средств (часть 2 том 1. Файл 21-54). При расчете затрат предприятие учитывает ИПЦ 5,1%, а также включает расходы на рентабельность и общезаводские расходы, что является неверным с точки зрения регулятора. В таблице 14 отражены сводные данные об учтенных суммах в необходимой валовой выручке на 2026 год и фактических расходах принятых за 2024 г.

Таблица 14

Сводные данные об учтенных суммах в необходимой валовой выручке на 2026 год и фактических расходах, принятых за 2024 год.

Наименование	ед. изм.	Факт 2024 года			План 2026года		
		Предложение предприятия	Факт 2024	**отк**	Предложение предприятия	План 2026	**отк**
		Факт 2024			План 2026		
Аренда ЭСХ	тыс. руб.	39 667,14	31 891,73	**7 775,41**	38 298,87	37 080,16	**1 208,71**
Аренда прочего	тыс. руб.	316,74	233,36	**83,38**	332,89	233,36	**99,53**
Аренда ЗУ	тыс. руб.	1 222,7	1 207,37	**15,33**	1 325,51	1 248,86	**76,65**
итого		**41 206,58**	**33 332,46**	**7 874,12**	**39 957,27**	**38 562,38**	**1 394,89**

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, налога на имущество, земельного налога. По договорам аренды земельных участков размер арендной платы принят в размере земельного налога.

Подробный расчет плановой арендной платы в разрезе договоров представлен в приложении 5.

На основании вышеизложенного плановые расходы на аренду имущества составили 37 313,52 тыс. руб., в том числе амортизация 32 769,96 тыс. руб., налог на имущество учтен в размере 5 474,28 тыс. руб., налог на землю 216,35 тыс. руб. Из расходов исключены общезаводские расходы и затраты на рентабельность в соответствии с п 28 Основ ценообразования №1178, при этом амортизация учтена в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Аренда земли по предложению на 2026 год предприятия составила 1 325,51 тыс. руб. (таблица 15).

С учетом проведенного анализа, расходы по статье аренда земли на 2026 год, учтенные в необходимой валовой выручке составит 1 248,86 тыс. руб.

Всего затраты учтенные в необходимой валовой выручке на 2026 год по статье расходы на аренду составят 38 562,38 тыс. руб., в том числе аренда ЭСХ составила 37 080,16 тыс. руб., аренда прочего имущества составила 233,36 тыс. руб., аренда земельных участков составила 1 248,86 тыс. руб. Фактические расходы за 2024 год составили 33 332,46 тыс. руб., в том числе 31 891,73 тыс. руб. аренда ЭСХ, 233,36 тыс. руб. аренда прочего имущества, аренда земельных участков 1 207,37 тыс. руб.

Таблица 15

Расчет расходов на аренду земли

№ п/п	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Арендодатель	Площадь	Назначение	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		Заявлено в тарифе на 2026 год	Принято на 2026 год	
							по бух. документам,.	Принято РЭК Кузбасса,			
Итого:					**52 069,00**		**1 222,70**	**1 207,37**	**1 325,51**	**1 248,86**	
1	ЕЭТ 13/3-50	08.08.2013	Кемеровская обл., г. Новокузнецк,	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка	70,00	Аренда земельного участка	8,45	8,45	9,21	8,83	часть 2 том 1 файл 30 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
2	ЕЭТ 24/3-3	29.02.2024	Кемеровская обл., г. Новокузнецк,	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г. Новокузнецка	1 968,00	Аренда земельного участка	416,74	416,74	468,56	449,25	часть 2 том 1 файл 32 Доп. материалы от 31.10.25 вх. 7036 часть 2 том 1
3	ЕЭТ 16/3-1	14.03.2016	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	21 574,00	Аренда земельного участка	159,60	159,60	166,46	159,60	часть 2 том 1 файл 28
4	ЕЭТ 18/3-4	01.06.2018	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	641,00	Аренда земельного участка	222,78	207,37	232,35	207,37	часть 2 том 1 файл 29
5	ЕЭТ 18/3-1	01.02.2018	Кемеровская обл., г. Осинники	ООО "Шахта Осинниковская"	9 905,00	Субаренда земельного участка	224,53	224,53	234,18	224,53	часть 2 том 1 файл 31

6	ЕЭТ 24/3-4 (2648)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	306,00	Аренда земельного участка	1,40	1,38	1,58	1,45	часть 2 том 1 файл 33 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
7	ЕЭТ 24/3-5 (2649)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	497,00	Аренда земельного участка	4,20	4,20	4,80	4,40	часть 2 том 1 файл 34 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
8	ЕЭТ 24/3-6 (2650)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	63,00	Аренда земельного участка	0,80	0,81	0,93	0,85	часть 2 том 1 файл 35 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
9	ЕЭТ 24/3-7 (2651)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	768,00	Аренда земельного участка	6,50	6,51	7,42	6,81	часть 2 том 1 файл 36 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
10	ЕЭТ 24/3-8 (2655)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	7 094,00	Аренда земельного участка	43,00	43,03	49,02	44,97	часть 2 том 1 файл 37 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
11	ЕЭТ 24/3-9 (2656)	02.09.2022	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация городского поселения "Город-курорт Шерегеш"	7 029,00	Аренда земельного участка	84,50	84,51	96,26	88,32	часть 2 том 1 файл 38 доп.мат. от 12.12.25 вх 8248
12	ЕЭТ 24/3-10	03.05.2024	Кемеровская обл., Таштагольский р-он	Администрация Таштагольского городского поселения	2 154,00	Аренда земельного участка	50,20	50,22	54,74	52,48	часть 2 том 1 файл 54

Налоги

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2026 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в необходимой валовой выручке на 2026 год в размере 58 112 тыс. руб. прикладывает расчет амортизации ООО «ЕЭТ» на 2026 г., в том числе отражает остаточную стоимость и производит расчет в формате шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO). В обоснование фактических затрат за 2024 год предприятие предоставляет налоговую декларацию (часть 2 том 2 файл 27).

Пообъектный расчет налога на имущество на 2026 год для ООО «ЕЭТ» на территории Кемеровской области представлен в приложении 3.

С учетом проведенного анализа в необходимую валовую выручку на 2026 год расходы по статье налог на имущество учтены в размере 58 112 тыс. руб.

Отчисления на страховые нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2022 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ООО «ЕвроЭнергоТранс» 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 (том 1 часть 2, файл 53).

Таким образом, общий размер процента отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Согласно пункту 28 подпункту 10(4) постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 19.12.2025) «Основ ценообразования» для территориальных сетевых организаций расходы 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 заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.
Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 100 954 тыс. руб., применив ИПЦ 2025/2024 - 1,058, ИПЦ 2026/2025 – 1,051 к факту 2024 г.

90 789 * 1,058 * 1,051 = 100 954 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Поскольку оплата за технологическое присоединение произведена по стандартизированным ставкам, технологическое присоединение не считается льготным, соответственно, выпадающие доходы отсутствуют.

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. № 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 448 260 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлено приказ об учетной политике (часть 2 том 2 файл 36), пообъектный расчет расходов по статье на 2026 год ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO), оборотно-сальдовые ведомости за 2024 год, анализ счета 02 за 2024 год, ведомость результатов амортизации. Кроме того, предприятие предоставляет инвентарные карточки за 2024 год, ведомость переоценки (часть 2

том 2 файл 32) за 2024год, отчет об оценке справедливой стоимости имущества ООО «Контекст» (часть 2 том 2 файл 31).

Рассмотрев вышеуказанные документы, в валовую выручку 2026 года предлагается включить амортизацию в сумме 447 992,74 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и стоимостью после переоценки представлен в приложении 3.

Согласно утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 454 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 06.03.2025 № 72, от 25.03.2025 № 84, от 25.12.2025 № 851) инвестиционной программе, стоимость на 2026 год составляет 597,287 млн. руб. Источниками финансирования программы на 2026 год являются амортизационные отчисления в размере 440,870 млн. руб. и прочие собственные средства - 156,417 млн. руб.

Вместе с этим, в соответствии с пунктом 32(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178: при утверждении (корректировке) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на очередной период регулирования инвестиционной программы и определении источника финансирования инвестиционных проектов, а также при проведении анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы учитывается, что амортизационные отчисления могут быть направлены на покрытие:

расходов, потребность в которых обусловлена необходимостью реализации следующих мероприятий (не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы):

- исполнение решений и (или) предписаний уполномоченных органов государственной власти или решений суда об устранении нарушений обязательных требований к объектам электросетевого хозяйства;

- исполнение решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения;

- предотвращение аварий и (или) ликвидация их последствий, если расходы на данные мероприятия не покрываются страховыми выплатами;

- реализация инвестиционных проектов, информация о которых не подлежит раскрытию в соответствии с требованиями подпункта "м" пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии";

- осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, расходы на которое в соответствии с пунктом 87 настоящего документа не включаются в плату за технологическое присоединение (в размере превышения экономически обоснованного уровня таких расходов над учтенным в тарифе на услуги по передаче электрической энергии);

- расходов на возврат и обслуживание заемных средств, используемых для строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, ремонта и (или) эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, а также для покрытия недостатка средств при просрочке платежей потребителями услуг по передаче электрической энергии (включая дебиторскую задолженность прошлых лет гарантирующих поставщиков, находящихся или находившихся в процессе банкротства).

Планируемые ООО «ЕЭТ» на 2026 год расходы по противоаварийным мероприятиям, не вошедшим в состав утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе

Анализ экономической обоснованности расходов ООО «ЕЭТ» на выполнение реконструкции ПС «Шерегеш-3» (собственность: договор купли-продажи имущества № ДГЗСЕН033310/ ЕЭТ 23/3-6 от 10.11.2023), для предотвращения аварийной ситуации

На основании представленных ООО «ЕЭТ» документов (исх. №1189 от 28.11.2025 (вх. №7772 от 01.12.2025)): для предотвращения аварийной ситуации в связи с аварийным состоянием здания подстанции 35/6кВ «Шерегеш-3», требуется реконструкция кровли подстанции стоимостью 7390 тыс. руб. без НДС.

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 454 утвержденной инвестиционной программой предусмотрено техническое перевооружение подстанции 35/6кВ «Шерегеш-3» в 2029 году.

Следует отметить, что исходя из представленных ООО «ЕЭТ» документов требуется незамедлительная реконструкции кровли подстанции.

Для обоснования расходов на реконструкции здания подстанции (замена конструкции кровли) предприятие представило:

- локальную смету №1 от 25.11.2025;
- сравнительный анализ стоимости реконструкции от 27.11.2025;
- отчет обследования здания ПС «Шерегеш-3» ООО «СПТК» № ТО- 6943-09-24 от 02.09.2024;
- акт комиссионного весеннего осмотра № 18 от 27.05.2025;
- акт комиссионного осеннего осмотра № 34-1 от 10.09.2025;
- коммерческое предложение № 25-585 от 26.11.2025 ООО «ЭМС ЗС»;
- коммерческое предложение № НС25-11-276__2025.11.26_АО «ТПС»;

- коммерческое предложение ООО «Уралэнерготел» от 26.11.2025;
- акт № 1000/107-109-571 от 27.10.2025 инструментального замера прогиба балок покрытия здания ПС «Шерегеш-3»;
- расчет объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятия, согласно абзацу 1 пункта 32 Основ ценообразования (непревышение финансовых потребностей над укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, согласно приказу № 131 от 26.02.2024 Министерства энергетики РФ);
- журнал наблюдения №1 за трещинами на ПС 35/6 кВ «Шерегеш-3»;
- акт внеочередного осмотра здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» № 1000/107-109-514 от 24.09.2024 после землетрясения;
- фотоотчет внеочередного осмотра здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» № 1000/107-109-514 от 24.09.2024 после землетрясения (10 фотографий).

Расчётная стоимость и основные показатели проекта:

Сметная стоимость работ в 2026 году реконструкции здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» в соответствии с локальной сметой №1 от 25.11.2025 составляет **7 390,0 тыс. рублей** без НДС, в том числе:

- укрупнённая стоимость проектно-изыскательских работ составляет 737,375 тыс. руб. без НДС.
- укрупнённая стоимость строительно-монтажных работ составляет 6 652,625 тыс. руб. без НДС.

Стоимость строительно-монтажных работ подлежит уточнению после разработки проектно-сметной документации.

Плановая стоимость «Реконструкции здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» составляет **8 868 000,0 руб.** с НДС 20% согласно локальной смете №1 от 25.11.2025, что не превышает стоимость по укрупненным нормативам цен

Краткое описание дефектов (повреждений) здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3».

Здание ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» инв. № Ц00118486 находится в собственности ООО «ЕЭТ» и эксплуатации 36 лет. С момента ввода в эксплуатацию реконструкция здания не производилась. Здание подстанции находится на территории шахты Шерегешская, за годы эксплуатации неоднократно подвергалось сейсмическим воздействиям как техногенного характера в результате подземных шахтовых взрывов, так и природного характера в результате подземных толчков, вызванных перемещением литосферных плит.

02 сентября 2024г. в результате комплексного обследования технического состояния строительных конструкций здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3»

проведенного специализированной организацией ООО «СПТК» выявлены следующие дефекты (повреждения) строительных конструкций здания и рекомендации:

- сквозные трещины в бетоне балки покрытия в осях 7/А-Б шириной раскрытия до 2 мм и прогибы балок покрытия в осях 3/А-Б и 4/А-Б, в результате нагрузок, превышающих предельно допустимые значения;
- трещины в кирпичной кладке несущих стен и перегородок.

Рекомендации в отчете: ежегодный мониторинг изменений/динамики дефектов строительных конструкций, с разработкой проекта на усиление несущих конструкций здания.

Более подробно информация о выявленных дефектах строительных конструкций здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» раскрыта в отчете обследования № ТО-6943-09-24 от 02.09.2024.

20 сентября 2024 г. в Таштагольском районе произошло землетрясение, с эпицентром сейсмического события на территории шахты Шерегешская с глубиной очага 2,1км, магнитудой 4,5 балла и интенсивностью сотрясений в эпицентре 5,8 баллов.

24 сентября 2024 г. на основании распоряжения Главы городского поселения пгт. Шерегеш № 1357-р от 20.09.2024 произведен внеочередной осмотр здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» по результатам которого, выявлены многочисленные трещины в кирпичной кладке стен, отделочному слою штукатурки по всему зданию, нарушению герметизации швов плит покрытия в помещении ЗРУ-6кВ. Информация в акте внеочередного осмотра здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» № 1000/107-109-514 от 24.09.2024 и фотоотчете (10 фотографий).

С 24 сентября 2024 г. ведется мониторинг за трещиной балки покрытия в осях в осях 7/А-Б и прогибом балок покрытия в осях 3/А-Б и 4/А-Б путем установки маяка и плановой фиксации ширины раскрытия трещин два раза в год с ведением журнала наблюдения №1 , а также инструментальных замеров величины прогиба балок с составлением акта.

В 2025 году по результатам весеннего комиссионного осмотра здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» существующие дефекты строительных конструкций здания подтверждаются, в том числе зафиксированы инструментальными замерами величина прогиба балок покрытия 44мм и сквозные трещины в бетоне балки покрытия шириной раскрытия до 3мм. Более подробно информация раскрыта в акте весеннего осмотра № 18 от 27.05.2025 и акте № 1000/107-109-571 от 27.10.2025.

В 2025 году по результатам осеннего комиссионного осмотра здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» существующие дефекты строительных конструкций здания подтверждаются, в том числе учитывая отсутствие снеговой нагрузки на кровлю на момент проведения осмотра наблюдается динамика по увеличению дефектов

строительных конструкций. Зафиксированы инструментальными замерами величина прогиба балок покрытия 51мм и сквозные трещины в бетоне балки покрытия шириной раскрытия до 5мм. Более подробно информация раскрыта в акте осеннего осмотра № 34-1 от 10.09.2025 и в акте № 1000/107-109-571 от 27.10.2025. 10 ноября 2025 г. по результатам внепланового осмотра зафиксировано увеличение ширины раскрытия трещины балки покрытия в осях 7/А-Б с 4,2 мм до 4,8 мм относительно замеров от 03 сентября 2025 г.

Здание ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» находится в аварийном состоянии, учитывая постоянную сейсмическую активность, а также динамику развития дефектов несущих конструкций, необходимо в 2026 году провести реконструкцию. В противном случае возможна потеря прочности и устойчивости строительных несущих конструкций здания ПС 35/6кВ «Шерегеш-3 с последующим его обрушением.

Анализ расходов ООО «ЕЭТ» на выполнение реконструкции подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» (аварийная замена Т-3 16 МВА)

В соответствии с представленными ООО «ЕЭТ» документами (для предотвращения аварийной ситуации в связи с аварийным состоянием силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская», требуется его срочная замена стоимостью 54 360,0 тыс. руб. без НДС.

В утвержденной постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 454 инвестиционной программе мероприятие по замене силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» отсутствует.

Следует отметить, что исходя из представленных ООО «ЕЭТ» документов требуется срочная замена силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская».

Для обоснования расходов на замену силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» предприятие представило:

- пояснительную записку;
- локальную смету №1 от 22.12.2025 «Реконструкция подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» (аварийная замена Т-3 16 МВА)»;
- сравнительный анализ стоимости «Реконструкция подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» (аварийная замена Т-3 16 МВА) от 22.12.2025»;
- отчет № 19-12/25 от декабря 2025 г. по результатам диагностирования и оценки технического состояния силового трансформатора Т-3 16 МВА ПС 110кВ «Таштагольская»;
- обоснование соответствия объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятия, абзацу 1 пункта 32 Основ ценообразования (не

превышение финансовых потребностей над укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, согласно приказу № 131 от 26.02.2024 Министерства энергетики РФ);

- коммерческое предложение № 309 от 22.12.25 ООО «Партнер-ТТ»;
- коммерческое предложение № 310 от 22.12.25 ООО «Партнер-ТТ»;
- коммерческое предложение № 25-946 от 22.12.25 ООО «ЭМС Западная Сибирь»;
- коммерческое предложение № 923-К от 22.12.25 ООО «Уралэнерготел»;
- расчет амортизации на 2026 год с учетом переоценки (предварительные данные);
- письмо от ООО «Контекст» №127-25 от 23.12.25 о предварительных результатах оценки справедливой стоимости имущества ООО «ЕЭТ» на 31.12.2025.

Расчётная стоимость и основные показатели проекта

Сметная стоимость работ в 2026г реконструкции ПС 110/35/6кВ «Таштагольская» (аварийная замена Т-3 16МВА) в соответствии с ПС №1 от 22.12.25 составляет 54360,0 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- Укрупнённая стоимость проектно-изыскательских работ составляет 1 928,94 тыс. руб. без НДС.
- Стоимость трансформатора 35/6кВ 16000 кВА составляет 45 300,0 тыс. руб. без НДС в соответствии с КП №309 от 22.12.25г ООО «Партнер-ТТ» официального дилера ООО «Тольяттинский Трансформатор».
- Укрупнённая стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ составляет 7 131,06 тыс. руб. без НДС.

Стоимость строительно-монтажных и пусконаладочных работ подлежит уточнению после разработки проектно-сметной документации.

Плановая стоимость Реконструкции подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» (аварийная замена Т-3 16МВА) составляет 54 360 тыс. руб. без НДС согласно ЛС №1 от 22.12.25, что не превышает стоимость, рассчитанную с использованием укрупненных нормативов цен, а также не превышает стоимость коммерческих предложений.

2.2. Краткое описание неисправностей силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская»

Подстанция ПС 110/35/6кВ «Таштагольская» введена в эксплуатацию в 1985 году, трансформатор Т-3 16000кВА зав. № 142216, 1990 года выпуска, находится в эксплуатации 35 лет. Последний капитальный ремонт производился в 2020 год.

В период с октября по декабрь 2025 года на ПС 110/35/6кВ «Таштагольская» специализированной организацией ООО «ПромЭнергоТест» проводилась плановая комплексная диагностика и оценка технического состояния трансформатора Т-3

16000 кВА, по результатам которой трансформатор находится в неудовлетворительном техническом состоянии и не пригоден к дальнейшей эксплуатации.

По результатам диагностики, указанной в отчете № 19-12/25, у трансформатора Т- 3 16000 кВА выявлены следующие критические дефекты:

1.1. По результатам измерений сопротивления обмоток трансформатора постоянному току в Приложении №5 Отчета выявлено превышение межфазных отклонений по стороне НН и ВН до 7,0 % сверх нормируемых 2,0%, что свидетельствует о неудовлетворительном состоянии контактных соединений обмоток. Основными причинами превышения межфазных отклонений омических сопротивлений у трансформатора являются наличие дефектов обмоток и соединений, таких как обрыв параллельных проводов, плохие пайки, ненадежные контакты на вводах, в переключателях (ПБВ, РПН) или обрыв резисторов РПН, что приводит к неравномерному распределению сопротивления между фазами, горению дуги и появлению горючих газов в составе масла с последствиями короткого замыкания в трансформаторе, разрушению обмоток и выбросу масла.

1.2. По результатам вибрационного обследования активной части трансформатора (Приложение №2 Отчета) прессовка обмоток и магнитопровода трансформатора по стороне 6 кВ и 35 кВ находится в неудовлетворительном состоянии; активная часть трансформатора находится в неудовлетворительном состоянии, что может стать следствием развития «пожара в стали» с высокой вероятностью выхода из строя трансформатора при любом динамическом ударе от близкого короткого замыкания.

1.3. Измеренное значение потерь холостого хода соответствует требованиям РД 34.45-51.300-97.

1.4. Значение сопротивления изоляции обмоток ниже нормы.

1.5. Коэффициент трансформации не соответствует заводским данным, а также выявлено большое отклонение в коэффициенте между обмотками разных фаз.

Вышеперечисленные внутренние дефекты трансформатора Т-3 16000кВА ПС 110/35/6кВ «Таштагольская», в том числе срок эксплуатации 35 лет сверх нормируемого 25 лет указывают на экономическую нецелесообразность капитального ремонта трансформатора с приведением его к работоспособному состоянию и требует срочной аварийной замены.

Следует отметить, что согласно произведенному экспертами расчету амортизационных отчислений на 2026 год, 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, их размер составляет 447 992,74 тыс. руб.

Экспертная группа, изучив представленные ООО «ЕЭТ» документы, предлагает, в соответствии с п.32(4) Основ ценообразования, дополнительно к амортизации на 2026 год в размере 440 869,83 тыс. руб., являющейся источникам финансирования инвестиционной программы на 2026 год, учесть амортизационные отчисления на финансирование замены конструкции кровли подстанции в размере 7 390,00 тыс. руб. и на финансирование замены силового трансформатора Т-3 (16 МВА) на подстанции 110/35/6кВ «Таштагольская» в размере 54360,0 тыс. руб. Всего на сумму 61 750 тыс. руб.

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 гг. (постановление РЭК Кузбасса от 25.12.2025 № 851)

Введение.

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- федеральным законом от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- 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 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»);
- 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 г. № 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);

- прочих нормативных правовых и подзаконных нормативных правовых актов.

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

2. Параметры проекта инвестиционной программы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 454 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.03.2025 № 72, от 25.03.2025 № 84) утверждена инвестиционная программа ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 гг.

2.1. Инвестиционная программа на 2024 – 2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025, 2026 годах.

Суммарный объем финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы составляет 2 963,340 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2025 год в размере 504,152 млн. руб. без НДС, на 2026 год в размере 531,533 млн. руб. без НДС.

Таблица 16

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на 2025, 2026 годы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год
			Утвержденный план	Утвержденный план
1	2	3	5	6
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн рублей	504,152	531,533
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	504,152	531,533
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000	141,811
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	0,000	141,811
1.1.1.1	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	0,000	141,811
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	414,094	389,723
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	414,094	389,723
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	414,094	389,723
1.4	Прочие собственные средства	млн рублей	90,058	0,000

3. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2024 – 2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025, 2026 годах.

3.1. Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2025, 2026 годах.

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК Кузбасса, стоимость проекта изменения инвестиционной программы

ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на 2025 год составляет 414,094 млн. руб. без НДС, на 2026 год составляет 597,287 млн. руб. без НДС.

Предприятие предлагает изменить перечень и стоимость инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной инвестиционной программы в части ее реализации в 2025 и 2026 году (см. табл. 17).

Таблица 17

Предложение предприятия по корректировке объема финансирования утвержденной РЭК Кузбасса на 2025, 2026 гг. инвестиционной программы

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)			
				2025 год		2026 год	
				Утвержденный план	Предложение по корректировке плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке плана
Всего, в т.ч.:				**504,152**	**414,094**	**531,533**	**597,287**
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	2023	2025	192,656	192,446	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"	O_Ерунаковская-8	2025	2026	22,536	22,081	71,142	68,420
Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"	O_6-ой Ствол	2025	2026	37,017	36,054	58,344	56,827
Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"	O_КМК-1	2025	2029	36,157	57,571	104,639	104,639
Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"	O_Обогатительная	2025	2027	60,883	60,875	65,666	65,658
Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110"	O_Казская-110	2025	2025	1,625	1,625	0,000	0,000
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318"	O_РП-318	2025	2025	7,646	7,417	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-4 НКМК"	O_ОП-4 НКМК	2025	2025	111,472	0,000	0,000	0,000
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК"	O_ОП-3 НКМК	2026	2028	0,000	0,000	87,573	87,573
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-37"	O_ТП-37	2026	2026	0,000	0,000	3,692	3,692
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-5"	O_ОП-5	2026	2026	0,000	0,000	46,171	46,171
Реконструкция ССПИ ОДС СП	O_ОДС СП	2025	2027	17,911	17,105	20,404	72,979
Реконструкция ССПИ ОДС РП	O_ОДС РП	2026	2027	0,000	0,000	28,937	0,000
Реконструкция автоматизированной системы технологического управления (АСТУ) центра управления сетями	O_АСТУ	2026	2028	0,000	0,000	36,789	36,789
Реконструкция зданий ул. Рудокопровая, 4 и ул. Хлебозаводская, 2б	O_Рудокопровая, 4 и Хлебозаводская, 2б	2024	2026	0,000	0,000	0,000	31,580
Реконструкция здания АБК СП	P_АБК СП	2026	2026	0,000	0,000	0,000	14,783
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 1	2025	2025	3,102	2,375	0,000	0,000
Приобретение погрузчика	O_Прочие 2	2025	2025	1,875	1,875	0,000	0,000
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 3	2025	2025	2,369	2,369	0,000	0,000
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	O_Прочие 4	2025	2025	2,369	2,369	0,000	0,000
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 5	2025	2025	2,369	2,369	0,000	0,000
Приобретение вольтамперфазометра	O_Прочие 6	2025	2025	0,583	0,255	0,000	0,000
Приобретение тепловизора	O_Прочие 7	2025	2025	1,040	0,986	0,000	0,000
Приобретение прицепа легкового	O_Прочие 8	2025	2025	0,122	0,122	0,000	0,000
Приобретение прицеп для генератора	O_Прочие 9	2025	2025	0,443	0,443	0,000	0,000
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 10	2025	2025	0,989	0,654	0,000	0,000
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 11	2025	2025	0,989	0,654	0,000	0,000
Приобретение быстровозводимой опоры 35-110кВ	P_Прочие 31	2025	2025	0,000	4,451	0,000	0,000
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 12	2026	2026	0,000	0,000	3,098	3,098
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 13	2026	2026	0,000	0,000	2,365	2,365
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 14	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,248
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 15	2026	2026	0,000	0,000	0,248	0,248
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 16	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,634
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 17	2026	2026	0,000	0,000	0,634	0,634
Приобретение сканера широкоформатного	O_Прочие 18	2026	2026	0,000	0,000	0,950	0,950

Намеченные к реализации инвестиционные проекты на период 2025-2026 гг. направлены на снижение аварийных отключений, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, соответствуют современному уровню развития технологий, стоимость реализации проектов соответствует средним рыночным ценам, сложившимся в Кемеровской области.

3.2. Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025, 2026 гг.

Компания направила в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса формы проекта инвестиционной программы на 2024 - 2029 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

Оформление проекта инвестиционной программы соответствует Правилам заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, утвержденным приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 (далее - Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. №380).

3.3. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Анализ экономической обоснованности инвестиционных проектов и перечень предоставленной документации к инвестиционной программе ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период реализации 2024 - 2029 годы, отражен в таблице 19.

При анализе обосновывающих материалов, приложенных к проекту корректировки инвестиционной программы, а также при расчете стоимости проектов на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» превышение стоимости проектов относительно стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Минэнерго России не выявлено.

Учитывая изложенное, а также руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «____» декабря 2025 года), положительным заключением системного оператора, 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 «ЕЭТ» в части ее реализации в 2025 и 2026 году в следующих размерах:

Таблица 18

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» на 2025 и 2026 годы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год
			План	План
1	2	3	4	5
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн рублей	414,094	597,287
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	414,094	597,287
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	0,000	0,000
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	0,000	0,000
1.1.1.1	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	0,000	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	414,094	440,870
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	414,094	440,870
1.2.1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	414,094	440,870
1.4	Прочие собственные средства	млн рублей	0,000	156,417

Таблица 19

Анализ представленных ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) материалов, обосновывающих проект изменения инвестиционной программы на 2025, 2026 годы

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		плана на 2025 год	плана на 2026 год			
1	2	3	4	5	6	7
Всего по программе		**414,094**	**597,287**			**1011,381**
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	192,446	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС, акты осмотра технического состояния трансформаторов, протоколы испытания трансформаторов №86-2023 от 06.02.23 1Т-25МВА ОП-6 РП, №87-2023г от 07.02.23 2Т-25МВА ОП-6 РП.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ., ССр, локальные сметы.	192,446
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"	О_Ерунаковская-8	22,081	68,420	ПТЭО, техническое сообщение 05.09.2023 Кузбасский ЦСМ, акт осмотра технического состояния оборудования ПС 1 Ерунаковская-8 от 29.01.24, отчет № 659 от 21.01.22 ПС Ерунаковская. Расчет емкостных токов ЗРУ-6кВ. Протокол от 25.03.22 замера освещенности, Схема ПС	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ.	90,500
Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"	О_ 6-ой Ствол	36,054	56,827	ПТЭО, схема ПС 6-ой Ствол, акт № 283 от 29.01.24 оценки техсостояния ПС 6Ствол, техническое сообщение РЗиА № 24 от 09.02.24 СЭС, акт ремонта ТСН-1 № 24-05-06 от 24.05.23, акт ремонта ТСН-2 № 21-07-08 от 21.07.23, протокол от 29.03.22 замера освещенности ПС 6-ой Ствол.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ.	92,881
Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"	О_КМК-1	57,571	104,639	ПТЭО, схема ПС, акт № 2 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС КМК-1, акт оценки тех. состояния пожарной сигнализации КМК-1, протокол проверки РЗА 2021г., протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) от 29.04.21, протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) от 29.04.21, протокол по ДУ (РДУ с ЕЭТ) 03.02.23, служебные письма.	Локальный сметный расчет, УНЦ	162,210
Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"	О_Обогатительная	60,875	65,658	ПТЭО, фото, схема ПС , акт ТС электрооборудования ПС , акт ТС электрооборудования ПС Обогатительная, акт от 15.12.23 проверки работоспособности АПС Обогатительная, служебные письма.	Итоговый протокол Закупки №32514495629 от 10.02.25г., УНЦ	126,533
Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110"	О_Казская-110	1,625	0,000	ПТЭО, фото, схема ПС, акты от 01.02.24 комиссионного осмотра технического состояния трансформаторов, акт №36 от 14.05.21 ремонта ТСН-2, акт №79 от 25.05.22 ремонта ТСН-1.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. УНЦ.	1,625
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318"	О_РП-318	7,417	0,000	ПТЭО, схема ПС, акты комиссионного осмотра технического состояния Т-1, Т-2 РП-318, акты комиссионного осмотра технического состояния трансформаторов ТП-318, акты на текущий ремонт трансформаторов РП-318 Т-1 ТМ-1000, Т-2 ТМ-1000.	Итоговый протокол Закупки №32514408797 от 13.01.25г., УНЦ	7,417
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК"	О_ОП-3 НКМК	0,000	87,573	ПТЭО, фото, схема ПС , служебное письмо РЗиА № 21 от 08.02.24 СЭС), акт проверки АПС ПС ОП-3, акт ТС	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.	87,573

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		плана на 2025 год	плана на 2026 год			
				оборудования ОП-3 НКМК от 26.09.23, акт ремонта В-0,4кВ ввода -1, акт № 6 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-3		
Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-37"	О_ТП-37	0,000	3,692	ПТЭО, схема, акт комиссионного осмотра технического состояния тр-ра ТП-37, акт на текущий ремонт трансформатора ТП-37 ТМ-400.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.	3,692
Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-5"	О_ОП-5	0,000	46,171	ПТЭО, фото, схема ПС ОП-5, акт № 7 от 20.02.24 оценки АТЗ ЭСХ ПС ОП-5, акт проверки РЗиА ОП-5, акт оценки тех. Состояния ЩСН, ЩПТ ОП-5.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.	46,171
Реконструкция ССПИ ОДС СП	О_ОДС СП	17,105	72,979	ПТЭО, схемы ПС, акт оценки технического состояния СППИ ОДС СП, договор №ЕЭТ 25-2-1-14-ДГЕН7-004722 от 24.03.25 г., служебные письма.	Локальный сметный расчет, итоговый протокол Закупки №32514450739 от 28.01.25г., УНЦ	90,085
Реконструкция автоматизированной системы технологичесокго управления (АСТУ) центра управления сетями	О_АСТУ	0,000	36,789	ПТЭО, фото, акт оценки технического состояния АСТУ ОДС СП, ОДС РП, ОДС ЕЭТ.	Сводный анализ стоимости проекта, коммерческие предложения. Расчет фин.потребностей.	36,789
Реконструкция зданий ул. Рудокопровая, 4 и ул. Хлебозаводская, 2б	О_ Рудокопровая, 4 и Хлебозаводская, 2б	0,000	31,580	ПТЭО, служебная записка о включении объекта в ИПР, протокол технической комиссии №12 от 10.04.25 г., акты обследования АПС от 12.03.25г.	Локальный сметный расчет, УНЦ	31,580
Реконструкция здания АБК СП	Р_АБК СП	0,000	14,783	ПТЭО, служебная записка о включении объекта в ИПР, протокол технической комиссии №11 от 10.04.25 г., акт № 364 от 25.01.25г оценки тех. состояния АПС АБК ЦСП СП	Локальный сметный расчет, УНЦ	14,783
Приобретение автомобиля легкового	О_Прочие 1	2,375	0,000	Акт о приеме-передаче объекта основных средств, договор №ЕЭТ25/4-3-3 от 20.02.2025	Счет-фактура, протокол комиссии по закупкам,	2,375
Приобретение погрузчика	О_Прочие 2	1,875	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	1,875
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	О_Прочие 3	2,369	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	2,369
Приобретение автомобиля пассажирского полноприводного	О_Прочие 4	2,369	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	2,369
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	О_Прочие 5	2,369	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	2,369
Приобретение вольтамперфазометра	О_Прочие 6	0,255	0,000	Договор №ЕЭТ 25/4-1-42 от 11.02.2025 с приложением	Счет-фактура, протокол комиссии по закупкам	0,255
Приобретение тепловизора	О_Прочие 7	0,986	0,000	Договор №ЕЭТ 25/4-1-53 от 07.04.2025 с приложением	протокол комиссии по закупкам	0,986
Приобретение прицепа легкового	О_Прочие 8	0,122	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,122
Приобретение прицеп для генератора	О_Прочие 9	0,443	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,443

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		плана на 2025 год	плана на 2026 год			
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 10	0,654	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,654
Приобретение многофункционального лазерного цветного устройства (принтер, сканер, копир) А3	O_Прочие 11	0,654	0,000	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,654
Приобретение быстровозводимой опоры 35-110кВ	P_Прочие 31	4,451	0,000	Протокол технической комиссии №10 от 09.04.25, служебная записка	Коммерческое предложение,	4,451
Приобретение автомобиля легкового	O_Прочие 12	0,000	3,098	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	3,098
Приобретение автомобиля грузопассажирского полноприводного	O_Прочие 13	0,000	2,365	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	2,365
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 14	0,000	0,248	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,248
Приобретение снегоуборщика	O_Прочие 15	0,000	0,248	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,248
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 16	0,000	0,634	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,634
Приобретение промышленной сплит-системы	O_Прочие 17	0,000	0,634	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,634
Приобретение сканера широкоформатного	O_Прочие 18	0,000	0,950	Служебная записка о включении объекта в ИПР	Закупочная документация (аналог), конкурентный лист, коммерческие предложения.	0,950

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2026 год

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. 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 п.11 Методических указаний 98-э 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 ОАО "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).

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 150 725 тыс. руб. Согласно постановлению РЭК Кемеровской области 25.12.2025 № 851 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» на период 2024 – 2029 гг.», ООО «ЕЭТ» на 2026 год утверждена инвестиционная программа в размере 597 287 тыс. руб., при этом источник финансирования из прибыли не предусмотрен. С учетом этого в НВВ на 2026 год по статье «Прибыль на капитальные вложения» в рамках тарифного источника расходы не предусмотрены

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.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке расходы на оплату налога на прибыль в сумме 133 547 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер

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

Согласно представленной налоговой декларации (т.2 ч.2 файл 26) налог на прибыль предприятия за 2024 год по Кемеровской области составил 133 547 тыс. руб. На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в сумме 133 547 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

необходимая валовая выручка организации 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;

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предприятием заявлена на 2025 год сумма предпринимательской прибыли в размере 110 214 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли. (таблица 20)

Таблица 20

Расчет доли НВВ предприятия в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

показатели	ед.изм.	2023	2024	2025
		Постановление РЭК от 30.11.2022 №958	Постановление РЭК от 29.12.2023 №780	Постановление РЭК от 30.11.2024 №464
НВВ котла	тыс. руб.	24 287 685,61	22 813 040,00	25 556 215,61
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс. руб.	1 561 444,96	1 421 814,31	1 286 638,31
Доля	%	6%	6%	5,03%

На основании того, что необходимая валовая выручка организации 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, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год.

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

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

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 21

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
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

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

В соответствии с п 9 Методическими указаниями 98-э: «В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.»

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

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

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

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

Приказом ФАС России от 19.12.2025 № 1129/25 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 01.01.2026. 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:

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

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

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

$\Delta\mathrm{ПР}_i$ - 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;

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

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

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

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

$В_i^{корриП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение

инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{коррИП}$ рассчитывается исходя из суммарных величин собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенных при установлении тарифов на 2022 - 2023 годы ($НР_i^{ИП}$), и фактического финансирования мероприятий инвестиционных программ ($ИП_i^{факт}$) в 2022 - 2023 годах, утвержденных (скорректированных) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, согласно пункту 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах.»

$В_i^{учит}$ - учитываемая в году i величина исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов корректировок необходимой валовой выручки и выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов согласно абзацам тринадцатому - пятнадцатому пункта 7 Основ ценообразования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$В_i^{учит}$ также включает в себя величину распределенных в целях сглаживания изменения тарифов в предыдущие периоды регулирования до 2025 года исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период

регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

$B_i^{учит}$ может включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$B_i^{учит}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

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.

Корректировка подконтрольных расходов. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2024 год

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

В соответствии с п 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ

ценообразования №1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2024 год)

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 10.12.2025 № 1066/25):

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

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

$$ИКА_j^{ф} = K_{эл} \times \frac{уе_j^{ф} - уе_{j-1}^{ф}}{уе_{j-1}^{ф}}$$, 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 $уе^{ф}_{j-1}$ 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.

Расчет корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta ПР_i$) произведен в таблице 22.

Таблица 22

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г	$ПР_1$	тыс.руб.	488 082,58
Индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов (ИПЦ 2020 план)	$I_1^{пл}$	Коэф-т	3,00%
Фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования (ИПЦ 2020 Факт)	$I_1^{ф}$	Коэф-т	3,40%
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц 2024	$К^{ф}_{инд\ j\ (2024)}$	Коэф-т	1,0321
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц 2023	$К^{ф}_{инд\ j\ (2023)}$	Коэф-т	1,0073
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц 2022	$К^{ф}_{инд\ j\ (2022)}$	Коэф-т	1,0811
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц 2021	$К^{ф}_{инд\ j\ (2021)}$	Коэф-т	1,0110
Подконтрольные установленные i-2	$ПР_{i-2}$	тыс.руб.	551 364,13
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2021 году	$УЕ^{ф}_{j}$		18400,05
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2020 году	$УЕ^{ф}_{j-1}$		18465,36
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2021	$I^{ф}_{j}$		6,70%
Фактический индекс изменения количества активов в 2021	**$ИКА^{ф}_{j}$**		**-0,2653%**

Показатели		ед.изм.	значение
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2022 году	$УЕ^{ф}_{j}$		18400,05
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2021 году	$УЕ^{ф}_{j-1}$		18400,05
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2022	$I^{ф}_{j}$		13,80%
Фактический индекс изменения количества активов в 2022	**$ИКА^{ф}_{j}$**		**0,0000%**
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2023 году	$УЕ^{ф}_{j}$		18407,99
фактическое количество условных единиц, относяшихся к регулируемой организации соответственно в 2022 году	$УЕ^{ф}_{j-1}$		18400,05
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2023	$I^{ф}_{j}$		6,00%
Фактический индекс изменения количества активов в 2023	**$ИКА^{ф}_{j}$**		**0,0324%**
фактическое количество условных единиц, относяшихся к регулируемой организации соответственно в 2024 году	$УЕ^{ф}_{j}$		18439,28
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2023 году	$УЕ^{ф}_{j-1}$		18407,99
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2024	$I^{ф}_{j}$		8,50%
Фактический индекс изменения количества активов в 2024	**$ИКА^{ф}_{j}$**		**0,1275%**
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔИР**	**тыс.руб.**	**5 377,38**

ΔПР = (488 082,58 * ((1+3,4%)/(1+3,0%)) * 1,0110 * 1,0811 * 1,0073 * 1,0321) – 551 364,13 = 5 377,38 тыс. руб.

В соответствии с п 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ ценообразования №1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2024 год). Исключены из состава экономически обоснованных подконтрольных расходов представительские расходы, расходы на имидж компании, штрафы, пени, ДМС. Исключены расходы на проведение отчетных конференций, как расходы не являющиеся обязательными и не относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии.

Результат анализа подконтрольных расходов по статьям отражен в таблице 23

Таблица 23

Анализ экономически обоснованных расходов за 2024 год

Наименование		Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарий	Отклонение
1		2	3	4	5	6	7
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	110 512	94 818	95 237		-15 693
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*18 136,54*	20 641	20 641		2 504
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*92 375,45*	74 178	74 596		-18 197
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*218 297,58*	313 974	313 974		95 676
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	220 375	182 784	173 601		-46 774
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*190 177*	133 336	132 918		-56 841
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*22 341*	*34 420*	*33 482*		12 079
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 165	959	961		-206
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 644	21 583	21 583		8 939
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 248	763	667		-485
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	5 618	7 610	7 187		1 992
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 567	2 791	2 791		1 224
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	99	714	293	Отклонение: 1) -88.0 тыс. руб. представительские расходы 2)-8,0 т.р. штрафы и пени 3)-89,3т.р. расход на имидж организации 4)-235 госпошлина	194
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*862*	1 212	604		-258
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*924*	2 842	2 532	Отклонение: 1) – 309,29 тыс. руб. расходы на участие в выставках семинарах	803
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*0*	0	0		0
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0*	0	0		0
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0*	0	0		0
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*304*	1 127	655	Отклонение: 1) -472 тыс. руб. расходы на ДМС, страхование смерти	351
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 767*	9 847	3 409		-2 357
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 179	6 264	2 170	Не приняты расходы по НДС Исключены спортивные мероприятия.	-9
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**551 364**	**597 840,3**	**584 982**		**33 618**

В рамках анализа подконтрольных расходов отдельно проанализировано выполнение ремонтной программы предприятия:

Анализ документальной обоснованности расходов на ремонт основных средств ООО «ЕЭТ» за 2024 год

Ремонтный фонд организации на 2024 год, утвержденный РЭК Кузбасса, составляет 190 179,00 тыс. руб.

Согласно представленному организацией отчету о выполнении программы ремонтного обслуживания вх. 1764 от 27.03.25, вх. 3916 от 25.06.2025, вх. 6427 от 09.10.2025 ее фактическое выполнение составило 133 335,97 тыс. руб. Степень освоения ремонтного фонда составила 70,11 %.

В качестве обоснования понесенных расходов на ремонты представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания.
2. Реестр актов приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания.
3. Акты приемки выполненных работ по программе ремонтного обслуживания, счет-фактуры.
4. Документы, подтверждающие необходимость проведения ремонтных работ.

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

В отчете были учтены работы на общую сумму – 417,99 тыс. руб., которые не относится к ремонтной программе, а именно:

1. 300,12 тыс. руб. организация затратила на текущий ремонт оборудования АИИС;
2. 33,70 тыс. руб. организация затратила на текущий ремонт бензоинструмента;
3. 84,17 тыс. руб. организация затратила на текущий ремонт прочего оборудование.

Все вышеуказанные объекты не подлежат включению в ремонтную программу в соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013, по которому ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства, в список которых не входит данное оборудование. Эксперты признают данные затраты как необходимые их учитывать по статье «услуги производственного характера».

Таким образом, эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов в размере **132 917,98** = 133 335,97 - 417,99 тыс. руб., а степень освоения – 69,89 %.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЕЭТ» ремонтной программы за 2024 год представлен в таблице 24

Таблица 24

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЕЭТ» ремонтной программы за 2024г.

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонтов	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хоз. способом		Стоимость по мнению эксперта	Комментарий эксперта
			Номер и дата	Стоимость по акту	Номер и дата	Стоимость по справке		
1	ПС 220/110/10кВ "КМК-1" Капитальный ремонт оборудования ОРУ-110 кВ	96 847	УПД 4/16-01 от 16.04.24	8 473,22			8 473,22	акт осмотра технического состояния ПС, счет-фактура на материалы
			№1 от 08.04.24	1 683,80			1 683,80	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№1 от 26.04.24	563,97			563,97	
			УПД 5/13-02 от 13.05.2024г.	291,52			291,52	счет-фактура на материалы
			№1 от 20.05.2024г.	2 481,72			2 481,72	представлены КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 20.05.2024г.	1 592,27			1 592,27	
			УПД 6/18-01 от 18.06.2024г	9 068,91			9 068,91	счет-фактура на материалы
			№1 от 17.06.2024г.	232,90			232,90	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 17.06.2024г.	373,44			373,44	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 15.06.2024г.	880,04			880,04	КС-2, КС-3, счет-фактура
			УПД 7/05-02от 05.07.24	9 323,11			9 323,11	счет-фактура на материалы
			№3 от 29.07.2024г.	1 598,28			1 598,28	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№7 от 29.07.2024г.	984,52			984,52	
			№8 от 22.08.2024г.	1 026,70			1 026,70	
			№4 от 09.09.2024г.	1 872,24			1 872,24	
			№9 от 09.09.2024г.	1 252,26			1 252,26	
			№1 от 21.10.2024г.	405,76			405,76	
			№5 от 21.10.2024г.	496,21			496,21	
			№10 от 21.10.2024г.	434,20			434,20	
	Итого по мероприятию			**43 035,08**	**0,00**	**0,00**	**43 035,08**	
2	ПС 220/110/10кВ "КМК-1" Капитальный ремонт трансформатора 220/110/10кВ АТ-2 125МВА	12 116	УПД 119 от 08.08.24	2 346,67			2 346,67	Акт № 19-1 от 14.06.2023 осмотра технического состояния АТ-2-125 КМК-1, счет-фактура на материалы
			УПД 120 от 12.08.24	2 575,64			2 575,64	
			УПД 121 от 12.08.24	55,20			55,20	
			№1 от 13.09.2024г.	4 502,64			4 502,64	представлены КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 13.09.2024г.	4 108,27			4 108,27	
			№3 от 13.09.2024г.	345,33			345,33	
			№4 от 13.09.2024г.	0,00			0,00	

	Итого по мероприятию			**13 933,74**	**0,00**	**0,00**	**13 933,74**	
3	ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК" Капитальный ремонт трансформатора 110/6/6 кВ Т-2 40МВА	10 961	УПД 50 от 10.04.2024г	2 130			2 129,55	Акт осмотра тех. состояния, счет-фактура материалы,
			№1 от 08.07.2024г.	3 536			3 536,02	представлены КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 08.07.2024г.	3 553			3 552,97	
			№3 от 08.07.2024г.	50			50,14	
				672,6			672,64	акт расхода тр-ного масла, накладная на отпуск материалов на сторону
	Итого по мероприятию			**9 941,33**			**9 941,33**	
4	ВЛ 110кВ Кондомская-Шерегеш Расчистка охранной зоны ВЛ от ДРК и ОСД	2 154	№1 от 01.11.2024г.	3 200,00			3 200,00	Лист осмотра ВЛ , представлены КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**3 200,00**	**0,00**	**0,00**	**3 200,00**	
5	ПС 110/10кВ "ОП-4 ЗСМК" Капитальный ремонт трансформатора 110/10/10кВ Т-4 80МВА	3 055	УПД 68 от 16.07.24	155,48			155,48	Акт проверки тех. состояния Т-4 ОП-4, счет-фактура на материалы
			№1 от 24.09.2024г.	959,45			959,45	КС-2, КС-3, счет-фактура
			УПД №522 от 05.08.24	1 795,75			1 795,75	счет-фактура на материалы
	Итого по мероприятию			**2 910,68**	**0,00**	**0,00**	**2 910,68**	
6	ПС 110/6кВ "Хвостохранилище" Капитальный ремонт трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ.	1 686						документы не представлены
	Итого по мероприятию						0,00	
7	ПС 220/110/10кВ "КМК-1"Капитальный ремонт трансформатора Т-41-630 кВА.	422						
								документы не представлены
	Итого по мероприятию			**0,00**			0,00	
8	"ТП-ЦРСД"Капитальный ремонт трансформатора Т-2-630 кВА	424						документы не представлены
	Итого по мероприятию						0,00	
9	ПС 110/35/6кВ "ОП-20 ЗСМК"Капитальный	5 273	№1 от 01.11.2024г.	1 288,41			1 288,41	отчет по комплексному обследованию, КС-2, КС-3, счет-фактура

	ремонт системы оперативного тока		№2 от 20.12.2024г.	1 454,57			1 454,57	КС-2, КС-3, счет-фактура
			УПД 12 от 16.12.24	4 527,58			4 527,58	счет-фактура на материалы
	Итого по мероприятию			**7 270,56**			7 270,56	
10	ТП-39 Капитальный ремонт трансформаторов Т-1-400 кВА; Т-2-400 кВА	765					0,00	
	Итого по мероприятию							
11	ПС 35/6кВ "Капитальная-35" Капитальный ремонт УКРМ-2	560	УПД 50 от 02.07.2024г	52,00			52,00	акт технического состояния, счет-фактура на материалы
			№1 от 24.07.2024г.	435,00			435,00	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 05.08.2024г.	283,52			283,52	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№3 от 22.08.2024г.	99,26			99,26	КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**869,78**			869,78	
12	ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская" Капитальный ремонт оборудования ГЩУ, ОРУ-35кВ	11 361	УПД 109 от 06.08.24	9 461,39			9 461,39	акт технического состояния, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№1 от 07.08.2024г.	241,37			241,37	
			№2 от 02.09.2024г.	1 168,17			1 168,17	
			№3 от 23.09.2024г.	1 322,76			1 322,76	
			№4 от 23.09.2024г.	772,09			772,09	
	Итого по мероприятию			**12 965,77**			12 965,77	
13	ПС 110/10кВ "ОП-4 ЗСМК"Капитальный ремонт системы СППИ сигналов контроля, управления оборудования ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ	8 540	УПД 49 от 02.07.24	2 119,89			2 119,89	акт технического состояния, КС-2, КС-3, счет-фактура
			УПД 67 от 16.07.24	805,60			805,60	
			№1 от 15.07.2024г.	9,70			9,70	
			УПД 83 от 09.09.24	2 168,88			2 168,88	
			№2 от 24.09.2024г.	1 285,16			1 285,16	
			№3 от 24.10.2024г.	1 532,34			1 532,34	
			№4 от 24.10.2024г.	630,55			630,55	
			№5 от 15.11.2024г.	1 878,61			1 878,61	
			№6 от 15.11.2024г.	85,11			85,11	
			УПД 134 от 04.12.24	48,30			48,30	
			№7 от 06.12.2024г.	174,78			174,78	
	Итого по мероприятию			**10 738,92**			10 738,92	
14	ПС 220/110/10кВ "КМК-1" Капитальный ремонт здания	11 089						
	Итого по мероприятию			**0,00**			0,00	
15		12 712	УПД 53 от 05.07.24	944,37			944,37	счет-фактура на материалы

	ПС 220/110/10кВ "КМК-1" Капитальный ремонт ограждения		УПД 82 от 15.08.24	815,61			815,61	счет-фактура на материалы
			УПД 85 от 15.08.24	0,00			0,00	
			№1 от 15.08.2024г.	2 546,62			2 546,62	Акт № 19 осмотра тех. состояния ограждения КМК-1, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 15.08.2024г.	4 062,19			4 062,19	
			№3 от 15.08.2024г.	243,78			243,78	
			№4 от 13.09.2024г.	551,58			551,58	
	Итого по мероприятию			**9 164,14**			9 164,14	
16	ТП 23 Капитальный ремонт здания	472	УПД 2 от 05.06.2024г	113,17			113,17	Акт №124 осмотра тех. состояния ТП-23, Отчет 2022_ТП-23_РП_ОЗС-0863-07-22, счет-фактура на материалы
			№1 от 10.06.2024г.	329,72			329,72	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 27.06.2024г.	15,54			15,54	КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**458,43**			458,43	
17	ТП 23А Капитальный ремонт здания	392	УПД 3 от 06.06.2024г	112,62			112,62	Акт №125 осмотра тех. состояния ТП-23А, счет-фактура на материалы
			№1 от 17.06.2024г.	196,09			196,09	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 02.07.2024г.	66,54			66,54	КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**375,25**			375,25	
18	Кабельный тоннель 6кВ ОП-6 - ЭСПЦ-2 Капитальный ремонт кабельного тоннеля	5 906	УПД 1 от 10.10.2024г	173,92			173,92	Отчет технический на кабельный тоннель. Счет-фактура на материалы
			№1 от 25.10.2024г.	4 477,52			4 477,52	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 25.10.2024г.	206,10			206,10	счет-фактура на материалы
			№3 от 25.10.2024г.	900,27			900,27	КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**5 757,80**			5 757,80	
19	ОП-7 ЗСМК Капитальный ремонт здания	1 690	№92/07 от 24.07.24	404,86			404,86	Отчет технический комплексного обследования, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№93/08 от 02.08.24	167,42			167,42	
			№101/10 от 02.10.24	284,28			284,28	
			№102/10 от 02.10.24	205,50			205,50	
			№106/11 от 01.11.24	-36,66			-36,66	
			№107/11 от 01.11.24	42,08			42,08	
	Итого по мероприятию			**1 067,49**			1 067,49	
20	ПС 110кВ "Ерунаковская-8" Капитальный ремонт металлоконструкций ОРУ-110	1 776						
	Итого по мероприятию			**0,00**			0,00	
21	Капитальный ремонт здания ул. Рудокопровая, 4	1 980	№1 от 13.02.2024г.	127,30			127,30	Отчет технический комплексного обследования, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 18.04.2024г.	711,57			711,57	
			№3 от 21.05.2024г.	129,15			129,15	

			№5 от 22.10.2024г.	638,19			638,19	
			№7 от 18.11.2024г.	397,28			397,28	
	Итого по мероприятию			**2 003,49**			2 003,49	
22	Текущий ремонт оборудования АИИС	0				16,34	0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
					УПД №642 от 15.05.2024г.	16,62	0,00	
			№00000349 от 19.07.2024г.	190,00			0,00	
					УПД №1383 от 27.09.2024г.	19,71	0,00	
			№197 от 17.12.2024г.	50,00			0,00	
			№543 от 30.11.24	7,45			0,00	
	Итого по мероприятию			**247,45**		**52,67**	**0,00**	
23	Текущий ремонт бензоинструмента	0	№34 от 09.04.2024г.	1,20			0,00	В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
			№83 от 06.05.2024г.	0,50			0,00	
			№74 от 23.05.2024г.	0,80			0,00	
			№104 от 22.07.2024г.	6,00			0,00	
			№111 от 31.07.2024	1,20			0,00	
			№107 от 25.07.2024	1,50			0,00	
			№119 от 20.08.2024	0,50			0,00	
			№120 от 20.08.2024	2,00			0,00	
			№156 от 31.08.2024	8,50			0,00	
			№160 от 06.11.2024	7,00			0,00	
			№164 от 14.11.2024	4,50			0,00	
	Итого по мероприятию			**33,70**		**0,00**	0,00	
25	Текущий ремонт прочее оборудование	0			УПД №496от 10.06.2024г.	14,49	0,00	Дефекный акт представлен на охранное видео наблюдение. В соответствии с п. 2 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 25.10.2017 N 1013 ремонту подлежат объекты
					УПД №РНк-014428 от 01.10.2024г.	48,17	0,00	
					УПД №РНк-014454 от 07.10.2024г.	11,67	0,00	
					УПД №11708 от 09.10.2024г.	0,50	0,00	

					УПД №ККОС0002264/4217 от 14.10.2024г.	6,68	0,00	электросетевого хозяйства в список которых не входит данное оборудование. Соответственно, данная работы не должна быть учтена в ремонтной программе, но может учитываться по статье "услуги производственного характера" (УПХ).
					УПД №ККОС0002333/4217 от 18.10.2024г.	2,67	0,00	
	Итого по мероприятию			**0,00**		**84,17**	0,00	
26	Капитальный ремонт фундаментов оборудования ПС 110/10кВ «ОП-2», ПС 110/10кВ «ОП-11», ПС 220/110/10кВ «КМК-1»	0	№1 от 05.08.2024г.	373,29			373,29	Протокол № 9 РТН КР фундаментов оборудования ОРУ, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№2 от 02.09.2024г.	251,56			251,56	
			№3 от 01.10.2024г.	58,37			58,37	
	Итого по мероприятию			**683,22**			683,22	
27	Аварийный капитаный ремонт здания ОП3 ЗСМК	0	№1 от 30.10.2024г.	444,34			444,34	Отчет технический комплексного обследования, КС-2, КС-3, счет-фактура
	Итого по мероприятию			**444,34**			444,34	
28	Тек ремонт здания ул. Рудокопровая, 4	0	№4 от 22.10.2024г.	221,84			221,84	Отчет технический комплексного обследования, КС-2, КС-3, счет-фактура
			№6 от 08.11.2024г.	176,24			176,24	КС-2, КС-3, счет-фактура
			№8 от 25.11.2024г.	97,34			97,34	КС-2, КС-3, счет-фактура.
	Итого по мероприятию			**495,42**			495,42	
29	Капитальный ремонт трансформатора Т-1 40МВА ПС ОП2 ЗСМК	0			УПД №172 от 07.10.2024г.	524,00	524,00	Акт испытаний ввода 110 кВ, ОС-1, акт ремонта тр-ра, счет-фактура.
						27,16	27,16	
	Итого по мероприятию			**0,00**		**551,16**	**551,16**	
30	ПС 220/110/10кВ "КМК-1" Капитальный ремонт оборудования ОРУ-110 кВ		№1 от 15.11.2024г.	378,16			378,16	Техническое сообщение, КС-2, КС-3, счет-фактура
				378,16			378,16	
31	Капитальный ремонт отпайки от ВЛ 110кВ Ускатская-Луговая на ПС Ерунаковская 8 (Расчистка охранной зоны ВЛ от ДРК)		№1 от 10.12.2024г.	4 869,24			4 869,24	Акт технологического отключения, КС-2, КС-3, счет-фактура
				4 869,24			4 869,24	

32	Капитальный ремонт здания ПС 110/35/6кВ «Зеленая»		№1 от 10.12.2024г.	1 803,99			1 803,99	Акт осмотра здания, КС-2, КС-3, счет-фактура
				1 803,99			1 803,99	
	ВСЕГО по программе	**190 178,39**		**132 647,97**	**0,00**	**688,00**	132 917,98	

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год (без учета расходов на оплату потерь) для ООО «ЕЭТ» утверждены в размере 842 879 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2024 году, согласно проведенному анализу, составили 1 000 651 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2024 год на предмет обоснованности представлен в таблице 25.

Таблица 25

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2024г

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК				
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	287 998	288 259	288 259	часть 2 том15 238 файл 1	262
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0	5 238,0	0		0
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб	17 369	18 516	18 516	Предоставлены договоры, с-ф. акты, договор(часть2 том 1 файл 2-4)	1 148
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	42 279	41 207	33 332	Расчет произведен в соответсвии с 28 Основ ценообразования №1178 в соответсвии с максимальным сроком полезного использования, за исключением рентабельности	-8 941
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб	41 681	48 528	48 528		6 848
2.5.1	*Плата за землю*	*тыс.руб*	6 793	7 545	7 545	Предоставлены: -Расчет на 2024 год часть 2 том 2 файл 14 -Карточка счета 68.23 том 2 часть 2 файл 15	753
2.5.2	*Налог на имущество*	*тыс.руб*	34 747	40 893	40 893	Предоставлена налоговая декларация часть 2 том 2 файл 27	6 146
2.5.3	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб*	141	90	*90*	Предоставлены: -Расчет за 2024 том 2 часть 2 файл 12; -Карточка счета 68.22 том 2 часть 2 файл 13	-51
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	66 363	90 789	90 789	Предоставлена: -ОСВ 20,26 часть 2 том 1. файл 50,51.	24 426
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб	-	-	-		-

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				
			Утверждено РЭК				
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
2.7.1	*Компенсация потерь*		-	-	-		-
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	133 547	133 547	налоговая декларация файл 26 часть 2 том 2	133 547
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	3,87	0,00	0		-4
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб	387 187,00	387 681	387 679	На основании предоставленных данных предприятием (с учетом переоценки), а также предоставленных расчетных материалов в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO; ведомость амортизации не сходится с ОСВ 20,26 дополнительно предоставили карточку счета.	492
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0	0	0		0
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб**	**842 879**	**1 013 855,5**	**1 000 651**		**157 775**

С учетом вышеизложенного, фактические неподконтрольные расходы предприятия составили 1 000 651 тыс. руб.

Корректировка по неподконтрольным расходам, в соответствии с методическими указаниями 98 -э формулы 7 составит таблица 26:

Таблица 26

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2024г.	фактические расходы за 2024г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	287 997,50	288 259,30	**261,80**
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	**0,00**
Теплоэнергия	17 368,50	18 515,52	**1 147,02**
Плата за аренду имущества и лизинг	42 279,00	33 332,42	**-8 946,54**
Плата за землю	6 792,50	7 544,76	**752,26**
Налог на имущество	34 747,00	40 893,25	**6 146,25**
Прочие налоги и сборы	141,00	90,39	**-50,61**
Отчисления на социальные нужды	66 362,96	90 789,23	**24 426,26**
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	**0,00**
Налог на прибыль	0,00	133 547,05	**133 547,05**
Услуги ТСО	946 429,98	1 034 221,08	**87 791,10**
Итого по корректируемым статьям неподконтрольных расходов	**1 402 118,44**	**1 647 193,05**	**245 074,60**

На основании таблицы 22 корректировка неподконтрольных расходов, подлежащая учету в необходимой валовой выручке, составит 245 074,60 тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 9.9 Методических указаний 98-э (таблица 27):

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

Таблица 27

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование, 2020 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	$П^{ф}_{i-2}$	тыс. квтч	43 666,88
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}	тыс. квтч	1,480%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.ф.}_{i-2}$	тыс.кВтч	2 980 976,33
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл}_{i-2}$	тыс.кВтч	2 754 734,50
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 873,22
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;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	4 474,41
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-13 290,58

На основании вышеизложенного корректировка затрат с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию подлежит учету на 2026 год в размере – (-13 290,58) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2024 году ООО «ЕЭТ» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2024 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 2 989 369,69 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- Договора оказания услуг по передаче электрической энергии, копии актов, счет-фактур (часть 2 том 1 файл 5-20);

- бухгалтерская отчетность за 2024 год (часть 2 том 2 файл 21);

Расчет в соответствии с формулой 7.1. Методических указаний 98-э произведен в таблице 28.

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2}^{содрпп} + НВВ_{i-2}^{пот} - НВВ_{i-2}^{ф}$$

Таблица 28

Корректировка выручки

Наименование показателя	Единица измерения	Сумма
необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2)	тыс.руб.	1 340 723,97
необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2)	тыс.руб.	182 419,26
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	тыс.руб.	2 989 369,69
расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемых исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями	тыс.руб.	1 034 221,08
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-432 005,38

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2024 год составит (- 432 005,61) тыс. руб.

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

Заключение по результатам анализа документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) за 2024 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

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 Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ 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»;
- приказ Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Параметры инвестиционной программы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 454 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.03.2025 № 72, от 25.03.2025 № 84) утверждена инвестиционная программа ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) на период 2024 – 2029 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 387 187 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления. В таблице 29 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» на 2024 год.

Таблица 29

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем капвложений на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**387,187**
1	Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	35,873
2	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	107,891
3	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	216,078
4	Реконструкция зданий ул. Рудокопровая, 4 и ул. Хлебозаводская, 2б	O_ Рудокопровая, 4 и Хлебозаводская, 2б	3,86
5	Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	10,083
6	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 10	1,915
7	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 11	1,915
8	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 12	1,915
9	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 13	1,915
10	Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 37	0,162
11	Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 53	1,915
12	Приобретение мульчера прицепного	J_Прочие 55	1,352
13	Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 59	2,312

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 454 из вышеперечисленных инвестиционных проектов лишь один является переходящим на 2025 год – «Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК». Т.е. для остальных инвестиционных проектов 2024 год – год окончания реализации и, соответственно, затраты на них должны быть отнесены на счет 01 «Основные средства» бухгалтерского учета с составлением первичных бухгалтерских документов: ОС-1 / ОС-1а либо ОС-3.

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.

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

Выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2024 год произведены капитальные вложения в сумме 383 176,38 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются амортизационные отчисления. Степень выполнения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2024 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 98,96%.

В составе отчета ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, представлены следующие документы:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320;
- реестр актов приемки по инвестиционной программе ООО «ЕЭТ» за 2024 год;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 08 и счету 01.

Также представлены документы, подтверждающие расходы за 2024 год на реализацию инвестиционных проектов:

Таблица 30

Перечень документов, подтверждающих экономическую обоснованность понесенных в 2024 году расходов на выполнение инвестиционной программы

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Наименование контрагентов	Наименование документов, обосновывающих стоимость инвестиционного объекта
1	Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК	ООО "СибЭТС"	Договор подряда № ЕЭТ 23/2-1/29 от 20.11.2023 (с приложениями)
			Протоколы заседания комиссии по закупкам
			Счет-фактура № 86 от 14.08.24, Акт о приемке выполненных работ КС2 №10
			Счет-фактура № 133 от 25.12.24, Акт о приемке выполненных работ КС2 №11-21
			КС-11. Реконструкция ОП-3 НКМК
			ОС3 Кабельная эстакада
		ООО "Ником-металл"	Договор № ЕЭТ 24/4-1-59 от «09» апреля 2024 г.
			Приложение № 1 к Договору поставки № ЕЭТ 24/4-1-59 от «09» апреля 2024 г.
			УПД 4037 от 19.04.2024
			УПД 5003 от 02.05.2024
			Протокол заседания комиссии по закупкам
2	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	ООО "Форэл"	Договор подряда № ЕЭТ 24/2-1/11 от 02.05.2024 (с приложениями и дополнительными соглашениями)
			Протоколы заседания комиссии по закупкам
			Счет-фактура № 9 от 25.06.24, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 1
			Счет-фактура № 12 от 19.07.2024, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 2, 3
			Счет-фактура № 17 от 29.08.2024, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 4, 5, 6
			Счет-фактура № 20 от 26.09.2024, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 7, 8, 9, 10, 11
			Счет-фактура № 22 от 21.10.2024, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 12, 13, 14
			Счет-фактура № 23 от 05.11.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 15
			Счет-фактура № 24 от 19.11.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 16, 17, 18, 19
			Счет-фактура № 25 от 22.11.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 20-29
			Счет-фактура № 28 от 10.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 30
			Счет-фактура № 29 от 11.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 31, 32, 33, 34
			Счет-фактура № 30 от 12.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 35, 36
			Счет-фактура № 31 от 17.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 37-45
			Счет-фактура № 32 от 19.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 46-53
			УПД 18 от 02.09.2024г
			КС-11 ПС Есаульская от 19.12.24
3	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	ООО "Уралэнерготел"	Договор подряда № ЕЭТ 24/2-1/12 от 08.05.2024 (с приложениями и дополнительными соглашениями)
			Протоколы заседания комиссии по закупкам
			Счет-фактура № УТ-149 от 22.05.24, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 1, 2
			Счет-фактура № УТ-178 от 18.06.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 3

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Наименование контрагентов	Наименование документов, обосновывающих стоимость инвестиционного объекта
			Счет-фактура №УТ-253 от 09.08.24 ТН УТ-72 от 09.08.24
			Счет-фактура № УТ-282 от 03.09.24 ТН № УТ-85 от 03.09.24
			Счет-фактура №УТ-295 от 13.09.24 ТН № УТ-90 от 13.09.24
			Счет-фактура № УТ-226 от 14.07.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 4-8
			Счет-фактура № УТ-264 от 08.08.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 9-18
			Счет-фактура № УТ-278 от 28.08.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 19,20
			Счет-фактура № УТ-310 от 20.09.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 21-32
			Счет-фактура № УТ-365 от 18.10.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 33-39
			Счет-фактура № УТ-374 от 25.10.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 40, 41
			Счет-фактура № УТ-409 от 19.11.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 42-59
			Счет-фактура № УТ-414 от 27.11.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 60,61,62
			Счет-фактура № УТ-490 от 15.12.2024, Акт о приемке выполненных работ КС2 № 63-85
			Счет-фактура № УТ-491 от 18.12.2024УТ-310 от 20.09.2024, Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 86-104
			Счет-фактура № УТ-356 от 14.10.24 ТН № УТ-105 от 14.10.24
			Счет-фактура № УТ-377 от 31.10.24 ТН № УТ-112 от 31.10.24
			КС-11. Реконструкция ОП-6 НКМК
			ОС1 Распредустройство 6кВ
		ООО "Термофит"	УПД 239 от 03.03.2023
			Договор № ЕЭТ 22/ 4-1-229 от 27.12.2022 с приложением
		ООО ТД"Электротехмонтаж"	УПД 611/33550-1от 04.06.2024
			Договор № ЕЭТ 24/ 4-1-74 от 20.05.2024 с приложением
		ООО "СЭК"	УПД 0000000215 от 09.04.2024
			Договор № ЕЭТ 23/ 4-1-165 от 29.12.2023 с приложением
		ООО "Снабсибэлектро"	Договор № ЕЭТ 23/ 4-1-31 от 06.02.2023 с приложением
			Договор № ЕЭТ 22/ 4-1-57 от 16.03.2022 с приложением
			УПД 073/2343 от 14.03.2023
			УПД 073/2730 от 21.03.2022
		ООО "ТПК"	УПД 3-01 от 01.03.2023
			Договор № ЕЭТ 22/ 4-1-227от 27.12.2022 с приложением
4	Реконструкция АИИС КУЭ	ООО "Комплектэнерго"	Договор подряда № ЕЭТ 24/2-2/4 от 02.05.2024 (с приложениями)
			Протоколы заседания комиссии по закупкам
			Счет-фактура № 56 от 13.11.2024
			Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 1 от 13.11.2024
			ОС-3 инв АСКУЭ Кузбасс 81
			КС-11 от 13.11.24
5	Реконструкция зданий ул. Рудокопровая,4 и ул. Хлебозаводская,2б	ООО "Ампер.Ком"	Договор подряда № ЕЭТ 24/2-1/26 от 16.09.2024 (с приложениями и доп. соглашением)
			Протоколы заседания комиссии по закупкам
			Счет-фактура № 11 от 05.12.2024 Акт о приемке выполненных работ КС-2 № 1, 2, 3
			ОС-1 от 10.12.2024
			КС-11 от 10.12.2024
6	Прочие вложения	ООО "Кузбассавторитейл"	Протокол заседания комиссии по закупкам
			Акт ОС-1 № 13, 14, 90, 91, 92 от 25.06.24
			Договор ЕЭТ 24/4-3-12 от 17. 06.2024
			сч.ф УПД А000000213 от 24.06.2024
			сч.ф.УПД А000000214 от 24.06.2024
			сч.ф.УПД А000000218 от 24.06.2024
			сч.ф. УПД А000000219 от 24.06.2024
			сч.ф. УПД А000000220 от 24.06.2024
		ООО "ЛунаАвто"	Протокол заседания комиссии по закупкам
			Договор ЕЭТ 24/4-3-13 от 01. 07.2024
			Акт ОС1 № 298 от 01.07.24

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Наименование контрагентов	Наименование документов, обосновывающих стоимость инвестиционного объекта
			сч.ф. УПД 70000001 от 01.07.2024г.
		ООО "Борус-СТ"	Протокол заседания комиссии по закупкам
			Договор ЕЭТ 24/4-1-111 от 29.08.2024 (с приложением)
			ОС-1 № 333 от 25.10.24
			сч.ф УПД 1528 от 21.10.2024
		ООО "ТД Сибирский Инструмент"	Протокол заседания комиссии по закупкам
			Договор ЕЭТ 24-4-135 от 28.10.2024 (с приложением)
			сч.ф УПД НК-10755 от 01.11.2024
			ОС-1 № 345 от 02.11.24

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

Эксперты, рассмотрев представленные документы, которые, по мнению предприятия, обосновывают понесенные в 2024 году расходы на выполнение инвестиционной программы считают экономически обоснованной стоимость фактических капитальных вложений на сумму 383 176,38 тыс. руб.

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.

$$НР^{ИП} = 387\ 187 + 0 + 0 = 387\ 187 \text{ тыс. руб.}$$

$В^{коррИП} = (383\ 176{,}38 – 387\ 187 – 0) \times (1 + 0{,}058) \times (1 + 0{,}051) + (0 - 0) \times (1 + 0{,}051) = -$

$-4\ 459{,}64$ тыс. руб.

4. Выводы:

1. Эксперты считают документально обоснованными отчетные данные о реализации инвестиционной программы ООО «ЕЭТ» (г. Новокузнецк) за 2024 год на сумму – 383 176,38 тыс. руб.

2. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере (- 4 459,64) тыс. руб. (с индексацией в цены 2026 года) по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе мероприятиям должны быть исключены из НВВ предприятия на 2026 год.

Таблица 31

Анализ отчета и реестра актов приемки ООО «ЕЭТ» о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утверждено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
1	Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	ООО "Ником-металл"	***35 873***	УПД 4037 от 19.04.24	4 253,47						***32 784,38***	***-3 088,62***	***91,39%***
				УПД 5003 от 02.05.24	4 183,40								
		ООО "СибЭТС"		№10 от 14.08.24	215,74	№25 от 25.12.24	32 784,38						
				№11 от 25.12.24	299,28								
				№12 от 25.12.24	5 136,05								
				№13 от 25.12.24	2 116,25								
				№14 от 25.12.24	1 590,24								
				№15 от 25.12.24	437,50								
				№16 от 25.12.24	4 132,17								
				№17 от 25.12.24	1 329,65								
				№18 от 25.12.24	2 935,68								
				№19 от 25.12.24	137,27								
				№20 от 25.12.24	987,14								
				№21 от 25.12.24	5 030,53								
	ИТОГО по мероприятию				***32 784,38***		***32 784,38***		***0,00***				
2	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	ООО "Форэл"	***107 891***	№1 от 25.06.24	1 723,56	№647 от 28.12.2024	105 383,85			Представлены также акт приемки законченного строительством объекта КС-11 от 19.12.2024 №9 и приказ от 02.12.2024 №01-334 «О приемке оборудования в эксплуатацию»	***105 383,85***	***-2 507,15***	***97,68%***
				№2 от 19.07.24	202,81								
				№3 от 19.07.24	389,26								
				№4 от 29.08.24	1 633,87								
				№5 от 29.08.24	1 663,92								
				№6 от 29.08.24	128,80								
				УПД №18 от 02.09.24	19 705,82								
				№7 от 26.09.24	528,26								
				№8 от 26.09.24	123,29								
				№9 от 26.09.24	573,73								
				№10 от 26.09.24	1 460,71								
				№11 от 26.09.24	5 954,07								
				№12 от 21.10.24	290,10								
				№13 от 21.10.24	2 544,74								
				№14 от 21.10.24	676,24								
				№15 от 05.11.24	1 753,25								
				№16 от 19.11.24	745,87								
				№17 от 19.11.24	2 308,21								

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержд-дено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономи-чески обосно-ванная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
				№18 от 19.11.24	9,05								
				№19 от 19.11.24	344,95								
				№20 от 22.11.24	3 382,92								
				№21 от 22.11.24	958,09								
				№22 от 22.11.24	1 106,27								
				№23 от 22.11.24	81,97								
				№24 от 22.11.24	1 199,28								
				№25 от 22.11.24	483,67								
				№26 от 22.11.24	1 539,00								
				№27 от 22.11.24	869,37								
				№28 от 22.11.24	3 290,80								
				№29 от 22.11.24	2 123,98								
				№30 от 10.12.24	572,64								
				№31 от 11.12.24	190,99								
				№32 от 11.12.24	1 847,40								
				№33 от 11.12.24	284,72								
				№34 от 11.12.24	156,57								
				№35 от 12.12.24	11 163,31								
				№36 от 12.12.24	13 318,96								
				№37 от 17.12.24	1 555,36								
				№38 от 17.12.24	81,46								
				№39 от 17.12.24	2 733,99								
				№40 от 17.12.24	-11,47								
				№41 от 17.12.24	729,23								
				№42 от 17.12.24	159,98								
				№43 от 17.12.24	2 337,74								
				№44 от 17.12.24	4 615,79								
				№45 от 17.12.24	2 465,55								
				№46 от 19.12.24	2 100,15								
				№47 от 19.12.24	382,33								
				№48 от 19.12.24	421,76								
				№49 от 19.12.24	617,51								
				№50 от 19.12.24	156,57								
				№51 от 19.12.24	1 050,37								
				№52 от 19.12.24	326,85								
				№53 от 19.12.24	330,23								
	ИТОГО по мероприятию				***105 383,85***		***0,00***		***0,00***				
3		ООО "Уралэнерготел"	***216 078***	№1 от 22.05.24	65,11						***219 887,56***	***3 809,56***	***101,76%***

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утверж-дено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономи-чески обосно-ванная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
	Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК			№2 от 22.05.24	505,79					переходящий на 2025 год объект			
				№3 от 18.06.24	589,72								
				№4 от 14.07.24	3 476,43								
				№5 от 14.07.24	140,55								
				№6 от 14.07.24	140,55								
				№7 от 14.07.24	140,55								
				№8 от 14.07.24	79,75								
				№УТ-72 от 09.08.24	41 754,59								
				№9 от 08.08.24	419,18								
				№10 от 08.08.24	489,48								
				№11 от 08.08.24	341,08								
				№12 от 08.08.24	335,99								
				№13 от 08.08.24	269,55								
				№14 от 08.08.24	427,42								
				№15 от 08.08.24	119,66								
				№16 от 08.08.24	143,09								
				№17 от 08.08.24	253,87								
				№18 от 08.08.24	1 066,24								
				№19 от 28.08.24	6 498,19								
				№20 от 28.08.24	1 474,39								
				№УТ-85 от 03.09.24	29 048,47								
				№УТ-90 от 13.09.24	6 455,22								
				№21 от 20.09.24	87,28								
				№22 от 20.09.24	305,50								
				№23 от 20.09.24	307,26								
				№24 от 20.09.24	43,01								
				№25 от 20.09.24	780,97								
				№26 от 20.09.24	36,94								
				№27 от 20.09.24	28,68								
				№28 от 20.09.24	149,53								
				№29 от 20.09.24	1 102,67								
				№30 от 20.09.24	5 868,94								
				№31 от 20.09.24	136,75								
				№32 от 20.09.24	759,41								
				№УТ-105 от 14.10.24	38 381,52								
				№УТ-112 от 31.10.24	20 575,23								
				№33 от 18.10.24	1 612,17								
				№34 от 18.10.24	22,29								
				№35 от 18.10.24	106,06								

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утверж-дено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономи-чески обосно-ванная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
				№36 от 18.10.24	2,86								
				№37 от 18.10.24	63,83								
				№38 от 18.10.24	94,51								
				№39 от 18.10.24	-483,39								
				№40 от 25.10.24	6 165,13								
				№41 от 25.10.24	740,23								
				№42 от 19.11.24	194,93								
				№43 от 19.11.24	4 796,87								
				№44 от 19.11.24	12,52								
				№45 от 19.11.24	97,43								
				№46 от 19.11.24	2,82								
				№47 от 19.11.24	132,05								
				№48 от 19.11.24	177,94								
				№49 от 19.11.24	275,85								
				№50 от 19.11.24	16,90								
				№51 от 19.11.24	996,19								
				№52 от 19.11.24	745,57								
				№53 от 19.11.24	26,68								
				№54 от 19.11.24	23,68								
				№55 от 19.11.24	74,30								
				№56 от 19.11.24	1 083,58								
				№57 от 19.11.24	5 706,68								
				№58 от 19.11.24	103,48								
				№59 от 19.11.24	759,41								
				№60 от 27.11.24	1 479,63								
				№61 от 27.11.24	682,97								
				№62 от 27.11.24	898,51								
				№63 от 15.12.24	196,65								
				№64 от 15.12.24	76,26								
				№65 от 15.12.24	8 207,42								
				№66 от 15.12.24	2 173,10								
				№67 от 15.12.24	12,43								
				№68 от 15.12.24	4,27								
				№69 от 15.12.24	105,56								
				№70 от 15.12.24	224,61								
				№71 от 15.12.24	258,73								
				№72 от 15.12.24	13,82								
				№73 от 15.12.24	200,29								
				№74 от 15.12.24	14,90								

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утверж-дено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономи-чески обосно-ванная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
				№75 от 15.12.24	286,32								
				№76 от 15.12.24	21,63								
				№77 от 15.12.24	88,69								
				№78 от 15.12.24	838,96								
				№79 от 15.12.24	30,78								
				№80 от 15.12.24	25,99								
				№81 от 15.12.24	60,79								
				№82 от 15.12.24	1 145,68								
				№83 от 15.12.24	5 912,88								
				№84 от 15.12.24	108,23								
				№85 от 15.12.24	692,03								
				№86 от 18.12.24	447,05								
				№87 от 18.12.24	277,32								
				№88 от 18.12.24	710,35								
				№89 от 18.12.24	1 816,32								
				№90 от 18.12.24	116,32								
				№91 от 18.12.24	6,70								
				№92 от 18.12.24	5,41								
				№93 от 18.12.24	5,67								
				№94 от 18.12.24	198,56								
				№95 от 18.12.24	460,53								
				№96 от 18.12.24	39,51								
				№97 от 18.12.24	34,37								
				№98 от 18.12.24	35,91								
				№99 от 18.12.24	1 042,41								
				№100 от 18.12.24	1 584,51								
				№101 от 18.12.24	1 649,63								
				№102 от 18.12.24	611,73								
				№103 от 18.12.24	6,45								
				№104 от 18.12.24	294,34								
		ООО "Термофит"		УПД 239 от 03.03.23	15,22678								
		ООО ТД"Электротехмонтаж"		УПД 611/33550-1от 04.06.24	28,35619								
		ООО "СЭК"		УПД 0000000215 от 09.04.24	239,04607								
		ООО "Снабсибэлектро"		УПД 073/2343 от 14.03.23	22,42304								
		ООО "ТПК"		УПД 3-01 от 01.03.23	34,12400								

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержд-ено РЭК, тыс. руб. (без НДС)	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт о приеме- сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме- передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Замечания экспертов	Экономи-чески обосно-ванная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации 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.			экономия "-"/перерасход "+" средств, тыс. руб. (без индексации)	Степень выполнения
		ООО "Снабсибэлектро"		УПД 073/2730 от 21.03.22	95,09654								
	ИТОГО по мероприятию				***219 887,56***		***0,00***		***0,00***				
4	Реконструкция системы АИИС КУЭ	ООО "КомплектЭнерго"	***10 083***	№1 от 13.11.24	9 922,80	№9 от 13.11.24	9922,8			акт КС-11 от 13.11.2024	***9 922,80***	***-160,20***	***98,41%***
	ИТОГО по мероприятию				***9 922,80***		***9 922,80***		***0,00***				
5	Реконструкция зданий ул. Рудокопровая,4 и ул. Хлебозаводская,2б	ООО "Апер. Ком"	***3 860***	№1 от 05.12.24	91,61			№352 от 10.12.24	1747,2	акт КС-11 №7 от 10.12.2024	***3 707,93***	***-152,07***	***96,06%***
				№2 от 05.12.24	1 914,92			№353 от 10.12.24	1960,73	акт КС-11 №8 от 10.12.2024			
				№3 от 05.12.24	1 701,40								
	ИТОГО по мероприятию				***3 707,93***		***0,00***		***3 707,93***				
6	Прочие вложения непроизводственного назначения	ООО "Кузбассавторитейл"	1 915	УПД А000000213 от 24.06.24	1 525,00			ЕЭТ00000013 от 25.06.24	1 525,00		1 525,00	-390,00	79,63%
			1 915	УПД А000000214 от 24.06.24	1 525,00			ЕЭТ00000014 от 25.06.24	1 525,00		1 525,00	-390,00	79,63%
			1 915	УПД А000000218 от 24.06.24	1 525,00			ЕЭТ00000090 от 25.06.24	1 525,00		1 525,00	-390,00	79,63%
			1 915	УПД А000000219 от 24.06.24	1 525,00			ЕЭТ00000091 от 25.06.24	1 525,00		1 525,00	-390,00	79,63%
			1 915	УПД А000000220 от 24.06.24	1 525,00			ЕЭТ00000092 от 25.06.24	1 525,00		1 525,00	-390,00	79,63%
		ООО "ЛунаАвто"	2 312	УПД 70000001 от 01.07.24	2 266,33			ЕЭТ00000298 от 01.07.24	2 266,33		2 266,33	-45,68	98,02%
		ООО "Борус-СТ"	1 352	УПД 1528 от 21.10.24	1 491,67			ЕЭТ00000333 от 25.10.24	1 491,67		1 491,67	139,67	110,33%
		ООО "ТД Сибирский Инструмент"	162	УПД НК-10755 от 01.11.24	106,87			ЕЭТ00000345 от 02.11.24	106,87		106,87	-55,13	65,97%
	ИТОГО по мероприятию		***13 401***		***11 489,86***		***0,00***		***11 489,86***		***11 489,86***	***-1 911,14***	***85,74%***
	ВСЕГО		**387 187,00**		**383 176,38**		**42 707,18**		**11 489,86**		**383 176,38**	**4 010,62**	**98,96%**

На основании вышеприведённых расчетов $B_i^{инд}$ составит:

$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$ = 5 377,38 + (245 074,60) + 0,00 + (-432 005,38) + (-13 290,58) = - 194 843,98 (тыс.руб.)

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2026 года составит:

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

= (-194 843,98) х (1+5,1%) х (1+5,8%) + (- 4 459,64) + 0,00 = - 221 117,96 тыс.руб

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (таблица 32).

Таблица 32

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		**тыс.руб.**
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	**5 377,38**
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	**245 074,60**
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	**-13 290,58**
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-432 005,61
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-194 843,98**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-4 459,64**
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	0,00
ИПЦ 2025 г		5,80%
ИПЦ 2026 г		5,10%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**-221 117,96**
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	**-221 117,96**

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:

$КНК_i = К_{об_i} \times П_{кор_i}$,

Данная корректировка не заявлена предприятием.

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

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98- э, необходимая валовая выручка на i-ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

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

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

639 874,79 (ПР) + 872 441 (НР) + (– 221 117,96) (выпадающие расходы) + 0,00 (приборы учёта) + 0,00 (КНК) = 1 291 198 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2026 год составили 34,718 * 4738,007 = = 164 493 тыс. руб.

Итого на 2026 год НВВ составит 1 291 198 (расходы на содержание сетей) + 164 493 (расходы на потери) = 1 455 692 тыс. руб.

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 «ЕЭТ» на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЕЭТ», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит 1 455 692 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 3% или 46 045 тыс. руб.), в том числе:

1) подконтрольные расходы 639 874,79 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 2 % или 14 755 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы 872 441 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 4% или 31 140 тыс. руб.)

3) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (-)221 117,96

4) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 164 493 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕЭТ» на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования.

2. Расчет фактической амортизации за 2024 год.

3. Расчет амортизационных отчислений на 2026 год

4. Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2024 год

5. Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2026 год.

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

Начальник
технического отдела Ю.Б. Лермонтов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике О. В. Маркова

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕЭТ» на 2026 год на основе долгосрочных параметров регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				2025 год	2026 год			Отклонение	Рост
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованны	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	ПП РФ от 23.10.2025 №1635	предложение РЭК (30%+70%)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ИПЦ	%	7,20%	9,52%	8,50%		5,80%	5,10%	5,10%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%		5,0%	1,0%	0,0%			
3	Количество активов	у.е.	18 407,67	18 407,67	18 407,67		18 439,28	17 249,34	17 249,34	17 249,34		
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,17172%	0,00%		0,00%	-6,45%	-6,45%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,00			
6	Итого коэффициент индексации		1,0184	1,0418	1,0184		1,0051	0,9901304	0,9831759			
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб	110 512	94 818	95 237	-15 275	112 766	115 814	110 869	110 869	-1 897	-2%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	тыс.руб	*18 136,54*	20 641	20 641	2 504	29 613	30 413,75	29 114,79	29 114,79	-498	-2%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	тыс.руб	*92 375,45*	74 178	74 596	-17 779	83 153	85 400,52	81 754,03	81 754,03	-1 399	-2%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб	*218 297,58*	313 974	313 974	95 676	305 300	313 550,06	300 163,61	325 435,28	20 135	7%
	Среднесписочная численность	*чел.*	*310,50*	338,14	338	28	349	349	349,0	349	0	
	Средняя заработная плата	*руб./чел в мес.*	*58 588*	*77 378*	*77 378*	18 790	*72 899*	*74 868,69*	71 672,30	*77 706,61*	4 808	7%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	220 375	182 784	173 601	-46 774	203 957	209 468	200 525,80	200 526	-3 431	-2%
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	тыс.руб	*190 177*	133 336	132 918	-57 259	160 457	164 793,37	157 757,46	157 757,46	-2 700	-2%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*22 341*	*34 420*	*33 482*	11 141	*35 271*	*36 224*	34 677,60	*34 678*	-593	-2%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб	1 165	959	961	-204	1 119	1 149,24	1 100,57	1 100,57	-19	-2%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	12 644	21 583	21 583	8 939	22 077	22 673,74	21 706,07	21 706,07	-371	-2%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	1 248	763	667	-580	917	942,12	902,06	902,06	-15	-2%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	5 618	7 610	7 187	1 569	7 974	8 189,99	7 840,34	7 840,34	-134	-2%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб	1 567	2 791	2 791	1 224	3 182	3 268,46	3 128,56	3 128,56	-54	-2%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	99	714	293	194	0	0,00	0,00	0,00	0	-2%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	тыс.руб	*862*	1 212	604	-258	1 287	1 321,41	1 265,54	1 265,54	-22	-2%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	тыс.руб	*924*	2 842	2 532	1 608	1 841	1 890,71	1 810,03	1 810,03	-31	-2%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс.руб	*0*	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0	-2%
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	тыс.руб	*0*	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0	-2%
1.3.7.	*Теплоэнергия*	тыс.руб	*0*	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0	-2%
1.3.8.	*Расходы на страхование*	тыс.руб	*304*	1 127	655	351	165	169,60	162,22	162,22	-3	-2%
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	тыс.руб	*5 767*	9 847	3 409	-2 357	4 936	5 069,66	4 852,96	4 852,96	-83	-2%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	2 179	6 264	2 170	-9	3 097,00	3 180,69	3 044,90	3 044,90	-52	-2%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				2025 год	2026 год			Отклонение	Рост
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованны	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	ПП РФ от 23.10.2025 №1635	предложение РЭК (30%+70%)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Подконтрольные расходы методом индексации (100%), тыс.руб			**551 364**	**597 840,3**	**584 982**	**33 618**	**625 120,19**	**642 013**	**614 603,12**			
Подконтрольные расходы методом эталонов (100%), тыс.руб									**698 842**			
ИТОГО подконтрольные расходы ПП РФ от 23.10.2025 №1635 (30%+70%), тыс.руб										**639 874,79**	**14 755**	2%
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	287 998	288 259	288 259	262	0	0		0	0	0%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	5 328	5 328	5 328	6 058	7 505		7 448	1 389	23%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	17 369	18 516	18 516	1 148	21 977	23 338		23 160	1 183	5%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	42 279	41 207	33 332	-8 947	36 139	39 957		38 562	2 423	7%
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	41 681	48 528	48 528	6 848	54 249	65 751		65 751	11 501	21%
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	6 793	7 545	7 545	753	7 640	7 545		7 545	-95	-1%
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	34 747	40 893	40 893	6 146	46 475	58 112		58 112	11 637	25%
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	141	90	*90*	-51	134	94		94	-40	-30%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	66 363	90 789	90 789	24 426	92 811	104 007		100 954	8 142	9%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	0	0,00	0	0	400	662,69		400,00	0	0%
2.7.1.	*Компенсация потерь*		0	0,00	0	0	0,00	0,00		0,00	0	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	133 547	133 547	133 547	215 571,73	133 547		133 547	-82 025	-38%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3,87	0,00	0	-4	0,00	0,00		0,00	0	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	387 187,00	387 681	387 679	492	414 094	448 260		502 619,83	88 526	21%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0	0	0	0	150 725		0	0%	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0%	0%	0				*0*		0	0%
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**842 879**	**1 013 855,5**	**1 000 651**	**157 775**	**841 301,61**	**973 753**		**872 441**	**31 140**	**4%**
3.	Приборы учета											
4.	Экономия потерь									**0**		
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-68 414				-179 783	415 727,1	-	221 118		
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		-		-		-	-	-	-		
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	1 241 210					0	0	0		
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**14 895**				**0**	**0**	**0**	**0**		
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**1 340 724**	**1 611 696**	**1 585 633**	244 909	**1 286 638**	**2 031 493**		**1 291 198**	**4 560**	
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 052 726**	**1 323 437**	**1 297 374**	244 647	**1 286 638**	**2 031 493**		**1 291 198**	**4 560**	
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	40,77	43,67	43,67		39	35		34,71786		
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 474,41	3 873,22	3 873,22		3 156	4 977		4738,006961		
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**182 419,26**	**169 131**	**169 131**		**123 008**	**172 793**		**164 493**		
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб**	-	-			-	**110 214**		**0,0**		
10.1.	Услуги ТСО	**тыс.руб**	946 430	1 034 221	1 034 221	87 791	0	0	0			
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб**	**946 430**	**1 034 221**	**1 034 221**	**87 791**	**0**	**0**	**0**	**0,0**		

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год				2025 год	2026 год			Отклонение	Рост
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованны	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	ПП РФ от 23.10.2025 №1635	предложение РЭК (30%+70%)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб**	**2 469 573**	**2 815 048**	**2 788 985**	**319 412**	**1 409 647**	**2 314 501**		**1 455 692**	46 045	**3%**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**ты.руб.**	**2 181 576**	**2 526 789**	**2 500 726**	**319 151**	**1 409 647**	**2 314 501**		**1 455 692**	46 045	**3%**

Приложение 2

Расчет фактической амортизации за 2024 год.

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложенн экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
1	Снегоуборочная машина инв.17	17	14 2924433	Кемеровская обл.	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	19.02.07	226	31 071,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	71 563,09	226	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 300,00	2 149,92	2 149,92	3 800,00	0%	0,00
2	Выключатель С-35М-630-10А У1	25607	14 3120162	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.02.07	13	-5 054402,42	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 971 730,69	13	0	238 400,00	114 432,00	114 432,00	45 900,00	0%	0,00
3	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	39	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	17 721,86	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	49 299,35	232	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 900,00	1 633,32	1 633,32	5 100,00	0%	0,00
4	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	41	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	17 721,86	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	49 299,35	232	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 900,00	1 633,32	1 633,32	5 100,00	0%	0,00
5	Система видеонаблюдения "Антитерор" инв.59	59	14 3221137	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.05.08	247	103 225,18	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	952 493,46	247	0	206 300,00	41 259,96	41 259,96	185 100,00	0%	0,00
6	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	82	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.08	240	1 946 799,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	10 079 999,48	240	0	2 033 300,00	406 659,96	406 659,96	2 016 000,00	2,20%	40 918,26
7	АСКУЭ Кузбасс инв.81	81	14 3020190	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.08	73	7 638 712,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	103 140633,85	73	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	39 260 317,04	5 744 545,50	5744545,50	46 913 000,00	0%	0,00
8	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	24394	14 3319280	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.06.11	210	114 187,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	668 937,59	210	0	158 500,00	31 700,04	31 700,04	152 900,00	0%	0,00
9	Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	25203	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	185	3 929 194,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	10 968 959,03	185	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	1 369 900,00	456 633,36	456 633,36	1 423 000,00	0%	0,00
10	ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	25200	14 3120162	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	209	29 521,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	119 740,04	209	0	25 900,00	5 180,04	5 180,04	27 500,00	0%	0,00
11	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	25201	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	33 770 135,57	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	172 772971,35	269	0	52 008 700,00	6 200 870,04	6 200 870,04	69 366 100,00	2,20%	1 318 926,59

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
12	ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	25197	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	14 869,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	88 172,08	269	0	32 700,00	3 270,00	3 270,00	35 400,00	0%	0,00
13	Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	26430	14 3120101	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.12.11	210	485 615,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	70 794 886,59	210	0	22 097 200,00	4 017 672,60	4 017 672,60	18 204 400,00	0%	0,00
14	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005767-УК	14 3120101	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	1 599 144,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 827 091,95	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	165 300,00	94 457,52	94 457,52	163 100,00	0%	0,00
15	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005766-УК	14 3120101	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	1 599 144,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 827 091,95	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	165 300,00	94 457,52	94 457,52	163 100,00	0%	0,00
16	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005762-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	-475,10	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	228 000,11	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	48 100,00	16 033,32	16 000,01	32 000,00	0%	0,00
17	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005759-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	22 799,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	370 499,94	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	73 200,00	24 399,96	24 399,96	52 000,00	0%	0,00
18	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005758-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	-475,10	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	228 000,11	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	48 100,00	16 033,32	16 000,01	32 000,00	0%	0,00
19	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005757-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	389 552,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	682 992,39	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	39 500,00	22 572,24	22 572,24	39 400,00	0%	0,00
20	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005756-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	389 552,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	682 992,39	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	39 500,00	22 572,24	22 572,24	39 400,00	0%	0,00
21	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	Ц0005755-УК	14 3120160	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	156	553 931,04	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	970 675,17	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	56 100,00	32 057,28	32 057,28	56 000,00	0%	0,00
22	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005754-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00
23	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005753-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00
24	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005752-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
25	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005751-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00
26	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005750-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00
27	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005749-УК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	656 201,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	963 745,43	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	41 400,00	23 657,28	23 657,28	55 600,00	0%	0,00
28	СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	Ц0005735-УК	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	52 012,83	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	161 737,65	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	23 100,00	7 700,04	7 700,04	22 700,00	0%	0,00
29	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005631-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
30	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005630-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
31	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005629-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
32	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005628-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
33	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005627-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
34	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005626-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
35	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005625-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
36	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005624-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	162 450,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	485 925,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	68 100,00	22 700,04	22 700,04	68 200,00	0%	0,00
37	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003995-УК	14 2922805	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	4 491 348,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 857 242,59	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	453 100,00	258 914,88	258 914,88	453 300,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
38	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003666-УК	14 2922805	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	995 398,77	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 735 694,04	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	503 500,00	104 172,41	104 172,41	505 600,00	0%	0,00
39	Устройство питания УКПК-380	Ц0012765-УК	14 3120340	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	29 981,43	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	162 906,36	195	0	40 900,00	8 180,04	8 180,04	40 100,00	0%	0,00
40	Устройство питания УКПК-380	Ц0012753-УК	14 3120340	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	29 981,43	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	162 906,36	195	0	40 900,00	8 180,04	8 180,04	40 100,00	0%	0,00
41	Щит управления ПН560/800	Ц0012711-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	21 136,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	372 636,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	74 000,00	24 666,60	24 666,60	52 300,00	0%	0,00
42	Щит переменного тока 2 шщ	Ц0012709-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	21 136,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	372 636,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	74 000,00	24 666,60	24 666,60	52 300,00	0%	0,00
43	Щит переменного тока 1ппп	Ц0012708-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	21 136,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	372 636,76	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	74 000,00	24 666,60	24 666,60	52 300,00	0%	0,00
44	Щит постоянного тока 3ппщ	Ц0012707-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	19 237,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	335 587,71	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	66 600,00	22 200,00	22 200,00	47 100,00	0%	0,00
45	Панель ПУ 8256	Ц0012706-УК	14 2924800	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	43 724,16	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	180 198,73	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	20 600,00	10 299,96	10 299,96	13 600,00	0%	0,00
46	Устройство УКП-220 в	Ц0012705-УК	14 3120340	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	25 837,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	190 799,97	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	24 900,00	12 450,00	12 450,00	14 400,00	0%	0,00
47	Устройство УКП-220 в	Ц0012704-УК	14 3120340	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	25 837,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	190 799,97	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	24 900,00	12 450,00	12 450,00	14 400,00	0%	0,00
48	Пункт распред,ПР-24	Ц0012702-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	64 924,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	219 949,55	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	23 400,00	11 700,00	11 700,00	16 600,00	0%	0,00
49	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011655-УК	14 3115100	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	0,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	156 006,73	156	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	18 600,00	10 628,76	10 628,76	9 000,00	0%	0,00
50	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011654-УК	14 3115100	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	0,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	156 006,73	156	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	18 600,00	10 628,76	10 628,76	9 000,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
51	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011653-УК	14 3115100	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	0,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	156 006,73	156	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	18 600,00	10 628,76	10 628,76	9 000,00	0%	0,00
52	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023046-УК	14 3120320	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	14	2 066 270,31	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 248 029,19	14	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	81 500,00	69 857,16	69 857,16	32 000,00	0%	0,00
53	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023045-УК	14 3120320	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	0,00		502 937,69	195	0	149 400,00	29 880,00	29 880,00	123 800,00	0%	0,00
54	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	Ц0022991-УК	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	105	12 627 715,66	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	126 336062,05	105	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	55 356 700,00	6 326 480,04	6 326 480,04	54 475 200,00	0%	0,00
55	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	Ц0069472-УК	14 3115150	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	13	1 601 459,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 994 959,43	13	0	328 600,00	63 600,00	63 600,00	322 400,00	0%	0,00
56	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	Ц0069470-УК	14 3115150	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	38 428 506,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	116 237 442,21	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 780 900,00	1 458 918,75	1 458 918,75	9 444 300,00	0%	0,00
57	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	Ц0069469-УК	14 3115150	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	38 428 506,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	116 237 442,21	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 780 900,00	1 458 918,75	1 458 918,75	9 444 300,00	0%	0,00
58	Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	Ц0069476-УК	14 3120101	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	4 660 725,38	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	15 138 652,14	174	0	2 348 500,00	722 615,64	722 615,64	2 349 100,00	0%	0,00
59	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	Ц0069475-УК	14 3115171	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	21 393 180,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	94 238 973,52	174	0	16 327 500,00	2 544 545,45	2 544 545,45	17 830 700,00	0%	0,00
60	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	Ц0069474-УК	14 3115171	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	21 393 180,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	94 238 973,52	174	0	16 327 500,00	2 544 545,45	2 544 545,45	17 830 700,00	0%	0,00
61	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	Ц0069471-УК	14 3115150	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	23	3 986 150,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 776 299,95	23	0	309 400,00	161 426,09	161 426,09	303 600,00	0%	0,00
62	Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	Ц0069473-УК	14 3115151	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	11 476 404,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	30 633 854,62	195	0	5 894 600,00	832 178,82	832 178,82	8 095 100,00	0%	0,00
63	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	223000001564-01-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	9 597 043,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	94 570 055,53	255	0	39 987 300,00	3 998 730,00	3 998 730,00	40 053 200,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
64	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001565-01-УК	14 3115161	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	-20 560 996,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	25 559 805,77	180	0	11 530 200,00	2 345 125,42	1 703 987,05	5 090 300,00	0%	0,00
65	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001566-01-УК	14 3115161	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	21 382 172,68	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	79 328 576,06	180	0	14 486 600,00	2 317 856,00	2 317 856,00	16 659 000,00	0%	0,00
66	ОП-5_Аккумуляторная батарея	223000001567-01-УК	14 3149151	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	153	4 015 398,34	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 788 098,34	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	326 200,00	217 466,64	217 466,64	266 200,00	0%	0,00
67	Часть эл.ЗРУ ОП-7	223000001692-01-УК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	2 051 343,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 986 540,55	180	0	1 483 800,00	395 679,84	395 679,84	1 464 200,00	0%	0,00
68	Часть эл.ОРУ ОП-7	223000001694-01-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	12 930 000,13	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	69 738 000,69	180	0	14 202 000,00	3 787 200,00	3 787 200,00	12 785 300,00	0%	0,00
69	Трансформатор ТДН-16000/110/10	223000001840-02-УК	14 3115161	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	62	30 630 320,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	84 949 245,70	62	0	4 434 200,00	719 059,46	719 059,46	5 810 100,00	0%	0,00
70	ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	223000111234-01-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	50 787,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	514 249,86	255	0	218 100,00	21 810,00	21 810,00	217 800,00	0%	0,00
71	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	223000114279-01-УК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	105	24 996 590,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	291 076689,21	105	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	160 636 200,00	18 358 422,84	18 358 422,84	155 643900,00	0%	0,00
72	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	22981	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	60	48 241 567,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 253174,51	60	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	167 877 107,04	33 575 421,36	33 575 421,36	171 749600,00	0%	0,00
73	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	23108	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	25	120246769,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	506 065415,10	25	0	17 147 500,00	3 741 272,73	3 741 272,73	17 584 500,00	0%	0,00
74	ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	514707	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	785 463,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 087 483,20	151	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	32 000,00	24 001,56	24 001,56	28 800,00	0%	0,00
75	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	514708	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	3 910 340,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 413 762,53	151	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	159 300,00	119 477,28	119 477,28	143 400,00	0%	0,00
76	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	514718	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	3 202 017,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 462 722,51	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 900,00	21 138,24	21 138,24	23 400,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
77	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	514720	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	484 104,38	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 417 634,01	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	82 000,00	25 894,74	25 894,74	85 200,00	0%	0,00
78	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	514724	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	966 596,37	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 833 755,61	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	164 000,00	51 789,47	51 789,47	170 300,00	0%	0,00
79	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	514730	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	967 501,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 710 456,77	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	153 100,00	48 347,37	48 347,37	162 900,00	0%	0,00
80	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514744	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	1 547 366,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 773 813,78	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	283 400,00	89 494,74	89 494,74	286 900,00	0%	0,00
81	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514745	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	1 547 366,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 773 813,78	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	283 400,00	89 494,74	89 494,74	286 900,00	0%	0,00
82	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514746	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	1 547 342,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 773 739,93	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	283 400,00	89 494,74	89 494,74	286 900,00	0%	0,00
83	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	514749	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	863 295,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 798 659,16	148	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	170 000,00	53 684,21	53 684,21	168 200,00	0%	0,00
84	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	514790	14 2813143	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	16 598 643,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	79 629 468,99	195	0	19 394 100,00	3 878 820,00	3 878 820,00	19 601 100,00	0%	0,00
85	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	514791	14 3120165	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	120	16 121 501,27	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	146 352763,68	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	61 285 300,00	6 128 529,96	6 128 529,96	61 984 700,00	0%	0,00
86	Установка 110 комплекс	519516	14 2914155	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	182 162,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	620 587,38	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	92 300,00	30 766,68	30 766,68	87 100,00	0%	0,00
87	Цистерна V=50Куб.м	519527	14 2925504	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	5 687,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	51 187,33	195	0	14 000,00	2 799,96	2 799,96	12 600,00	0%	0,00
88	Цистерна V=50Куб.м	519528	14 2925504	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	5 687,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	51 187,33	195	0	14 000,00	2 799,96	2 799,96	12 600,00	0%	0,00
89	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	223000001563-01-УК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	175 501,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 863 389,13	255	0	794 300,00	79 430,04	79 430,04	789 200,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
90	ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	Ц0005761-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	147 075,42	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	294 150,84	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 200,00	11 100,00	11 100,00	22 200,00	0%	0,00
91	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005748-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
92	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005747-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
93	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005746-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
94	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005745-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
95	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005744-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
96	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005743-УК	14 3115216	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	126 730,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	221 804,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 800,00	7 313,40	7 313,40	12 800,00	0%	0,00
97	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005740-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	47 140,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	79 846,72	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 400,00	2 515,80	2 515,80	4 600,00	0%	0,00
98	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005739-УК	14 3120113	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	159	31 798,60	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	60 948,33	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 400,00	2 199,96	2 199,96	4 600,00	0%	0,00
99	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005738-УК	14 3120470	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	5 633,76	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	11 530,47	159	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	890,00	445,08	445,08	870,00	0%	0,00
100	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005737-УК	14 3120470	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	5 633,76	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	11 530,47	159	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	890,00	445,08	445,08	870,00	0%	0,00
101	ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	Ц0005736-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	5 499,18	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	11 263,38	159	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	870,00	435,00	435,00	850,00	0%	0,00
102	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	Ц0005733-УК	14 3020239	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	171	379,88	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 707,34	171	0	490,00	163,32	163,32	380,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
103	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005641-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
104	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005640-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
105	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005639-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
106	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005638-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
107	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005637-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
108	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005636-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
109	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005635-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
110	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005634-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
111	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005633-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
112	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005632-УК	14 3120121	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	2 697 609,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 924 859,84	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	10 100,00	9 323,04	9 323,04	10 000,00	0%	0,00
113	панель бпт-1002	Ц0010486-УК	14 3120390	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	16 562,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	82 150,04	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 900,00	4 950,00	4 950,00	6 200,00	0%	0,00
114	Стабилизатор С-17	Ц0012701-УК	14 3312446	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	1 988,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	54 325,56	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 900,00	3 950,04	3 950,04	4 100,00	0%	0,00
115	Стабилизатор С-1,7	Ц0012703-УК	14 3312446	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	1 988,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	54 325,56	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 900,00	3 950,04	3 950,04	4 100,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
116	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114489-01-УК	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	49	608 547,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 203 247,81	49	0	192 200,00	37 809,84	37 809,84	190 600,00	0%	0,00
117	РП-24_Т-3,Т-4 ТМ-1800/10	223000114483-01-УК	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	255	41 602,89	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	450 027,94	255	0	192 200,00	19 220,04	19 220,04	190 600,00	0%	0,00
118	РП-24_ТСН-1,2-100 ТСЦ	223000114478-01-УК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	8 549,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	428 924,46	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	88 500,00	29 499,96	29 499,96	60 200,00	2,20%	1 624,53
119	Распредустройство 6 КВ	1000449	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	7 312,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	124 312,73	195	0	36 000,00	7 200,00	7 200,00	30 600,00	0%	0,00
120	ПУНКТ КП-24	1001607	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	38 106,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	166 156,25	195	0	39 400,00	7 880,04	7 880,04	40 900,00	2,20%	795,99
121	Распредустройство 6 КВ	10001708	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	30 468,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	147 469,03	195	0	36 000,00	7 200,00	7 200,00	36 300,00	0%	0,00
122	Распредустройство 6 КВ	10001709	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	22	182 721,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	478 723,53	22	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	18 500,00	10 090,92	10 090,92	13 600,00	0%	0,00
123	Распредустройство 6 КВ	10001710	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	30 468,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	147 469,03	195	0	36 000,00	7 200,00	7 200,00	36 300,00	0%	0,00
124	Распредустройство 6 КВ	10001711	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	30 468,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	147 469,03	195	0	36 000,00	7 200,00	7 200,00	36 300,00	0%	0,00
125	Распредустройство 6 КВ	10001726	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	30 468,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	147 469,03	195	0	36 000,00	7 200,00	7 200,00	36 300,00	0%	0,00
126	Распредустройство 380/220В переменного тока	10001695	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	179 537,33	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	360 399,66	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	27 300,00	13 650,00	13 650,00	27 200,00	0%	0,00
127	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000448	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	13 912,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	194 774,82	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	27 300,00	13 650,00	13 650,00	14 700,00	0%	0,00
128	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000540	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	29 812,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	210 675,01	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	27 300,00	13 650,00	13 650,00	15 900,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
129	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000593	14 3120460	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	179 537,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	360 400,02	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	27 300,00	13 650,00	13 650,00	27 200,00	0%	0,00
130	ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	1001728	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	130 406,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	640 656,40	195	0	157 000,00	31 400,04	31 400,04	157 700,00	0%	0,00
131	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	1001760	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164 043,59	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 085 093,77	195	0	283 400,00	56 679,96	56 679,96	267 100,00	0%	0,00
132	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001761	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	105 381,01	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	549 655,86	195	0	136 700,00	27 339,96	27 339,96	135 300,00	0%	0,00
133	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001762	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	105 381,01	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	549 655,86	195	0	136 700,00	27 339,96	27 339,96	135 300,00	0%	0,00
134	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	1001749	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164 043,59	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 085 093,77	195	0	283 400,00	56 679,96	56 679,96	267 100,00	0%	0,00
135	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	1001763	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	93 681,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	422 906,23	195	0	101 300,00	20 259,96	20 259,96	104 100,00	0%	0,00
136	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	1001764	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	93 681,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	422 906,23	195	0	101 300,00	20 259,96	20 259,96	104 100,00	0%	0,00
137	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	1000515	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	22	2 927 354,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 114 547,60	22	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	136 700,00	74 563,68	74 563,68	145 300,00	0%	0,00
138	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000512	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	150 475,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	611 000,11	195	0	141 700,00	28 340,04	28 340,04	150 400,00	0%	0,00
139	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000513	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	150 475,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	611 000,11	195	0	141 700,00	28 340,04	28 340,04	150 400,00	0%	0,00
140	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	1000514	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	202 880,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	803 155,85	195	0	184 700,00	36 939,96	36 939,96	197 700,00	0%	0,00
141	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	1000511	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	292 256,01	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 180 155,93	195	0	273 200,00	54 639,96	54 639,96	290 500,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
142	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000529	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	120 006,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	720 280,89	195	0	184 700,00	36 939,96	36 939,96	177 300,00	0%	0,00
143	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000530	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	120 006,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	720 280,89	195	0	184 700,00	36 939,96	36 939,96	177 300,00	0%	0,00
144	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	1000597	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	61 099,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	230 749,93	195	0	52 200,00	10 440,00	10 440,00	56 800,00	0%	0,00
145	Станок вертикально-сверлильный 1С132	1006727	14 2922102	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	358 386,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	701 811,55	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	72 300,00	24 099,96	24 099,96	98 500,00	0%	0,00
146	Станок поперечно-строгальный 3-361260	1006670	14 2922102	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	272 413,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	925 538,43	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	137 500,00	45 833,40	45 833,40	129 900,00	0%	0,00
147	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	1000450	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	37 050,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	193 375,39	195	0	48 100,00	9 620,04	9 620,04	47 600,00	0%	0,00
148	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	1000510	14 3115121	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	246 288,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	738 863,13	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	103 700,00	34 566,72	34 566,72	103 700,00	0%	0,00
149	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000525	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,66	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
150	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000526	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,66	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
151	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000527	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,66	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
152	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000528	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,66	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
153	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000594	14 3520560	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	1 997 989,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 661 739,17	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 500,00	27 230,76	27 230,76	9 100,00	0%	0,00
154	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000536	14 3520560	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	1 997 989,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 661 739,17	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 500,00	27 230,76	27 230,76	9 100,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
155	АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000596	14 3520560	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	189 519,28	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	835 269,15	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	28 700,00	9 063,16	9 063,16	25 400,00	0%	0,00
156	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	1000598	14 3114050	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	13 040 381,22	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	64 148 906,11	195	0	15 725 700,00	3 145 140,00	3 145 140,00	15 790 500,00	0%	0,00
157	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001596	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,65	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
158	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001597	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	-1 056,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	100 343,65	195	0	31 200,00	6 240,00	6 174,99	24 700,00	0%	0,00
159	КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	1001598	14 2914135	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	24 049,74	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	120 249,52	195	0	29 600,00	5 919,96	5 919,96	29 600,00	0%	0,00
160	ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	1000523	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	31 768,57	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	137 718,69	195	0	32 600,00	6 519,96	6 519,96	33 900,00	2,20%	658,71
161	ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	1000517	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	332 263,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	758 813,67	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	89 800,00	29 933,40	29 933,40	106 500,00	2,20%	1 725,25
162	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	1000522	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	388 311,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	838 612,01	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	94 800,00	31 599,96	31 599,96	117 700,00	2,20%	1 830,23
163	ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001601	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	70 537,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	211 612,52	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 700,00	9 900,00	9 900,00	29 700,00	2,20%	561,25
164	ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001304	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	5 462,30	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	146 062,31	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 600,00	9 866,64	9 866,64	20 500,00	0%	0,00
165	ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001606	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	31 687,46	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	138 937,33	195	0	33 000,00	6 600,00	6 600,00	34 200,00	2,20%	666,60
166	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	1001599	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	388 311,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	838 611,88	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	94 800,00	31 599,96	31 599,96	117 700,00	2,20%	1 830,23
167	БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	1000521	14 3149020	Кемеровская обл.	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.09.12	171	1 276,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	47 737,12	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 700,00	3 233,28	3 233,28	6 700,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
168	АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000595	14 3520560	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	13	1 997 989,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 661 739,17	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 500,00	27 230,76	27 230,76	9 100,00	0%	0,00
169	НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	519300	14 2912101	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	171	72 675,61	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	186 675,83	171	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	24 000,00	8 000,04	8 000,04	26 200,00	0%	0,00
170	Омметр "Виток" с комбинированным питанием	92745	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	64 633,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	209 299,84	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	31 000,00	10 333,32	10 333,32	29 900,00	0%	0,00
171	Комплект поисковый КП-500К	92743	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	572 648,42	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	981 498,18	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	62 900,00	31 449,96	31 449,96	75 500,00	0%	0,00
172	Многофункциональная установка СИТ-220	92742	14 2912210	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	428 353,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 098 733,23	252	0	1 747 800,00	174 780,00	174 780,00	1 756 600,00	0%	0,00
173	Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НТ-12"	92741	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	13	391 160,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	993 959,98	13	0	27 400,00	12 177,78	12 177,78	25 100,00	0%	0,00
174	Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	92740	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	169 166,55	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	412 300,17	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	52 100,00	17 366,64	17 366,64	58 900,00	0%	0,00
175	Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	92739	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	57 867,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	466 200,64	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	87 500,00	29 166,72	29 166,72	66 600,00	0%	0,00
176	Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	92738	14 3520523	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	0,00		97 799,78	216	0	34 400,00	4 914,24	4 914,24	32 600,00	0%	0,00
177	Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	92746	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	93 100,45	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	238 700,44	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	31 200,00	10 400,04	10 400,04	34 100,00	0%	0,00
178	Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	92737	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	13	219 600,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 022 400,00	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	66 900,00	16 725,00	16 725,00	63 900,00	0%	0,00
179	Система контроля подвижных объектов	92736	14 3222210	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	202	112 712,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	635 606,21	202	0	181 200,00	31 062,96	31 062,96	182 500,00	0%	0,00
180	Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	92735	14 2912210	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	23 030,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	341 599,95	252	0	151 700,00	15 170,04	15 170,04	146 400,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
181	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	92704	14 3312419	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	102 698,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	189 798,58	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	13 400,00	6 699,96	6 699,96	14 600,00	0%	0,00
182	Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	92733	14 2912150	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	0,00		78 866,72	252	0	33 700,00	3 369,96	3 369,96	33 800,00	0%	0,00
183	Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	92731	14 3313100	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	20 122,15	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	203 700,89	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	30 400,00	10 133,40	10 133,40	29 100,00	0%	0,00
184	Установка УДЖ-30	92729	14 2912020	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	98 879,78	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	279 999,83	192	0	56 600,00	11 319,96	11 319,96	70 000,00	0%	0,00
185	Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	92720	14 3149010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	19	1 160 250,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 847 994,29	19	0	29 900,00	18 884,16	18 884,16	29 600,00	0%	0,00
186	Цифровой микроомметр МКИ-200	92705	14 3312419	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	100 098,75	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	191 098,61	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	14 000,00	6 999,96	6 999,96	14 700,00	0%	0,00
187	СТАНОК СФ-676	07-18-002396-УК	14 2922102	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	243 919,97	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 264 399,83	192	0	318 900,00	63 780,00	63 780,00	316 100,00	0%	0,00
188	СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	07-18-002301-УК	14 2922102	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	100 530,11	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	306 400,12	192	0	56 200,00	11 240,04	11 240,04	76 600,00	0%	0,00
189	КРАН Q=5Т H=9М ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	07-18-000678-УК	14 2926751	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	252	0,00		158 433,21	252	0	66 000,00	6 600,00	6 600,00	67 900,00	0%	0,00
190	УСТАНОВКА УВМ-2	07-18-003144-УК	14 2926751	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	23 999,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	139 999,73	192	0	32 900,00	6 579,96	6 579,96	35 000,00	0%	0,00
191	КРАН Б-324	07-18-000684-УК	14 2915202	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	252	26 840,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 026 033,46	252	0	928 800,00	92 880,00	92 880,00	868 300,00	0%	0,00
192	Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	92765	14 2915471	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	13 280,11	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	346 399,65	192	0	50 000,00	9 999,96	9 999,96	86 600,00	0%	0,00
193	Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	92764	14 3410400	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	150	162 503,60	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	225 003,60	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 500,00	5 000,04	5 000,04	9 000,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
194	Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	92760	14 3312372	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	258 856,21	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	534 299,80	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	33 300,00	16 650,00	16 650,00	41 100,00	0%	0,00
195	Узел учета холодного водоснабжения АБК	92759	14 2944116	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	46 640,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	314 800,25	192	0	83 800,00	16 760,04	16 760,04	78 700,00	0%	0,00
196	Система пожарной сигнализации	92758	14 3319220	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	71 796,78	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	667 566,87	252	0	283 700,00	28 370,04	28 370,04	286 100,00	0%	0,00
197	Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	92757	14 3313365	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	192	5 117,07	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	50 800,26	192	0	11 700,00	2 340,00	2 340,00	12 700,00	0%	0,00
198	Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	92756	14 3313365	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	130 199,36	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	303 799,16	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	37 200,00	12 399,96	12 399,96	43 400,00	0%	0,00
199	Установка для восстановления и сушки силикатного цеолита УВС	92755	14 2919420	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	47 926,78	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	447 766,83	252	0	190 400,00	19 040,04	19 040,04	191 900,00	0%	0,00
200	Микроомметр МЭН-3	92753	14 3312412	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	38 732,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	104 999,11	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	14 200,00	4 733,28	4 733,28	15 000,00	0%	0,00
201	Рефлектометр TDR107	92752	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	87 748,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	157 298,60	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	10 700,00	5 349,96	5 349,96	12 100,00	0%	0,00
202	Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	92751	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	13	4 391 049,95	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 804 650,26	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	18 800,00	17 353,80	17 353,80	16 800,00	0%	0,00
203	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	92750	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	69 549,84	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	219 699,50	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	23 100,00	11 550,00	11 550,00	16 900,00	0%	0,00
204	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	92749	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	131 948,76	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	310 698,31	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	27 500,00	13 749,96	13 749,96	23 900,00	0%	0,00
205	Пожарные гидранты	92748	14 2944208	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	0,00		66 799,94	192	0	18 300,00	3 660,00	3 660,00	16 700,00	0%	0,00
206	Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	92747	14 3312415	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	13	621 952,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 872 552,40	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	102 300,00	19 485,71	19 485,71	105 700,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
207	Трансформатор ТМ 400-6	11888	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	155	745 062,02	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 482 310,07	155	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	109 400,00	57 077,28	57 077,28	105 200,00	0%	0,00
208	станция масляная мобильная	11852	14 2949100	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	153 039,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	875 599,75	192	0	225 800,00	45 159,96	45 159,96	218 900,00	0%	0,00
209	мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	11850	14 2911090	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	44 201,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	89 701,44	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 000,00	3 500,04	3 500,04	6 900,00	0%	0,00
210	насос АВЗ-63Д	11834	14 2911090	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	0,00		166 799,90	216	0	51 200,00	7 314,24	7 314,24	55 600,00	0%	0,00
211	насос АВЗ-180	11833	14 2911090	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	0,00		255 000,19	216	0	89 500,00	12 785,76	12 785,76	85 000,00	0%	0,00
212	Вентиляция бытов. помещений АБК	11523	14 2919510	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	32 783,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	327 833,22	252	0	140 500,00	14 049,96	14 049,96	140 500,00	0%	0,00
213	Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	11333	14 2912139	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	0,00		97 200,04	192	0	22 300,00	4 460,04	4 460,04	24 300,00	0%	0,00
214	Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	11292	14 3520523	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	146 899,85	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	283 399,71	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	21 000,00	10 500,00	10 500,00	21 800,00	0%	0,00
215	Токарный станок 16Д25	11262	14 2922102	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	1 600,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	548 799,86	192	0	171 000,00	34 200,00	34 200,00	137 200,00	0%	0,00
216	Оборудование маслоочистительное	11116	14 2949100	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	52 880,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	347 600,22	192	0	92 100,00	18 420,00	18 420,00	86 900,00	0%	0,00
217	МПУ-3 ФЕНИКС	11002	14 3520523	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	603 202,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 068 603,12	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	71 600,00	35 800,08	35 800,08	82 200,00	0%	0,00
218	Система видеонаблюдения	3982	14 3221137	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	25 999,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	169 999,89	192	0	45 000,00	9 000,00	9 000,00	42 500,00	0%	0,00
219	Система видеонаблюдения	3668	14 3221137	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	58 959,82	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	385 999,87	192	0	102 200,00	20 439,96	20 439,96	96 500,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
220	Сигнализация охранная	3337	14 3319260	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	2 400,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	43 600,19	192	0	11 500,00	2 300,04	2 300,04	10 900,00	0%	0,00
221	Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3003	14 2912139	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	168	0,00		33 599,41	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 300,00	1 433,28	1 433,28	4 800,00	0%	0,00
222	Подъемник 3,2 тн эл/гидравл.,2-х стоечн.ОМА-512	2648	14 2923581	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	-21 840,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	92 400,00	192	0	35 700,00	7 140,00	5 775,00	23 100,00	0%	0,00
223	Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	2434	14 2915540	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	21 520,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	768 399,86	192	0	233 400,00	46 680,00	46 680,00	192 100,00	0%	0,00
224	линия телефонной связи	1218	12 4526593	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	76 066,91	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	242 200,47	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 600,00	11 866,68	11 866,68	34 600,00	0%	0,00
225	Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	22011	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	821 333,85	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 876 000,75	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	226 000,00	75 333,36	75 333,36	268 000,00	0%	0,00
226	Устройство переносное поверочное УПП 8531	25007	14 3312560	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	206 733,31	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	477 400,16	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	58 000,00	19 333,32	19 333,32	68 200,00	0%	0,00
227	Трансформатор ТМ 630/10 силовой	22010	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	269 733,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 097 600,45	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	177 400,00	59 133,36	59 133,36	156 800,00	0%	0,00
228	Устройство внешней электронной связи	91420	14 3222040	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	536 899,01	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 181 698,96	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	99 200,00	49 599,96	49 599,96	90 900,00	0%	0,00
229	Трансформатор ТМ_ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	11913	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	402 499,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 592 499,38	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	255 000,00	84 999,96	84 999,96	227 500,00	0%	0,00
230	Трансформатор ТМ_630 №64023 СИЛОВОЙ	11912	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	13	1 148 746,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 253 945,64	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	186 600,00	44 784,00	44 784,00	181 500,00	0%	0,00
231	Трансформатор ТМ_630 №64023 СИЛОВОЙ	11911	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	145 359,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	736 399,74	192	0	184 700,00	36 939,96	36 939,96	184 100,00	0%	0,00
232	Трансформатор ТМ 630	11910	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	13	1 265 810,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 329 209,03	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	184 700,00	44 328,00	44 328,00	184 100,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
233	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	11909	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	145 359,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	736 399,74	192	0	184 700,00	36 939,96	36 939,96	184 100,00	0%	0,00
234	Трансформатор ТМ 630	11908	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	13	937 547,06	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 593 945,86	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	166 200,00	39 888,00	39 888,00	158 700,00	0%	0,00
235	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	11907	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	103 759,77	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	541 199,64	192	0	136 700,00	27 339,96	27 339,96	135 300,00	0%	0,00
236	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	11906	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	13	672 157,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 378 158,13	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	123 000,00	29 520,00	29 520,00	116 700,00	0%	0,00
237	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	11905	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	13	1 328 485,67	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 034 485,86	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	123 000,00	44 727,27	44 727,27	116 700,00	0%	0,00
238	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	11904	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	232 400,40	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	806 400,42	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	123 000,00	41 000,04	41 000,04	115 200,00	0%	0,00
239	Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	92766	14 3410400	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	156	107 249,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	262 599,32	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	23 900,00	11 949,96	11 949,96	20 200,00	0%	0,00
240	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22960-УК ЗСМК	14 3120218	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	22	310 186,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	933 687,78	22	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	29 000,00	10 235,29	10 235,29	28 100,00	0%	0,00
241	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22965-УК ЗСМК	14 3120218	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	22	310 186,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	933 687,78	22	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	29 000,00	10 235,29	10 235,29	28 100,00	0%	0,00
242	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	22970-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	3 937,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	415 012,36	189	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	130 500,00	26 100,00	26 100,00	105 400,00	0%	0,00
243	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	22973-УК ЗСМК	14 3149000	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	-229,61	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 936,88	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 000,00	666,60	649,95	1 300,00	0%	0,00
244	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	22982-УК ЗСМК	14 3120450	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	47 176,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	95 625,99	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 600,00	3 800,04	3 800,04	7 500,00	0%	0,00
245	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	22983-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	112 770,16	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	563 850,00	189	0	143 200,00	28 640,04	28 640,04	143 200,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
246	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23049-УК ЗСМК	14 2915482	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	15 354,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	50 187,65	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 600,00	2 533,32	2 533,32	7 300,00	0%	0,00
247	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	23069-УК ЗСМК	14 2922103	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	80 208,15	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	294 250,01	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	46 700,00	15 566,64	15 566,64	42 800,00	0%	0,00
248	ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23080-УК ЗСМК	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22 916,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	74 250,17	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	11 200,00	3 733,32	3 733,32	10 800,00	0%	0,00
249	СИСТЕМА НИИСЭ1-48	22959-УК ЗСМК	14 3312420	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	4 812,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	47 436,97	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 300,00	3 099,96	3 099,96	6 900,00	0%	0,00
250	ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	22903-УК ЗСМК	14 3120226	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	22	67 041,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	196 041,44	22	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	6 000,00	2 117,65	2 117,65	5 900,00	0%	0,00
251	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	22894-УК ЗСМК	14 3115170	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	13 268 187,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	64 286 532,82	189	0	16 196 300,00	2 159 506,67	2 159 506,67	17 687 300,00	0%	0,00
252	УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	22760-УК ЗСМК	14 3149000	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	-8 504,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	121 275,32	189	0	41 200,00	8 240,04	7 700,02	30 800,00	0%	0,00
253	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	22737-УК ЗСМК	14 3120020	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	20 187,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	185 513,08	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	38 900,00	12 966,72	12 966,72	29 100,00	0%	0,00
254	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	22736-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	-9 049,59	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	684 733,64	189	0	208 900,00	44 049,72	43 475,15	162 700,00	0%	0,00
255	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	22735-УК ЗСМК	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	1 036 822,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 243 962,34	189	0	1 335 600,00	267 120,00	267 120,00	1 331 800,00	0%	0,00
256	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	22663-УК ЗСМК	14 3115100	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	42 682,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	167 737,62	189	0	39 700,00	7 940,04	7 940,04	42 600,00	0%	0,00
257	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	22662-УК ЗСМК	14 3115100	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	42 682,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	167 737,62	189	0	39 700,00	7 940,04	7 940,04	42 600,00	0%	0,00
258	Пожарная сигнализация	519809-УК ЗСМК	14 3319256	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	0,00		63 249,68	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 900,00	4 299,96	4 299,96	9 200,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
259	ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23405-УК ЗСМК	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	30 479,45	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	96 937,81	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	14 500,00	4 833,36	4 833,36	14 100,00	0%	0,00
260	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23414-УК ЗСМК	14 3115173	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	14	97 329 348,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	532 603 393,04	14	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	20 245 300,00	7 145 400,00	7 145 400,00	16 029 100,00	0%	0,00
261	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	23415-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	38 666,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	191 756,17	189	0	48 600,00	9 720,00	9 720,00	48 700,00	0%	0,00
262	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23416-УК ЗСМК	14 3115173	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	14	97 329 348,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	532 603 393,04	14	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	20 245 300,00	7 145 400,00	7 145 400,00	16 029 100,00	0%	0,00
263	НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	33142-УК ЗСМК	14 2912100	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	13	211 892,86	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	244 292,86	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	1 500,00	1 384,56	1 384,56	1 600,00	0%	0,00
264	НАСОС ГНОМ 25-20	43347-УК ЗСМК	14 2912102	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.03.13	13	269 043,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	290 193,58	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	1 800,00	1 661,52	1 661,52	1 900,00	0%	0,00
265	ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	61684-УК ЗСМК	14 2915482	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	44 626,31	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	93 076,67	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	7 600,00	3 800,04	3 800,04	7 300,00	0%	0,00
266	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	63978-УК ЗСМК	14 2915280	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	11 475,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	25 500,96	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 200,00	1 100,04	1 100,04	2 000,00	0%	0,00
267	ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	79166-УК ЗСМК	14 2919560	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	78 413,37	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	144 075,66	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	10 300,00	5 150,04	5 150,04	11 300,00	0%	0,00
268	ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	514748-УК ЗСМК	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	142	37 013 980,53	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	366 308 689,46	142	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	30 146 700,00	5 834 845,16	5 834 845,16	27 044 600,00	0%	0,00
269	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	516050-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	69 614,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	357 524,71	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	90 800,00	0%	0,00
270	Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	516051-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	69 614,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	357 524,71	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	90 800,00	0%	0,00
271	Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	516052-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	69 614,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	357 524,71	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	90 800,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
272	Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	516053-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	69 614,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	357 524,71	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	90 800,00	0%	0,00
273	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	516065-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	38 036,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	330 356,29	189	0	92 800,00	18 560,04	18 560,04	83 900,00	0%	0,00
274	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	516066-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	38 036,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	330 356,29	189	0	92 800,00	18 560,04	18 560,04	83 900,00	0%	0,00
275	Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	516067-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	36 933,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	324 843,48	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	82 500,00	0%	0,00
276	Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	516068-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	36 933,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	324 843,48	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	82 500,00	0%	0,00
277	Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	516069-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	36 933,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	324 843,48	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	82 500,00	0%	0,00
278	Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	516070-УК ЗСМК	14 3120010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	36 933,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	324 843,48	189	0	91 400,00	18 279,96	18 279,96	82 500,00	0%	0,00
279	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23085-УК ЗСМК	14 2922111	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	32 541,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	134 749,27	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 300,00	7 433,28	7 433,28	19 600,00	0%	0,00
280	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	23086-УК ЗСМК	14 2922804	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	3 666,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	13 749,86	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 200,00	733,32	733,32	2 000,00	0%	0,00
281	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23105-УК ЗСМК	14 3120218	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	57 062,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	220 687,86	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 700,00	11 900,04	11 900,04	32 100,00	0%	0,00
282	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23106-УК ЗСМК	14 3120218	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	57 062,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	220 687,86	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 700,00	11 900,04	11 900,04	32 100,00	0%	0,00
283	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23107-УК ЗСМК	14 3120218	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	57 062,86	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	220 687,84	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 700,00	11 900,04	11 900,04	32 100,00	0%	0,00
284	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	23109-УК ЗСМК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	14	176 144 432,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	544 815 697,53	14	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	17 147 500,00	5 561 351,35	5 561 351,35	17 121 800,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложенно экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
285	НАСОС Д 320-50	23110-УК ЗСМК	14 2912106	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	90 483,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	403 594,13	189	0	99 400,00	19 880,04	19 880,04	102 500,00	0%	0,00
286	НАСОС Д 320-50	23111-УК ЗСМК	14 2912106	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	90 483,99	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	403 594,13	189	0	99 400,00	19 880,04	19 880,04	102 500,00	0%	0,00
287	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23156-УК ЗСМК	14 2922111	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	32 541,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	134 749,27	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 300,00	7 433,28	7 433,28	19 600,00	0%	0,00
288	СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	23157-УК ЗСМК	14 2922139	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	8 250,30	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	35 750,11	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	6 000,00	2 000,04	2 000,04	5 200,00	0%	0,00
289	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	23158-УК ЗСМК	14 2922139	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	8 250,30	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	35 750,11	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	6 000,00	2 000,04	2 000,04	5 200,00	0%	0,00
290	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23195-УК ЗСМК	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	10 312,14	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	65 311,97	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	12 000,00	3 999,96	3 999,96	9 500,00	0%	0,00
291	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23225-УК ЗСМК	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	5 984,83	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	33 074,91	189	0	8 600,00	1 719,96	1 719,96	8 400,00	0%	0,00
292	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	23305-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	9 686,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	56 306,25	189	0	14 800,00	2 960,04	2 960,04	14 300,00	0%	0,00
293	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	23344-УК ЗСМК	14 2922804	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	40 799,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	71 398,97	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 800,00	2 400,00	2 400,00	5 600,00	0%	0,00
294	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23348-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	39 926,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	396 506,56	189	0	113 200,00	22 640,04	22 640,04	100 700,00	0%	0,00
295	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23349-УК ЗСМК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	39 926,44	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	396 506,56	189	0	113 200,00	22 640,04	22 640,04	100 700,00	0%	0,00
296	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	23362-УК ЗСМК	14 2922805	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	3 437,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 936,99	165	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	1 200,00	399,96	399,96	1 300,00	0%	0,00
297	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	23401-УК ЗСМК	14 2912101	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	17 212,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	34 425,62	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 700,00	1 350,00	1 350,00	2 700,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
298	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	22980-УК ЗСМК	14 3115160	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	14	157 212 674,02	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	525 884 080,88	14	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	17 147 500,00	5 144 250,00	5 144 250,00	17 121 800,00	0%	0,00
299	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34312	14 2919113	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	235 626,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	378 751,56	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 900,00	11 450,04	11 450,04	30 300,00	0%	0,00
300	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34313	14 2919113	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	235 626,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	378 751,56	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 900,00	11 450,04	11 450,04	30 300,00	0%	0,00
301	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34314	14 2919113	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	235 626,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	378 751,56	150	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	22 900,00	11 450,04	11 450,04	30 300,00	0%	0,00
302	Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	35515	14 2944190	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.13	147	75 950,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	142 100,43	147	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	10 800,00	5 400,00	5 400,00	11 600,00	0%	0,00
303	Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	37676	14 2919579	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.13	180	4 319 325,16	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	24 997 125,07	180	0	6 892 600,00	1 378 520,04	1 378 520,04	6 665 900,00	0%	0,00
304	Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III H 817 EA 142	37264	14 2915542	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.12.13	156	1 648 833,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 747 299,76	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	945 800,00	315 266,64	315 266,64	884 200,00	0%	0,00
305	Генератор ЕВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	40445	14 3149010	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23.09.14	147	89 832,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	336 874,19	147	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	60 500,00	20 166,60	20 166,60	55 000,00	0%	0,00
306	Система охранно-тревожной сигнализации	41001	14 3319260	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.14	144	76 800,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	267 600,00	144	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	47 700,00	15 900,00	15 900,00	44 600,00	0%	0,00
307	Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	41494	14 2912101	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	05.06.15	13	4 367 246,21	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 707 246,42	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	20 000,00	18 461,52	18 461,52	21 300,00	0%	0,00
308	Установка восстановления сорбентов УВС	41498	14 2919420	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	18.06.15	222	46 969,36	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	534 444,45	222	0	263 500,00	26 349,96	26 349,96	260 000,00	0%	0,00
309	Осциллограф АКИП-4122/3	41670	14 3312000	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.08.15	136	36 455,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	116 166,86	136	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	21 100,00	7 033,32	7 033,32	20 500,00	0%	0,00
310	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	42791	14 2924430	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	17.09.15	135	9 189,12	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	66 375,56	135	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 200,00	3 066,72	3 066,72	11 800,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
311	Система теплоучета	43360	14 3313120	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.15	158	330 943,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 871 970,50	158	0	585 200,00	117 039,96	117 039,96	568 700,00	2,20%	11 757,10
312	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	43675	14 3115206	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.11.15	131	16 071 365,21	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	161 145 048,58	131	0	89 266 000,00	7 490 853,12	7 490 853,12	92 055 955,70	2,20%	1 898 850,91
313	Съемник GBZ-GB-M30 70мм	43746	14 3222282	Кемеровская обл.	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.12.15	13	424 581,53	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	859 781,53	13	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	27 200,00	14 191,30	14 191,30	25 700,00	0%	0,00
314	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	43730	14 3120163	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.15	180	35 085 678,83	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	224 799 250,84	180	0	88 533 000,00	12 647 571,48	12 647 571,48	89 919 700,00	0%	0,00
315	Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	47286	14 3149130	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.09.16	147	232 627,33	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 289 312,25	147	0	431 300,00	86 259,96	86 259,96	421 000,00	0%	0,00
316	УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	10086	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	41 338,31	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	307 316,67	180	0	138 900,00	17 731,92	17 731,92	140 000,00	0%	0,00
317	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	223000011423-02-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	169	3 657 456,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	181 309 923,83	169	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	153 710 300,00	11 683 973,54	11 683 973,54	145 735 800,00	0%	0,00
318	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001642-02-ДК	14 3120103	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	57 460,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 229 409,05	240	0	752 000,00	58 597,44	58 597,44	727 400,00	0%	0,00
319	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001641-02-ДК	14 3120103	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	57 460,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 229 409,05	240	0	752 000,00	58 597,44	58 597,44	727 400,00	0%	0,00
320	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	188000000028-01-ДК	14 3115171	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	209 382,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	34 565 074,27	240	0	22 044 900,00	1 717 784,64	1 717 784,64	20 451 000,00	0%	0,00
321	Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	223000001732-04-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	168	1 357 626,43	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	45 762 039,63	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	29 271 600,00	2 090 828,52	2 090 828,52	28 011 800,00	0%	0,00
322	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	223000001637-01-ДК	14 3115171	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	2 339 677,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	60 745 860,03	240	0	37 477 300,00	2 920 309,08	2 920 309,08	35 941 300,00	0%	0,00
323	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	223000001636-01-ДК	14 3115171	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	725 057,46	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	67 648 902,91	240	0	42 942 800,00	3 346 192,32	3 346 192,32	40 025 600,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
324	Система постоянного оперативного тока ОП-4	188000000033-01-ДК	14 3222182	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	110	650 375,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 354 834,24	110	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	153 700,00	76 850,04	76 850,04	147 800,00	0%	0,00
325	Телемеханика объектов эл.снабжения	50095	14 3313432	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	254 648,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 624 958,46	146	0	974 100,00	194 820,00	194 820,00	863 000,00	0%	0,00
326	Электрооборудование ОП-10	223000001133-03-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	0,00		42 619 609,45	180	0	21 129 300,00	2 697 357,48	2 697 357,48	19 415 600,00	0%	0,00
327	Шлагбаум Barrier 6000	50075	19 0009000	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.10.16	122	22 536,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	96 075,18	122	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	21 700,00	7 233,36	7 233,36	18 900,00	0%	0,00
328	Трансформатор ТРДН-40000/110	505263	14 3115170	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	3 726 988,87	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	17 749 690,49	240	0	8 997 900,00	701 135,04	701 135,04	10 501 900,00	0%	0,00
329	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	517940	14 3120430	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	81 433,33	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	458 727,38	120	0	106 900,00	37 729,44	37 729,44	84 100,00	0%	0,00
330	Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	515949	14 3115170	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	4 892 147,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	22 420 563,57	240	0	11 247 400,00	876 420,84	876 420,84	13 265 500,00	0%	0,00
331	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	514741	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	26 506,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	468 169,46	240	0	283 400,00	22 083,12	22 083,12	277 000,00	0%	0,00
332	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	514742	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	26 506,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	468 169,46	240	0	283 400,00	22 083,12	22 083,12	277 000,00	0%	0,00
333	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	81249	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	32 845,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	253 520,35	240	0	141 600,00	11 033,76	11 033,76	150 000,00	0%	0,00
334	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	81250	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	32 845,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	253 520,35	240	0	141 600,00	11 033,76	11 033,76	150 000,00	0%	0,00
335	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	23103	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	18 648,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	203 324,37	240	0	118 500,00	9 233,76	9 233,76	120 300,00	0%	0,00
336	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	23104	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	18 648,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	203 324,37	240	0	118 500,00	9 233,76	9 233,76	120 300,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
337	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	223000114297-01-ДК	14 3115131	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	283 695,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 850 758,27	240	0	1 647 200,00	128 353,20	128 353,20	1 686 700,00	0%	0,00
338	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	223000014294-01-ДК	14 3115131	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	283 695,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 850 758,27	240	0	1 647 200,00	128 353,20	128 353,20	1 686 700,00	0%	0,00
339	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514743	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	26 506,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	468 169,46	240	0	283 400,00	22 083,12	22 083,12	277 000,00	0%	0,00
340	Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	50093	14 3313432	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	110 290,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 134 237,37	146	0	420 800,00	84 159,96	84 159,96	372 900,00	0%	0,00
341	Телемеханика объектов эл.снабжения	50094	14 3313432	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	254 648,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 624 958,46	146	0	974 100,00	194 820,00	194 820,00	863 000,00	0%	0,00
342	Таль электрическая г/п 3,2тн	518576	14 2915182	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	0,00		50 027,91	240	0	31 500,00	2 454,48	2 454,48	29 600,00	0%	0,00
343	Таль электрическая 3,2 тн н-бн	514171	14 2915282	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	39 432,13	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	122 725,64	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	23 600,00	8 329,32	8 329,32	22 500,00	0%	0,00
344	Система постоянного оперативного тока РП-23	1880000000034-01-ДК	14 3222182	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	182	257 075,10	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 205 233,48	182	0	1 027 600,00	128 450,04	128 450,04	1 017 800,00	0%	0,00
345	Система автоматического пожаротушения ОП-9	190694	14 3319230	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	50 309,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	367 129,20	146	0	130 200,00	26 040,00	26 040,00	120 700,00	0%	0,00
346	ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	22969	14 3120450	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	93 499,66	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	262 912,84	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	48 000,00	16 941,36	16 941,36	48 200,00	0%	0,00
347	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	25326	14 3115201	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	0,00		107 324,01	240	0	63 000,00	4 909,08	4 909,08	63 500,00	0%	0,00
348	Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	223000001157-01-ДК	14 3319020	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	15 519,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	85 775,20	146	0	28 300,00	5 660,04	5 660,04	28 200,00	0%	0,00
349	Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	223000001255-01-ДК	14 3319020	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	13	4 365 356,58	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	14 473 323,60	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 469 416,67	8 741 000,04	8 741 000,04	1 043 000,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
350	Оборудование ОП-11	223000001366-03-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	0,00		69 075 439,01	180	0	31 505 700,00	4 022 004,24	4 022 004,24	31 467 700,00	0%	0,00
351	Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	223000114496-03-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	94	5 888 557,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	47 609 744,26	94	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	21 821 400,00	2 785 710,60	2 785 710,60	21 722 400,00	0%	0,00
352	Автоматическая установка пожарной сигнализации	192363	14 3319280	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	122	68 455,05	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	252 132,71	122	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	54 200,00	18 066,60	18 066,60	49 600,00	0%	0,00
353	ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	518056	14 3120020	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	26 342,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	403 636,46	120	0	106 900,00	37 729,44	37 729,44	74 000,00	0%	0,00
354	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1_СИЛОВОЙ	N1001758-ДК	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	48 472,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	652 057,10	240	0	387 300,00	30 179,28	30 179,28	385 800,00	0%	0,00
355	ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	N1001602-ДК	14 3115202	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	-151,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	136 056,60	240	0	87 400,00	6 810,36	6 802,83	80 500,00	0%	0,00
356	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001593-ДК	14 3120226	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	8 509,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	81 658,03	180	0	38 200,00	4 876,56	4 876,56	37 200,00	0%	0,00
357	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001594-ДК	14 3120226	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	8 509,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	81 658,03	180	0	38 200,00	4 876,56	4 876,56	37 200,00	0%	0,00
358	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001595-ДК	14 3120226	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	8 509,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	81 658,03	180	0	38 200,00	4 876,56	4 876,56	37 200,00	0%	0,00
359	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В_ПОСТОЯНОГО ТОКА	N1001608-ДК	14 3120470	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	54 994,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	189 818,21	120	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	38 200,00	13 482,36	13 482,36	34 800,00	0%	0,00
360	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	N1001696-ДК	14 3120470	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	54 994,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	189 818,21	120	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	38 200,00	13 482,36	13 482,36	34 800,00	0%	0,00
361	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	N1001714-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	37 746,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	313 682,24	180	0	144 100,00	18 395,76	18 395,76	142 900,00	0%	0,00
362	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	N1001759-ДК	14 3115120	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	48 472,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	652 057,26	240	0	387 300,00	30 179,28	30 179,28	385 800,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложенно экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
363	Реконструкция устройства комплектного для управления и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	50373	14 3120500	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	26.12.16	120	2 262 666,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	13 382 001,30	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	3 335 800,00	555 966,67	555 966,67	3 345 500,00	0%	0,00
364	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	50339	14 3115206	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	27.12.16	156	14 012 440,55	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	244 681 292,74	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	172 248 700,00	13 249 899,96	13 249 899,96	168 657 500,00	2,20%	3 660 067,99
365	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	50357	14 3120160	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.12.16	96	25 262 310,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	207 419 895,13	96	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	102 967 000,00	12 870 875,04	12 870 875,04	102 591 000,00	2,20%	2 144 839,55
366	Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	51241	330.28.41.22.110	Кемеровская обл.	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	06.10.17	194	1 365,18	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	75 085,16	194	0	45 600,00	4 560,00	4 560,00	41 800,00	0%	0,00
367	Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	52495	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	15.10.18	98	61 114,45	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	120 459,01	98	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	21 800,00	7 266,72	7 266,72	29 500,00	0%	0,00
368	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52506	330.29.10.59.321	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22.11.18	180	91 834,77	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	208 430,23	180	0	64 500,00	6 504,24	6 504,24	123 900,00	0%	0,00
369	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	52530	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	12.12.18	180	2 481 671,75	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	397 709 271,39	180	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	315 012 400,00	21 000 826,68	21 000 826,68	295 857 700,00	0%	0,00
370	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	52539	330.26.30.50	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	25.12.18	180	681 433,40	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	11 102 833,39	180	0	6 947 600,00	694 760,04	694 760,04	6 661 700,00	0%	0,00
371	Насос НМШ8-25-6,3/10	52738	330.28.13	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.05.19	18	291 606,78	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 202 422,01	18	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	75 900,00	50 600,04	50 600,04	33 400,00	0%	0,00
372	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	52999	330.26.51.66	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.10.19	84	72 948,25	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	208 088,44	84	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	54 700,00	19 305,72	19 305,72	54 500,00	0%	0,00
373	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52997	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	372 004,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	552 110,15	84	0	72 900,00	25 729,44	25 729,44	144 600,00	0%	0,00
374	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52998	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	407 018,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	604 419,25	84	0	79 900,00	28 200,00	28 200,00	158 300,00	0%	0,00
375	Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	53206	330.28.13.14.110	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.04.20	68	122 966,75	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	306 566,87	68	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	64 800,00	32 400,00	32 400,00	54 100,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
376	Тренажер Т12к Максим III-01	53424	330.32.99.53.130	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.09.20	60	292 000,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	536 000,67	60	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	85 400,00	48 800,04	48 800,04	80 400,00	0%	0,00
377	Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	54152	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	21.10.21	360	53 291,72	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 558 285,75	360	0	1 396 300,00	50 166,48	50 166,48	1 393 800,00	0%	0,00
378	Оборудование электроподстанции №9	54259	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25.12.21	241	0,00		125 517 677,59	241	0	116 558 800,00	6 286 217,52	6 249 842,87	109 634 500,00	0%	0,00
379	Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	54468	330.26.51.62	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.06.22	120	34 141,11	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	227 199,93	120	0	164 100,00	19 305,84	19 305,84	170 400,00	0%	0,00
380	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665 инв.Ц0069475-УК	КРЦ0069475-УК	14 3115171	Кемеровская обл.	0	16.09.22	120	0,00		5 505 745,30	120	0	4 817 527,15	0,00	0,00	4 266 952,63	0%	0,00
381	Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	54731	330.28.30.86.120	Кемеровская обл.	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	12.10.22	23	77 432,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	191 192,87	23	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	47 400,00	24 730,44	24 730,44	38 100,00	0%	0,00
382	КР_Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3_инв.2230000114 23-02-ДК	КР2230000114 23-02-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		11 259 113,15	120	0	10 133 201,87	0,00	0,00	9 007 290,59	0%	0,00
383	КР_Часть эл.ОРУ ОП-7 инв№ 223000001694-01-УК	КР2230000016 94-01-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		5 378 285,20	120	0	4 840 456,72	0,00	0,00	4 302 628,24	0%	0,00
384	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»_инв. 000043675	КР000043675	14 3115206	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		24 670 266,63	120	0	22 203 239,91	0,00	0,00	19 736 213,19	2,20%	461 333,98
385	КР_УСТРОИСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв.1000450-УК	КР1000450-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		28 589 410,00	120	0	25 730 469,04	0,00	0,00	22 871 528,08	0%	0,00
386	Комплект учебного оборудования РЗиА	55140	330.32.99.53.120	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.04.23	60	338 261,59	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 903 800,05	60	0	1 356 800,00	313 107,72	313 107,72	1 269 200,00	0%	0,00
387	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	КРЦ0069474-УК	14 3115171	Кемеровская обл.	0	31.08.23	120	0,00		8 410 753,37	120	0	8 130 394,93	0,00	0,00	7 289 319,61	0%	0,00
388	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	56263	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	2 941,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	123 000,02	84	0	117 200,00	17 151,24	17 151,24	102 500,00	0%	0,00
389	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	56264	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	2 941,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	123 000,02	84	0	117 200,00	17 151,24	17 151,24	102 500,00	0%	0,00
390	Подстанция 110/35/6 открытая часть	56368	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	20.11.23	360	178 595,68	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 608 495,68	360	0	2 254 800,00	75 369,36	75 369,36	2 514 300,00	2,20%	49 343,24
391	КР_ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	КР1001601-УК	14 3120161	Кемеровская обл.	0	30.11.23	120	0,00		2 750 039,69	120	0	2 727 122,69	0,00	0,00	2 452 118,69	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
392	КР_Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	КР2230000001564-01-УК	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		6 813 274,55	120	0	6 813 274,55	0,00	0,00	6 131 947,07	0%	0,00
393	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская» инв.№000043675	КР000043675/1	14 3115206	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		18 786 353,83	120	0	18 786 353,83	0,00	0,00	16 907 718,43	2,20%	392 634,79
394	КР_ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110_ инв.23414-УК ЗСМК	КР23414-УК ЗСМК	14 3115173	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		11 598 871,92	120	0	11 598 871,92	0,00	0,00	10 438 984,68	0%	0,00
395	КР_ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование). инв.000025197	КР000025197	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		12 655 084,09	120	0	12 655 084,09	0,00	0,00	11 389 575,73	0%	0,00
396	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (электрич.) инв.000025201	КР000025201	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		3 716 630,84	120	0	3 716 630,84	0,00	0,00	3 344 967,80	2,20%	77 677,59
397	КР_УСТРОИСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв.№1000450-УК	КР1000450-УК/1	14 3120163	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		22 304 188,26	120	0	22 304 188,26	0,00	0,00	20 073 769,38	0%	0,00
398	КР_Подстанция 110/35/6 открытая часть_ инв.№000056368	КР000056368	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		553 121,32	120	0	553 121,32	0,00	0,00	497 809,24	2,20%	11 560,24
399	Аварийная осветительная установка ELG (T5-7) 1000S 2/7GX	56851	330.27.90.70.000	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	03.06.24	84	75 507,72	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	190 507,72	84	0	0,00	8 214,30	8 214,30	176 900,00	0%	0,00
400	КР_ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110_инв.23416-УК ЗСМК	КР23416-УК ЗСМК	14 3115173	Кемеровская обл.	0	31.07.24	120	0,00		9 895 251,59	120	0	0,00	0,00	0,00	9 482 949,44	0%	0,00
401	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»,Инв.№000043675	КР000043675/2	14 3115206	Кемеровская обл.	0	30.09.24	120	0,00		12 965 768,20	120	0	0,00	0,00	0,00	12 641 623,99	2,20%	87 082,59
402	КР_Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4 инв№223000001637-01-ДК	КР2230000001637-01-ДК	14 3115171	Кемеровская обл.	0	30.09.24	120	0,00		2 903 424,35	120	0	0,00	0,00	0,00	2 830 838,75	0%	0,00
403	КР_ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220, инв.№514748-УК ЗСМК	КР514748-УК ЗСМК	14 3115120	Кемеровская обл.	0	30.09.24	120	0,00		13 801 462,55	120	0	0,00	0,00	0,00	13 456 425,98	0%	0,00
404	КР_ОРУ-110кв ОП-2(строительная часть) инв№223000111475-01(Аренда)	КР2230000111475-01	0	Кемеровская обл.	0	30.09.24	120	0,00		251 560,62	120	0	0,00	0,00	0,00	245 271,60	0%	0,00
405	КР_Оборудование ОП-11 инв№223000001366-03-ДК	КР2230000001366-03-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.	0	30.09.24	120	0,00		373 289,78	120	0	0,00	0,00	0,00	360 846,78	0%	0,00
406	Измельчитель прицепной МОБИ-161	57405	330.28.93.17.112	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	25.10.24	36	62 474,52	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 554 141,19	36	0	0,00	82 870,38	82 870,38	1 467 800,00	0%	0,00
407	Снегоуборщик ST 1376E CHAMPION	57441	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.11.24	84	25 003,21	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	131 869,88	84	0	0,00	1 272,22	1 272,22	130 300,00	0%	0,00
408	КР_УСТРОИСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ ,инв№1000450-УК	КР1000450-УК/3	14 3120163	Кемеровская обл.	0	30.11.24	120	0,00		43 471 615,27	120	0	0,00	0,00	0,00	43 109 351,81	0%	0,00
409	Снегоуборщик ST 1376E CHAMPION	57521	330.29.10.59.320	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.12.24	84	0,00		106 866,67	84	0	0,00	0,00	0,00	106 866,67	0%	0,00
410	Система контроля и управления доступом здания ул.Хлебозаводская 2б	57519	330.26.30.50	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до	10.12.24	180	0,00		1 747 204,22	180	0	0,00	0,00	0,00	1 747 204,22	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					15 лет включительно)													
411	Система контроля и управления доступом здания ул.Рудокопровая 4	57520	330.26.30.50	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10.12.24	180	0,00		1 960 729,70	180	0	0,00	0,00	0,00	1 960 729,70	0%	0,00
412	Лебедка ЛТПА-1 бензиновый привод 700кг	57546	330.28.22.1	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	12.12.24	60	0,00		191 666,67	60	0	0,00	0,00	0,00	191 666,67	0%	0,00
413	Распредустройство 6кВ	57550	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25.12.24	240	0,00		219 887 562,86	240	0	0,00	0,00	0,00	219 887 562,86	0%	0,00
414	КР_Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР, инв№223000001732-04-ДК	КР223000001732-04-ДК	14 3120161	Кемеровская обл.		31.12.24	120			10 738 922,03	120	0	0,00	0,00	0,00	10 738 922,03	0%	0,00
415	КР_Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20, инв№000025203	КР000025203	14 3120161	Кемеровская обл.		31.12.24	120			7 270 556,65	120	0	0,00	0,00	0,00	7 270 556,65	0%	0,00
417	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	37	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	0,00		17 532,99	235	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 685,89	895,32	895,30	1 790,57	0%	0,00
418	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	36	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	0,00		17 533,00	235	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 685,89	895,32	895,30	1 790,57	0%	0,00
419	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	34	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	0,00		17 532,99	235	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 685,89	895,32	895,30	1 790,57	0%	0,00
420	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	33	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	0,00		19 918,87	235	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	3 051,42	1 017,12	1 017,12	2 034,30	0%	0,00
421	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	32	14 2919450	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	0,00		19 918,87	235	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	3 051,42	1 017,12	1 017,12	2 034,30	0%	0,00
422	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	25117	16 2930274	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.06.11	186	0,00		24 777,79	186	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 795,75	1 598,52	1 598,52	3 197,23	0%	0,00
423	Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	92761	16 2930274	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	0,00		44 177,94	156	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	6 796,63	3 398,28	3 398,28	3 398,35	0%	0,00
424	Подъемник телескопический_Темп	1006647-УК ЗСМК	14 2915264	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	0,00		78 898,20	189	0	25 047,06	5 009,40	5 009,40	20 037,66	0%	0,00
425	Подъемник телескопический_Темп	1006648-УК ЗСМК	14 2915264	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5	31.03.13	189	0,00		78 898,20	189	0	25 047,06	5 009,40	5 009,40	20 037,66	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					лет включительно)													
426	Микромилликилоомметр МИКО-2,3	54153	330.26.51.43	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	12.10.21	84	0,00		365 000,00	84	0	252 023,76	52 142,88	52 142,86	199 880,88	0%	0,00
427	Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	54188	330.26.51.43	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	08.11.21	84	0,00		274 566,67	84	0	192 850,42	39 223,80	39 223,80	153 626,62	0%	0,00
429	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	46	14 3020190	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	0,00		28 177,98	228	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 449,13	1 483,08	1 483,05	2 966,05	0%	0,00
430	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	50	14 3020190	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	0,00		28 177,98	228	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	4 449,13	1 483,08	1 483,05	2 966,05	0%	0,00
431	Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	104	14 3020191	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	17.12.09	204	0,00		370 000,00	204	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	65 294,06	21 764,76	21 764,71	43 529,30	0%	0,00
432	Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	111	14 3020194	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	204	0,00		53 448,44	204	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	9 432,10	3 144,00	3 144,00	6 288,10	0%	0,00
433	Плоттер HP Designjet 510 24"	20835	14 3020350	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	187	0,00		52 309,58	187	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	10 070,30	3 356,76	3 356,76	6 713,54	0%	0,00
434	Принтер МФУ HP 2727	20844	14 3020360	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	151	0,00		20 069,81	151	0	0,03	0,03	0,03	0,00	0%	0,00
435	МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	31365	14 3020360	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.12.12	132	0,00		41 466,10	132	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 827,23	2 827,23	2 827,23	0,00	0%	0,00
436	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	4024	14 3020209	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	0,00		396 015,00	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	84 860,38	28 286,76	28 286,76	56 573,62	0%	0,00
437	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	4023	14 3020209	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	0,00		396 015,00	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	84 860,38	28 286,76	28 286,76	56 573,62	0%	0,00
438	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	40461	14 3020360	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.09.14	147	0,00		64 814,55	147	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	15 872,90	5 291,04	5 290,98	10 581,86	0%	0,00
439	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	41359	14 3020209	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3	24.04.15	140	0,00		175 118,64	140	Акт пересмотра	45 030,48	15 010,20	15 010,17	30 020,28	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложенн экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					лет включительно)							СПИ №4 от 31.12.2024						
440	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	47168	14 3020205	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.07.16	125	0,00		265 571,11	125	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	76 484,46	25 494,84	25 494,83	50 989,62	0%	0,00
441	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	52596	320.26.20.11.110	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.02.19	94	0,00		73 771,93	94	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	28 253,06	9 417,72	9 417,69	18 835,34	0%	0,00
442	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	52896	330.28.23.21.110	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.07.19	89	0,00		232 399,16	89	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	108 720,79	16 618,08	16 618,08	92 102,71	0%	0,00
443	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	53505	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	0,00		317 581,22	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,02	0,02	0,02	0,00	0%	0,00
444	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	53506	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	0,00		317 581,22	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,02	0,02	0,02	0,00	0%	0,00
445	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	53507	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	0,00		749 874,13	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
446	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	53508	320.26.30.12	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	0,00		143 167,24	60	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	57 266,92	28 633,44	28 633,44	28 633,48	0%	0,00
447	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	53509	320.26.30.12	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	0,00		143 167,23	60	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	57 266,91	28 633,44	28 633,44	28 633,47	0%	0,00
448	Сервер HPE ProLiant DL180	53977	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.05.21	36	0,00		216 500,00	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	30 069,41	30 069,41	30 069,41	0,00	0%	0,00
449	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	54154	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	0,00		747 350,00	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	207 597,28	207 597,28	207 597,28	0,00	0%	0,00
450	Сервер HPE ProLiant DL180	54155	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	0,00		199 450,00	36	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	55 402,72	55 402,72	55 402,72	0,00	0%	0,00
451	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	54275	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	0,00		113 965,00	36	0	34 822,75	34 822,75	34 822,75	0,00	0%	0,00
452	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	54276	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3	01.12.21	36	0,00		113 965,00	36	Акт пересмотра	34 822,75	34 822,75	34 822,75	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					лет включительно)							СПИ №4 от 31.12.2024						
453	Коммутатор Ethernet MES2348B	55146	320.26.30.11.110	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	0,00		147 000,00	180	0	141 283,31	9 800,04	9 800,00	131 483,27	0%	0,00
454	Коммутатор Ethernet MES2348B	55147	320.26.30.11.110	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	0,00		147 000,00	180	0	141 283,31	9 800,04	9 800,00	131 483,27	0%	0,00
455	Сервер HPE ProLiant DL380 Gen10	56303	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.23	36	0,00		1 161 023,61	36	0	1 096 522,29	387 007,92	387 007,87	709 514,37	0%	0,00
456	Маршрутизатор сервисный ESR-15R (комплект из 6шт.)	57554	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.12.24	36	0,00		390 375,00	36	0	0,00	0,00	0,00	390 375,00	0%	0,00
457	Экран межсетевой ESR-30 FSTEC A4	57555	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.12.24	36	0,00		813 719,17	36	0	0,00	0,00	0,00	813 719,17	0%	0,00
458	Экран межсетевой ESR-30 FSTEC A4	57557	330.28.23.23	Кемеровская обл.	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.12.24	36	0,00		813 719,16	36	0	0,00	0,00	0,00	813 719,16	0%	0,00
460	Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	62	12 0001090	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.06.08	237	28 140 390,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	323 811 896,77	237	0	53 378 300,00	5 521 893,10	5 521 893,10	100 904 898,76	2,20%	1 203 356,15
461	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	105	12 4527351	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	361	12 650,08	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	89 147,98	361	0	40 900,00	2 542,92	2 542,92	44 700,00	2,20%	882,56
462	Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	106	12 4527372	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	15 004,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	42 008,35	210	0	5 400,00	1 543,08	1 543,08	6 000,00	2,20%	105,45
463	Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	107	12 4521126	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.12.09	288	33 253,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	171 733,35	288	0	57 700,00	5 769,96	5 769,96	64 400,00	2,20%	1 227,03
464	Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	114	12 4527372	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	18 795,67	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	55 292,09	210	0	7 300,00	2 085,48	2 085,48	7 900,00	2,20%	142,20
465	Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	116	12 4521126	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	288	136 560,16	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	708 000,28	288	0	238 100,00	23 810,04	23 810,04	265 500,00	2,20%	5 062,95
466	Подъездной ж/д путь к ОП-20	25206	12 4526111	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	27.07.11	269	426 414,65	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 210 781,16	269	0	796 000,00	79 599,96	79 599,96	887 600,00	2,20%	16 926,12

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
467	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	25207	12 2811290	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	475 208,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 463 342,40	269	0	886 900,00	88 689,96	88 689,96	989 000,00	2,20%	18 859,09
468	Водопровод противопожарный	517203	12 4527351	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		272 480,27	312	0	131 700,00	8 928,84	8 928,84	144 100,00	2,20%	2 835,28
469	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	517202	12 4527351	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		520 377,70	312	0	251 400,00	17 044,08	17 044,08	275 200,00	2,20%	5 412,44
470	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	517204	12 4527372	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	0,00		72 989,47	312	0	35 300,00	2 393,28	2 393,28	38 600,00	2,20%	759,91
471	Канализация производственная	517205	12 4527372	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	0,00		71 854,75	312	0	34 700,00	2 352,60	2 352,60	38 000,00	2,20%	747,09
472	Водопровод хоз питьевой	517206	12 4527351	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		305 003,67	312	0	147 300,00	9 986,40	9 986,40	161 300,00	2,20%	3 171,34
473	ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	517207	12 2811841	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	0,00		1 724 124,65	195	0	414 800,00	82 959,96	82 959,96	424 400,00	2,20%	8 369,68
474	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	517214	12 3697050	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	221	0,00		1 399 766,08	221	0	458 100,00	63 920,88	63 920,88	468 700,00	2,20%	9 501,18
475	Выгреб	517215	12 4527372	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	161	213 974,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	496 799,83	161	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	38 800,00	17 907,72	17 907,72	43 200,00	2,20%	694,37
476	Резервуар запаса воды	517244	12 2812144	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	0,00		523 249,99	195	0	115 500,00	23 100,00	23 100,00	128 800,00	0%	0,00
477	Маслоуловитель	517249	12 2812156	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	742 949,75	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 629 249,68	195	0	580 400,00	116 079,96	116 079,96	647 200,00	0%	0,00
478	Маслоуловитель	517250	12 2812156	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	0,00		118 625,14	195	0	26 100,00	5 220,00	5 220,00	29 200,00	0%	0,00
479	Маслосток аварийный	517254	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		1 476 988,87	312	0	713 600,00	48 379,68	48 379,68	781 100,00	0%	0,00
480	Сооруж благоустр тер и дорог	517257	12 4526111	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	430 874,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 887 161,76	221	0	566 700,00	79 074,48	79 074,48	631 900,00	2,20%	11 841,74
481	ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	1000518	12 2811290	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	21	710 388,79	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 276 783,30	21	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 400,00	20 228,52	20 228,52	34 200,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
482	Автопарковка	4009	11 4526343	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	210	244 731,19	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 375 501,36	210	0	420 000,00	64 615,44	64 615,44	432 300,00	2,20%	8 659,39
483	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	07-18-004126-УК	14 3131030	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	260	268 275,28	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 880 083,53	260	0	793 500,00	74 391,12	74 391,12	838 800,00	0%	0,00
484	сеть АСУ	1820	14 3313442	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	168	120 400,41	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	366 800,40	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	52 800,00	17 600,04	17 600,04	52 400,00	0%	0,00
485	Охранно-пожарная сигнализация	2797	14 3319281	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	3 412,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	59 999,94	192	0	15 800,00	3 159,96	3 159,96	15 000,00	0%	0,00
486	Охранно-пожарная сигнализация	2796	14 3319281	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	3 412,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	59 999,94	192	0	15 800,00	3 159,96	3 159,96	15 000,00	0%	0,00
487	ПС 35/6 кВ "Казская"	31498	14 3120160	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	13	84 118 560,73	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	690 134 759,76	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	26 173 800,00	6 281 712,00	6 281 712,00	415 464 878,03	2,20%	1 176 155,64
488	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	000031495_1	14 3115020	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	129	22 402 728,90	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	269 474 078,93	129	0	134 874 300,00	11 478 663,84	11 478 663,84	135 863 828,18	2,20%	2 862 069,32
489	ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	000031495_2	12 4521125	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	270	640 670,36	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	10 577 988,54	270	0	5 080 300,00	441 658,56	441 658,56	4 937 700,00	2,20%	107 414,45
490	Воздушная линия 110КВ	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	12 4527342	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	268	0,00		11 094 354,88	268	0	4 973 700,00	429 384,12	429 384,12	5 257 400,00	2,20%	105 904,93
491	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	12 4521125	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	25	9 929 829,29	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	71 523 602,98	25	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	2 833 500,00	395 372,09	395 372,09	31 465 449,99	2,20%	107 111,07
492	Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	12 4521125	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	25	6 066 784,76	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	43 701 003,15	25	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	1 731 300,00	241 576,74	241 576,74	19 225 424,02	2,20%	65 445,52
493	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	22656-УК ЗСМК	12 2811291	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	25	2 660 566,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 984 721,64	25	Акт пересмотра СПИ №5 от 31.12.2024	197 800,00	94 944,00	94 944,00	220 600,00	2,20%	3 506,48
494	Энергоэстакада	517238	12 2811255	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		455 221,63	360	0	297 100,00	13 011,72	13 011,72	331 300,00	2,20%	6 472,97
495	Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	519234	12 2811255	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		4 109 083,99	360	0	3 017 100,00	132 135,72	132 135,72	2 990 500,00	2,20%	65 101,31
496	Линии кабельные от ОП-2	223000005005-04-ДК	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		10 622 885,47	360	0	6 933 100,00	303 639,36	303 639,36	7 731 100,00	2,20%	151 052,48

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
497	Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	519299	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		3 511 648,92	360	0	2 580 400,00	113 010,24	113 010,24	2 555 700,00	0%	0,00
498	Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	517233	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		54 137,84	360	0	39 800,00	1 743,12	1 743,12	39 400,00	2,20%	858,70
499	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	517232	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	201 999,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 417 328,08	360	0	925 000,00	40 510,92	40 510,92	1 031 500,00	2,20%	20 153,17
500	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	516100	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 784 747,90	360	0	1 310 400,00	57 389,76	57 389,76	1 298 900,00	2,20%	28 275,17
501	УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОИ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	517243	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 226 473,50	360	0	800 500,00	35 058,36	35 058,36	892 600,00	2,20%	17 440,55
502	Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	517240	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 530 824,33	360	0	1 124 000,00	49 226,28	49 226,28	1 114 100,00	2,20%	24 253,06
503	Тоннель шинный подстанции 4	517266	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-995,91	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 416 260,31	360	0	1 839 800,00	80 575,20	80 542,01	1 758 500,00	2,20%	39 588,05
504	ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	517246	12 2811000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	250 750,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 759 467,33	360	0	1 148 300,00	50 290,56	50 290,56	1 280 500,00	2,20%	25 018,23
505	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	517260	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-289,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	836 379,99	360	0	636 800,00	27 888,96	27 879,33	608 700,00	2,20%	13 702,46
506	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	517261	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-707,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 486 855,37	360	0	1 132 200,00	49 585,44	49 561,85	1 082 100,00	2,20%	24 362,09
507	ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	516090	12 2811000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	65 064,59	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 252 641,57	360	0	2 426 100,00	106 252,56	106 252,56	2 367 200,00	2,20%	52 285,56
508	Тоннель рельсоотделки кабельный	517268	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-430,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 115 174,16	360	0	849 100,00	37 186,80	37 172,47	811 600,00	2,20%	18 270,62
509	Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	517258	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-3 773,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 967 845,69	360	0	6 828 400,00	299 053,92	298 928,19	6 526 600,00	2,20%	146 930,56
510	Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	517259	12 2811000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-208,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	325 234,61	360	0	247 700,00	10 848,12	10 841,15	236 700,00	2,20%	5 329,81
511	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЕНИЯ	517263	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-280,75	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	557 589,26	360	0	424 600,00	18 595,68	18 586,31	405 800,00	2,20%	9 136,30
512	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	517255	12 2811000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-430,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 115 174,79	360	0	849 100,00	37 186,80	37 172,49	811 600,00	2,20%	18 270,62
513	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	517247	12 2811000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	870 600,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 108 729,82	360	0	3 986 800,00	174 604,32	174 604,32	4 445 800,00	2,20%	86 861,21
514	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЬЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	517267	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-1 571,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 903 116,34	360	0	2 971 900,00	130 156,32	130 103,88	2 840 600,00	2,20%	63 948,15

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
515	Тоннель кабельный коксохимическое производство	517265	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-2 137,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 204 196,25	360	0	3 962 600,00	173 544,48	173 473,21	3 787 500,00	2,20%	85 265,58
516	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	517264	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-289,81	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	836 381,94	360	0	636 800,00	27 889,08	27 879,40	608 700,00	2,20%	13 702,46
517	Тоннель кабельный доменного цеха	517262	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	-434,09	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 301 086,61	360	0	990 600,00	43 384,08	43 369,55	946 900,00	2,20%	21 315,44
518	Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	223000001562-02-ДК	12 4521126	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	841 605,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 004 546,69	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	329 500,00	116 294,16	116 294,16	367 500,00	2,20%	6 230,88
519	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	517224	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		809 725,09	360	0	528 500,00	23 145,96	23 145,96	589 300,00	2,20%	11 514,46
520	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОИ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516096	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		323 450,25	360	0	211 100,00	9 245,28	9 245,28	235 400,00	2,20%	4 599,27
521	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	516101	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		826 763,12	360	0	539 600,00	23 632,08	23 632,08	601 700,00	2,20%	11 756,33
522	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	516088	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		6 738 183,36	360	0	4 397 700,00	192 600,00	192 600,00	4 903 900,00	2,20%	95 813,38
523	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	516094	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		807 939,00	360	0	527 300,00	23 093,40	23 093,40	588 000,00	2,20%	11 488,38
524	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	517208	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		406 442,97	360	0	265 200,00	11 614,56	11 614,56	295 800,00	2,20%	5 778,08
525	Сеть теплоснабжения внешняя	516092	12 4521126	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	90 353,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	216 000,44	120	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	35 600,00	12 564,72	12 564,72	39 600,00	2,20%	673,02
526	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОИ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	516078	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 211 490,28	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 501 359,02	360	0	5 548 400,00	242 995,68	242 995,68	6 187 100,00	2,20%	120 883,95
527	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	517253	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	273	2 949 424,14	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	91 287 597,21	273	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	76 196 887,85	3 349 313,76	3 349 313,76	75 279 800,00	2,20%	1 643 605,16
528	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	516081	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		12 971 954,29	360	0	9 524 400,00	417 126,96	417 126,96	9 440 700,00	2,20%	205 512,66
529	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	516098	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		280 168,14	360	0	182 900,00	8 010,24	8 010,24	203 900,00	2,20%	3 984,78
530	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	517200	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 867 740,43	360	0	1 422 200,00	62 286,12	62 258,01	1 359 300,00	2,20%	30 602,21
531	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	517201	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		915 251,86	360	0	597 300,00	26 159,16	26 159,16	666 100,00	2,20%	13 013,55

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
532	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	517223	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		317 266,97	360	0	207 100,00	9 070,08	9 070,08	230 900,00	2,20%	4 512,06
533	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	517209	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		865 236,67	360	0	564 700,00	24 731,40	24 731,40	629 700,00	2,20%	12 303,21
534	Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	517210	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 311 252,13	360	0	855 800,00	37 480,32	37 480,32	954 300,00	2,20%	18 645,44
535	СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	516082	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	104 301,22	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	731 542,30	360	0	477 400,00	20 908,08	20 908,08	532 400,00	2,20%	10 401,27
536	Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	517239	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		3 593 679,50	360	0	2 638 600,00	115 559,16	115 559,16	2 615 400,00	2,20%	56 934,35
537	СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	516091	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 519 282,47	360	0	991 600,00	43 427,76	43 427,76	1 105 700,00	2,20%	21 604,08
538	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516079	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		830 610,57	360	0	542 100,00	23 741,64	23 741,64	604 500,00	2,20%	11 810,82
539	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516089	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 384 351,00	360	0	1 016 400,00	44 513,88	44 513,88	1 007 500,00	2,20%	21 931,42
540	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	517199	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		4 674 641,13	360	0	3 432 300,00	150 319,68	150 319,68	3 402 100,00	2,20%	74 060,36
541	Подстанция КТПН-250 кВА	195100	14 3120161	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	79 823,02	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	575 780,20	180	0	259 000,00	33 063,84	33 063,84	262 300,00	0%	0,00
542	ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	519235	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		824,61	360	0	600,00	26,28	26,28	600,00	2,20%	12,96
543	ОРУ-110кв ОП-7	223000001693-01-ДК	12 2811290	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		3 479 358,91	360	0	2 395 600,00	104 916,84	104 916,84	2 532 200,00	2,20%	51 957,84
544	ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	223000001561-02-ДК	12 4526102	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	0,00		462 422,66	240	0	245 300,00	19 114,32	19 114,32	273 600,00	2,20%	5 266,58
545	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	516083	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		4 519 649,00	360	0	2 949 800,00	129 188,28	129 188,28	3 289 300,00	2,20%	64 267,69
546	Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	517235	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		2 316 091,68	360	0	1 511 600,00	66 201,48	66 201,48	1 685 600,00	2,20%	32 933,48
547	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	517213	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 886 289,67	360	0	1 367 900,00	59 907,96	59 907,96	1 372 800,00	2,20%	29 544,49
548	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	517226	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		750 778,73	360	0	494 200,00	21 643,80	21 643,80	546 400,00	2,20%	10 759,28
549	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	516077	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 138 259,23	360	0	742 900,00	32 535,72	32 535,72	828 400,00	2,20%	16 185,66
550	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	516080	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	124 090,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 425 740,35	360	0	1 583 100,00	69 332,88	69 332,88	1 765 400,00	2,20%	34 491,38
551	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	517212	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 730 473,16	360	0	1 290 700,00	56 526,96	56 526,96	1 259 400,00	2,20%	27 816,30
552	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	517237	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		3 821 221,33	360	0	2 494 000,00	109 226,28	109 226,28	2 781 000,00	2,20%	54 337,05
553	Линия электропередач воздушная	517216	12 4521125	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до	14.10.16	180	0,00		3 466 756,22	180	0	1 416 200,00	180 791,52	180 791,52	1 579 300,00	2,20%	29 749,66

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					15 лет включительно)													
554	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	516097	12 4521010	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	0,00		266 707,31	180	0	118 800,00	15 165,96	15 165,96	121 500,00	2,20%	2 477,01
555	Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	517251	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		2 981 129,59	360	0	2 269 900,00	99 411,72	99 370,99	2 169 600,00	2,20%	48 842,77
556	Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	223000001870-01-ДК	12 4526104	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	0,00		487 944,21	240	0	258 900,00	20 174,04	20 174,04	288 700,00	2,20%	5 558,46
557	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	516075	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 916,34	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	523 923,31	360	0	393 500,00	17 233,56	17 233,56	381 300,00	2,20%	8 475,95
558	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	517234	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		1 179 618,62	360	0	882 300,00	38 640,84	38 640,84	858 500,00	2,20%	19 010,67
559	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЬЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	517241	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		793 374,17	360	0	527 500,00	23 102,16	23 102,16	577 400,00	2,20%	11 474,42
560	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОИ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	517245	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		170 107,04	360	0	113 100,00	4 953,24	4 953,24	123 800,00	2,20%	2 460,20
561	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОИ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516095	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		981 618,38	360	0	720 700,00	31 563,48	31 563,48	714 400,00	2,20%	15 550,96
562	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	516099	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		835 007,26	360	0	613 100,00	26 851,08	26 851,08	607 700,00	2,20%	13 229,14
563	СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	517225	12 4521010	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	42 647,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 207 786,47	360	0	886 800,00	38 838,00	38 838,00	879 000,00	2,20%	19 134,91
564	Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	223000001427-02-ДК	220.41.20.20.751	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		619 388,21	360	0	413 500,00	17 721,48	17 721,48	461 100,00	0%	0,00
565	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	223000001136-02-ДК	220.25.11.23.139	Кемеровская обл.	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	24.04.17	360	0,00		363 223,74	360	0	242 500,00	10 392,84	10 392,84	270 400,00	2,20%	5 285,48
566	Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	223000001139-02-ДК	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		461 015,22	360	0	307 800,00	13 191,48	13 191,48	343 200,00	2,20%	6 708,73
567	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	223000001185-03-ДК	220.41.20.20.751	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		239 775,84	360	0	163 300,00	6 998,52	6 998,52	178 500,00	2,20%	3 553,18
568	Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	223000001249-02-ДК	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		779 238,86	360	0	520 200,00	22 294,32	22 294,32	580 100,00	2,20%	11 338,26
569	Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	223000001437-04-ДК	220.41.20.20.751	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		978 582,01	360	0	653 300,00	27 998,52	27 998,52	728 500,00	2,20%	14 239,26
570	Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	223000001738-02-ДК	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	0,00		213 179,14	360	0	142 300,00	6 098,52	6 098,52	158 700,00	2,20%	3 101,59
571	Здание электроподстанции №9	54261	220.42.22.13	Кемеровская обл.	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	31.12.21	360	630 126,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 066 555,54	360	0	5 074 000,00	181 214,28	181 214,28	5 459 900,00	2,20%	110 594,37

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
572	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62	12 0001090	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		148 599,92	120	0	128 786,62	0,00	0,00	113 926,66	2,20%	2 669,85
573	КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.2230000001693-01-ДК	КР2230000001693-01-ДК	12 2811290	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		69 698,92	120	0	60 405,80	0,00	0,00	53 435,96	2,20%	1 252,26
574	КР_Наруж.освещение от ШУО-25 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001683-02_Аренда	КР2230000001683-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		670 344,13	120	0	580 964,93	0,00	0,00	513 930,53	0%	0,00
575	КР_Наруж.освещение от ШУО-28км, ШУО-33, ШУО-33 ВЛ-0,4кВ(часть) ИНВ223000113154-02_Аренда	КР223000113154-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		794 611,21	120	0	688 663,05	0,00	0,00	609 201,93	0%	0,00
576	КР_Наруж.освещение от ШУО-40 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001292-02_Аренда	КР223000001292-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		496 571,40	120	0	430 361,80	0,00	0,00	380 704,60	0%	0,00
577	КР_Наруж.освещение от ШУО-41,ШУО-54 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000113153-02_Аренда	КР223000113153-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		368 255,18	120	0	319 154,54	0,00	0,00	282 329,06	0%	0,00
578	КР_Наруж.освещение от ШУО-32,ШУО-38,ШУО-55,ШУО-56,ШУО-57 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ 223000001212-02_Аренда	КР223000001212-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		1 357 414,93	120	0	1 176 426,29	0,00	0,00	1 040 684,81	0%	0,00
579	КР_Наруж.освещение от ШУО-61 ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ.2230000001433-02_Аренда	КР223000001433-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		439 818,13	120	0	381 175,73	0,00	0,00	337 193,93	0%	0,00
580	КР_Наруж.освещение от ШУО-ВТЦ,ШУО-ЦФА ВЛ-0,4кВ (часть) инв№223000113151-02_Аренда	КР223000113151-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		549 648,64	120	0	476 362,08	0,00	0,00	421 397,16	0%	0,00
581	КР_Наруж.освещение от ШУО-65 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ№223000001247-02_Аренда	КР223000001247-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	02.08.22	120	0,00		1 723 154,28	120	0	1 493 400,36	0,00	0,00	1 321 084,92	0%	0,00
582	КР_Наруж.освещение от ШУО-57а ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ№223000113121-02_Аренда	КР223000113121-02	12 4521125	Кемеровская обл.	0	03.08.22	120	0,00		832 303,71	120	0	721 329,95	0,00	0,00	638 099,63	0%	0,00
583	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	12 4521125	Кемеровская обл.	0	01.09.22	120	0,00		335 117,87	120	0	293 228,12	0,00	0,00	259 716,32	2,20%	6 082,39
584	КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	КР000031495_1	14 3115020	Кемеровская обл.	0	05.09.22	120	0,00		311 309,72	120	0	272 395,97	0,00	0,00	241 264,97	2,20%	5 650,27
585	КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	КР517266-ДК	12 4521010	Кемеровская обл.	0	31.10.22	120	0,00		1 325 847,68	120	0	1 171 165,46	0,00	0,00	1 038 580,70	2,20%	24 307,21
586	КР_ПС-110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8 ВЛ-110 от оп.32 на ПСЕрунаковская-8, инв.№900050036669 аренда	КР000050840	0	Кемеровская обл.	0	31.10.22	120	0,00		2 218 137,00	120	0	1 940 869,80	0,00	0,00	1 719 056,04	0%	0,00
587	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	КР000025207	12 2811290	Кемеровская обл.	0	30.11.22	120	0,00		2 930 899,99	120	0	2 613 385,78	0,00	0,00	2 320 295,74	2,20%	54 270,50
588	Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	54992	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	30.12.22	336	8 482 356,31	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	138 658 203,60	336	0	95 199 792,98	3 282 751,44	3 282 751,44	132 706 978,44	2,20%	2 127 314,30
589	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62/1	12 0001090	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		4 581 721,16	120	0	4 123 549,04	0,00	0,00	3 665 376,92	2,20%	85 678,19
590	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№000056365 собст)	КРЦ0015867	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		2 648 528,69	120	0	2 383 675,85	0,00	0,00	2 118 823,01	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
591	КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз_инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	12 4521125	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		181 237,00	120	0	163 113,28	0,00	0,00	144 989,56	2,20%	3 389,13
592	КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	12 4527342	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		634 018,00	120	0	570 616,24	0,00	0,00	507 214,48	2,20%	11 856,14
593	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	12 4521125	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		177 975,00	120	0	160 177,44	0,00	0,00	142 379,88	2,20%	3 328,13
594	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№000056365 собст)	КРЦ0015867/1	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	30.06.23	120	0,00		1 232 286,16	120	0	1 170 671,86	0,00	0,00	1 047 443,26	0%	0,00
595	КР_Воздушная линия 110КВ_ инв. Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-УЕВРАЗР/1	12 4527342	Кемеровская обл.	0	31.08.23	120	0,00		5 965 267,11	120	0	5 766 424,87	0,00	0,00	5 169 898,15	2,20%	120 299,55
596	ЛЭП 110-35 кВ от подстанции до подстанции	56356	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	253 087,22	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 900 851,67	361	0	1 643 200,00	54 773,28	54 773,28	1 832 400,00	2,20%	35 960,77
597	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	56367	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	863 778,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 488 560,04	361	0	5 609 200,00	186 973,32	186 973,32	6 254 900,00	2,20%	122 754,83
598	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	56373	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	863 395,16	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 486 070,44	361	0	5 607 100,00	186 903,36	186 903,36	6 252 500,00	2,20%	122 708,78
599	Высоковольтная линия ВЛ-110 КВ производственной базы Абагурской аглофабрики	56370	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	950 457,03	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 139 501,20	361	0	6 171 900,00	205 730,04	205 730,04	6 882 400,00	2,20%	135 069,31
600	КР_ПС 35/6 кВ "Казская", инв.№000031498	КР000031498	14 3120160	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		5 498 198,69	120	0	5 498 198,69	0,00	0,00	4 948 378,85	2,20%	114 912,35
601	КР_Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль) _инв№517258-ДК	КР517258-ДК	12 4521010	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		2 564 369,45	120	0	2 564 369,45	0,00	0,00	2 307 932,45	2,20%	53 595,32
602	КР_ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ_инв№517247-ДК	КР517247-ДК	12 2811000	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		3 528 618,09	120	0	3 528 618,09	0,00	0,00	3 175 756,29	2,20%	73 748,12
603	КР_ПС 110/35/6 кВ "Зеленая" инв№000031495_1	КР000031495_1/1	14 3115020	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		614 805,00	120	0	614 805,00	0,00	0,00	553 324,44	2,20%	12 849,42
604	КР_НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ ,инв№517214-УК	КР517214-УК	12 3697050	Кемеровская обл.	0	31.10.24	120	0,00		9 164 138,15	120	0	0,00	0,00	0,00	9 011 402,51	2,20%	15 250,07
605	КР_ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ инв№517247-ДК	КР517247-ДК/1	12 2811000	Кемеровская обл.	0	31.10.24	120	0,00		5 757 800,87	120	0	0,00	0,00	0,00	5 661 837,53	0%	0,00
606	Система связи ВОЛС подстанции ПС 35/6кВ "Шерегеш 3"	57427	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	3 524,63	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	840 368,71	180	0	0,00	4 649,13	4 649,13	835 700,00	0%	0,00
607	Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Шерегеш 1"	57428	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	4 480,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 053 653,63	180	0	0,00	5 828,74	5 828,74	1 047 800,00	0%	0,00
608	Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Таштагольская"	57429	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	6 510,46	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 544 379,89	180	0	0,00	8 543,72	8 543,72	1 535 800,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
609	Система связи ВОЛС подстанции ПС 35/6кВ "Казская 35"	57430	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	3 697,51	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	866 815,64	180	0	0,00	4 795,10	4 795,10	862 000,00	0%	0,00
610	Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/6кВ "Казская 110"	57431	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	3 280,54	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	772 290,51	180	0	0,00	4 272,28	4 272,28	768 000,00	0%	0,00
611	Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Зеленая"	57432	220.41.20.20.620	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.11.24	180	6 572,42	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 539 754,19	180	0	0,00	8 517,68	8 517,68	1 531 200,00	0%	0,00
612	КР_ОРУ-110кв ОП-7,инв№2230000001693-01-ДК	2230000001693-01-ДК/1	12 2811290	Кемеровская обл.	0	30.11.24	120	0,00		1 067 491,45	120	0	0,00	0,00	0,00	1 058 595,69	2,20%	1 791,47
613	КР_ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш, инв№000056367	КР000056367	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	0	30.11.24	120	0,00		3 200 000,00	120	0	0,00	0,00	0,00	3 173 333,33	2,20%	5 370,26
614	КР_ПС 110/35/6 кВ "Зеленая" ивн№000031495_1	КР000031495_1/2	14 3115020	Кемеровская обл.	0	31.12.24	120			1 803 985,19	120	0	0,00	0,00	0,00	1 803 985,19	2,20%	3 052,90
654	КР_ЛЭП-110 Кв Кондома-Шерегеш дог 3-1 (старый инв.Ц0018495, новый инв№000056367 в собств.с 20.11.23	КРЦ0018495	220.42.22.11.110	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		555 202,67	120	0	481 175,63	0,00	0,00	425 655,35	0%	0,00
655	КР_ПС/35/6 кВ " Шерегеш-3" дог.3-21 был в аренде инв№Ц0018486новый инв№000056366 в собст.с 20.11.23г	КРЦ0018486	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	01.09.22	120	0,00		283 837,40	120	0	248 357,75	0,00	0,00	219 974,03	0%	0,00
656	КР_ПОДСТАНЦИЯ 35/6 КВ дог 3-1 (старый инв№Ц0015384 аренда,новый инв№000056372 выкупили с 20.11.23г)	КРЦ0015384	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	27.09.22	120	0,00		371 446,01	120	0	325 015,31	0,00	0,00	287 870,75	0%	0,00
657	КР_ПОДСТАНЦИЯ 110/35/6 ОТКРЫТ.ЧАСТЬдог.3-1(Ар.старый инв№Ц0018503,нов.инв000056368 в собс.с20.11.23г	КРЦ0018503	330.30.20.31.117	Кемеровская обл.	0	27.09.22	120	0,00		458 060,28	120	0	400 802,73	0,00	0,00	354 996,69	0%	0,00
658	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ дог 3-1(аренда старый инвЦ0015382,нов.инв№000056364 собств.с 20.11.23)	КРЦ0015382	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	27.09.22	120	0,00		398 350,80	120	0	348 556,95	0,00	0,00	308 721,87	0%	0,00
659	КР_Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен.помещением пеногене, инв№223000111484-01 (аренда)	КР2230001114 84-01	0	Кемеровская обл.	0	31.10.24	120	0,00		444 339,04	120	0	0,00	0,00	0,00	436 933,38	0%	0,00
661	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	25196	11 4521123	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	11 676 717,11	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	60 530 479,52	269	0	21 793 500,00	2 179 350,00	2 179 350,00	24 302 200,00	2,20%	463 417,77
662	Здание ОП-20	25205	11 4521123	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	8 460 398,57	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	40 943 045,22	269	0	14 490 400,00	1 449 039,96	1 449 039,96	16 438 100,00	2,20%	308 597,69
663	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	25702	11 4527343	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	26 916 375,77	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	119 240 779,04	210	0	28 576 600,00	5 275 680,24	5 275 680,24	30 094 100,00	0%	0,00
664	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	25709	11 4527343	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	15 558 867,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	84 929 946,75	210	0	21 472 000,00	3 964 061,64	3 964 061,64	21 434 700,00	2,20%	435 424,61

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
665	ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	27354	11 4527343	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.08.12	210	12 203 432,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	74 900 799,23	210	0	21 794 800,00	3 582 706,68	3 582 706,68	21 756 900,00	2,20%	446 074,73
666	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	514695	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	1 789 937,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 559 312,15	195	0	1 467 500,00	293 499,96	293 499,96	1 614 600,00	2,20%	29 802,13
667	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	514703	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 256 718,52	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 269 218,51	195	0	1 850 000,00	369 999,96	369 999,96	2 035 500,00	2,20%	37 570,08
668	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО_ПУНКТА РП-610	514705	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 063 100,27	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 612 500,46	195	0	2 015 200,00	403 040,04	403 040,04	2 120 000,00	2,20%	40 760,38
669	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 318	514698	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 274 187,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	9 494 062,36	195	0	2 221 500,00	444 300,00	444 300,00	2 337 000,00	2,20%	44 933,05
670	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ -311	514701	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 131 512,76	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 899 312,90	195	0	2 082 400,00	416 480,04	416 480,04	2 190 600,00	2,20%	42 119,44
671	ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ_№24	514709	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 009 881,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 312 906,18	195	0	1 631 700,00	326 340,00	326 340,00	1 800 100,00	2,20%	33 144,91
672	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	514710	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	13	-7 975 738,72	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	31 524 182,85	13	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	773 100,00	403 356,52	403 356,52	26 597 558,97	2,20%	56 956,81
673	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	514711	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 664 050,17	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	12 965 875,03	195	0	2 862 100,00	572 420,04	572 420,04	3 191 600,00	2,20%	58 195,91
674	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22	514700	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	724 018,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 653 218,66	195	0	593 600,00	118 719,96	118 719,96	653 100,00	2,20%	12 054,88
675	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 11	514706	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	691 925,24	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 535 000,28	195	0	567 100,00	113 420,04	113 420,04	624 000,00	2,20%	11 516,81
676	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	514696	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	159	-31 800,52	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 638 449,39	159	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	554 000,00	276 999,96	274 599,95	274 600,00	2,20%	9 136,94
677	Здание распр устройства 10 кв	517217	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	363 849,32	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 381 978,09	312	0	1 144 900,00	77 620,32	77 620,32	1 259 700,00	2,20%	24 659,61

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
678	ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ	517218	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	8 190 818,10	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	35 638 794,65	220	0	10 604 900,00	1 497 162,36	1 497 162,36	11 825 600,00	2,20%	221 438,47
679	ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	517219	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	2 067 316,47	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 994 988,30	220	0	2 676 600,00	377 873,04	377 873,04	2 984 700,00	2,20%	55 889,47
680	НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	517220	11 4521142	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	741 608,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 854 720,76	312	0	2 333 400,00	158 196,60	158 196,60	2 567 400,00	2,20%	50 258,35
681	ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	517222	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		17 963,75	312	0	8 600,00	583,08	583,08	9 500,00	0%	0,00
682	Склад масел отрытый	517242	11 4526216	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	221	26 912,93	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	117 368,51	221	0	35 200,00	4 911,60	4 911,60	39 300,00	2,20%	735,62
683	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	517248	11 4521012	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	581 240,00	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 193 151,83	221	0	1 016 400,00	141 823,32	141 823,32	1 069 200,00	2,20%	21 130,11
684	НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	517252	11 4521142	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	312	199 849,64	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 307 184,38	312	0	628 200,00	42 589,80	42 589,80	691 300,00	2,20%	13 530,77
685	ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	517256	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	0,00		5 346 356,23	312	0	2 569 600,00	174 210,12	174 210,12	2 827 400,00	2,20%	55 345,98
686	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	514702	11 4521012	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 794 675,22	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	10 239 125,22	195	0	2 290 600,00	458 120,04	458 120,04	2 520 400,00	2,20%	46 518,05
687	Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	11289	11 0001190	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	2 912 928,55	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	15 614 906,58	249	0	5 968 400,00	612 143,52	612 143,52	6 584 600,00	2,20%	126 649,96
688	Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	92763	11 0001190	Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	146	1 709 698,98	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 986 065,89	146	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	26 500,00	22 715,04	22 715,04	27 200,00	0%	0,00
689	ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	07-18-004389-УК	11 0001190	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	241	3 020 036,21	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	15 793 700,60	241	0	5 777 300,00	636 033,12	636 033,12	6 356 800,00	2,20%	122 161,29
690	ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	07-18-004368-УК	11 0001190	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	229	1 331 491,70	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 940 431,06	229	0	3 223 000,00	398 721,72	398 721,72	3 318 500,00	2,20%	67 356,44
691	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	07-18-004382-УК	11 0001140	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	246	958 892,26	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 132 476,40	246	0	1 934 100,00	203 589,48	203 589,48	2 128 100,00	2,20%	40 983,56
692	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	07-18-004412-УК	11 0001120	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	7 279 788,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	39 483 578,46	249	0	15 131 900,00	1 551 989,88	1 551 989,88	16 649 700,00	2,20%	321 024,94
693	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	07-18-004390-УК	11 0001190	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	227	10 924 043,74	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	53 039 235,31	227	0	17 625 300,00	2 226 353,76	2 226 353,76	19 393 200,00	2,20%	370 026,22

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
694	Помещение-диспетчерская	2267	11 0001190	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	168	910 633,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	5 432 857,86	168	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	67 500,00	4 821,48	4 821,48	75 300,00	2,20%	1 453,32
695	Здание конторы	2247	11 0001120	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	254	8 410 640,49	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	46 582 676,89	254	0	18 334 600,00	1 803 403,32	1 803 403,32	20 173 600,00	2,20%	389 687,83
696	Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	2265	11 0001130	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	28	12 963 635,86	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	63 910 330,76	28	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	760 400,00	84 488,89	84 488,89	847 900,00	0%	0,00
697	Механическая мастерская	2266	11 0001190	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	28	22 400 587,45	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	133 888 143,36	28	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	1 664 000,00	118 857,14	118 857,14	1 855 600,00	2,20%	35 825,96
698	Гараж металлический	92767	11 0001120	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	0,00		79 999,53	192	0	17 900,00	3 579,96	3 579,96	20 000,00	0%	0,00
699	Реконструкция ПС КМК-1	31494	11 4521012	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	270	21 917 748,23	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	256 745 355,82	270	0	120 023 000,00	10 436 782,56	10 436 782,56	119 814 500,00	2,20%	2 204 597,22
700	Здание подстанции 110/35	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	11 4521124	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	388	3 152 864,43	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	23 658 889,50	388	0	13 688 300,00	634 206,96	634 206,96	15 061 200,00	2,20%	297 562,97
701	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	519360-УК ЗСМК	11 0001150	Кемеровская обл.	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.03.13	234	861 462,67	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	4 417 810,98	234	0	1 595 800,00	182 376,84	182 376,84	1 755 800,00	2,20%	33 680,86
702	Здание опорной подстанции №6	223000111231-01-УК 3	11 4521123	Кемеровская обл.	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	31.03.13	249	1 177 239,71	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 466 622,14	249	0	2 549 100,00	254 910,00	254 910,00	2 804 800,00	2,20%	54 140,30
703	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	41085	11 4521123	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.12.14	240	6 233 217,89	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	69 779 398,76	240	0	34 950 400,00	3 177 309,00	3 177 309,00	34 889 700,00	0%	0,00
704	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	43729	11 4521123	Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.15	240	1 439 545,56	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	17 610 545,83	240	0	9 702 600,00	808 550,04	808 550,04	9 685 800,00	2,20%	205 903,03
705	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	22029	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	231 588,84	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	1 768 945,84	360	0	1 170 100,00	51 245,28	51 245,28	1 287 400,00	2,20%	25 463,73
706	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	28690	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	349 753,96	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	2 670 046,24	360	0	1 766 000,00	77 343,12	77 343,12	1 943 200,00	2,20%	38 431,99
707	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	22618	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 172 774,20	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 955 343,53	360	0	5 923 400,00	259 419,00	259 419,00	6 517 500,00	2,20%	128 905,61
708	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	514699	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		6 761 404,53	360	0	4 472 200,00	195 862,80	195 862,80	4 920 800,00	2,20%	97 324,54

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
709	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	22966	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	32 246 194,57	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	246 226 118,61	360	0	162 862 500,00	7 132 664,16	7 132 664,16	179 197 900,00	2,20%	3 544 230,88
710	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	223000001568-01-ДК	11 4521123	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		16 762 534,59	360	0	11 087 300,00	485 575,20	485 575,20	12 199 400,00	2,20%	241 283,03
711	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	23096	11 4521012	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 298 440,48	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	48 093 389,91	360	0	31 810 600,00	1 393 164,96	1 393 164,96	35 001 300,00	2,20%	692 265,70
712	ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	223000001691-01-ДК	11 4521123	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	0,00		20 010 915,97	360	0	13 235 900,00	579 674,40	579 674,40	14 563 500,00	2,20%	288 041,08
713	Здание опорной подстанции №10	223000001135-01-ДК	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	21 805 215,55	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	167 592 359,23	360	0	113 390 000,00	4 859 571,48	4 859 571,48	124 763 200,00	2,20%	2 468 595,56
714	Здание опорной подстанции №11	223000001244-01-ДК	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	2 316 440,80	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	17 804 283,60	360	0	12 046 100,00	516 261,48	516 261,48	13 254 300,00	2,20%	262 253,64
715	АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	191224	210.00.13.11.110	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	10 348 524,35	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	79 537 566,96	360	0	53 813 700,00	2 306 301,48	2 306 301,48	59 211 300,00	2,20%	1 171 569,46
716	Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	53454	210.00.11.10.470	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	12.10.20	84	2 032 575,18	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	6 192 036,80	84	0	2 277 800,00	594 208,80	594 208,80	2 506 300,00	2,20%	44 967,58
717	Нежилое помещение	56371	210.00.11.10.000	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	116 975,69	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	819 822,64	361	0	700 900,00	23 363,28	23 363,28	790 300,00	2,20%	15 353,63
718	Подстанция	56366	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 379 469,50	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	11 357 910,60	361	0	9 950 800,00	331 693,32	331 693,32	10 948 900,00	2,20%	217 519,39
719	Подстанция 110/6 кВ	56365	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	686 069,42	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	7 188 983,02	361	0	6 484 900,00	216 163,32	216 163,32	6 930 100,00	2,20%	141 409,23
720	Подстанция 35/6кВ	56372	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	302 672,94	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	3 171 820,71	361	0	2 861 200,00	95 373,36	95 373,36	3 057 600,00	2,20%	62 391,06
721	Помещение нежилое, инв. 118, S=2325,8 м2 кад № 42:30:0303090:2951 ул. Рудокопровая д.4	118	11 0001120	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	12.02.24	328	76 612 582,52	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	152 778 915,77	328	0	14 461 500,00	2 502 913,04	2 502 913,04	70 487 600,00	2,20%	389 670,06
722	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ	56364	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	348	696 221,74	Ведомость переоценки №5 от 31.12.2024	8 436 687,02	348	0	6 580 500,00	219 350,04	219 350,04	8 173 986,12	2,20%	145 426,03
724	КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом - гаражом S=6966,5м2_инв.191224-ДК	КР191224-ДК	210.00.13.11.110	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		4 581 593,40	120	0	4 123 434,00	0,00	0,00	3 665 274,60	2,20%	85 675,79
725	КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	КР2230000001691-01-ДК	11 4521123	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		6 775 593,17	120	0	6 098 033,81	0,00	0,00	5 420 474,45	2,20%	126 703,59
726	КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ_инв.517218-УК	КР517218-УК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		2 350 000,00	120	0	2 115 000,04	0,00	0,00	1 880 000,08	2,20%	43 945,00
727	КР_Здание опорн.подстан. №10_инв223000001135-01-ДК	КР_223000001135-01/1	220.00.00.00.000	Кемеровская обл.	0	29.06.22	120	0,00		281 468,38	120	0	239 248,12	0,00	0,00	211 101,28	2,20%	4 953,84

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
728	КР_Здание опорн.подстан. №11_инв223000001244-01-ДК	КР_223000001244-01/1	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	29.06.22	120	0,00		75 580,92	120	0	64 243,80	0,00	0,00	56 685,72	2,20%	1 330,22
729	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 3_инв. 23096-ДК	КР23096-ДК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		1 503 583,33	120	0	1 353 225,01	0,00	0,00	1 202 866,69	2,20%	28 117,01
730	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 5 инв.223000001568-01-ДК	КР223000001568-01-ДК	11 4521123	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		82 510,92	120	0	71 509,48	0,00	0,00	63 258,40	2,20%	1 482,45
731	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 5,инв.№223000001568-01-ДК	КР223000001568-01/1	11 4521123	Кемеровская обл.	0	30.11.23	120	0,00		4 994 761,70	120	0	4 953 138,69	0,00	0,00	4 453 662,57	2,20%	103 474,81
732	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 6, 9-инв.22966-ДК	КР22966-ДК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		9 335 085,85	120	0	8 401 577,29	0,00	0,00	7 468 068,73	2,20%	174 566,11
733	КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	КР223000001244-01-ДК	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		1 715 031,26	120	0	1 543 528,10	0,00	0,00	1 372 024,94	2,20%	32 071,08
734	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ_инв№000056364	КР000056364	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		7 108 122,83	120	0	7 108 122,83	0,00	0,00	6 397 310,51	2,20%	148 559,77
735	КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	КР514700-УК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		22 445,00	120	0	20 200,52	0,00	0,00	17 956,04	2,20%	419,72
736	КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	КР07-18-004412-УК	11 0001120	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		5 260 550,84	120	0	4 734 495,80	0,00	0,00	4 208 440,76	2,20%	98 372,30
737	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	КР514699-ДК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		1 115 413,00	120	0	1 003 871,68	0,00	0,00	892 330,36	2,20%	20 858,22
738	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15_инв. 514702-УК	КР514702-УК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		187 358,00	120	0	168 622,16	0,00	0,00	149 886,32	2,20%	3 503,59
739	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118	11 0001120	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		1 795 365,11	120	0	1 615 828,55	0,00	0,00	1 436 291,99	2,20%	33 573,33
740	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118/1	11 0001120	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		1 978 631,35	120	0	1 978 631,35	0,00	0,00	1 780 768,27	2,20%	41 353,40
741	КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	КР2266-УК	11 0001190	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		2 912 186,22	120	0	2 620 967,58	0,00	0,00	2 329 748,94	2,20%	54 457,88
742	КР_Нежилое помещение инв.000056371	КР000056371	210.00.11.10.000	Кемеровская обл.	0	31.07.24	120	0,00		372 909,73	120	0	0,00	0,00	0,00	357 371,83	2,20%	3 738,26
743	КР_Подстанция 35/6кВ	КР000056372	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		2 595 893,68	120	0	2 595 893,68	0,00	0,00	2 336 304,28	2,20%	54 254,18
744	КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв000025196	КР000025196	11 4521123	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		459 053,50	120	0	397 846,30	0,00	0,00	351 940,90	2,20%	8 247,66
745	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв.28690-ДК	КР28690-ДК	11 4521012	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		525 466,68	120	0	472 920,00	0,00	0,00	420 373,32	2,20%	9 826,23
746	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв.28690-ДК	КР28690-ДК/1	11 4521012	Кемеровская обл.	0	19.07.24	120	0,00		460 764,70	120	0	0,00	0,00	0,00	437 726,44	2,20%	740,77
747	КР_Подстанция_инв.№000056366	КР000056366	210.00.11.10.781	Кемеровская обл.	0	31.12.23	120	0,00		725 862,10	120	0	725 862,10	0,00	0,00	653 275,90	2,20%	15 170,52
748	КР_Помещение нежилое,инв118(КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4)	КР118/2	11 0001120	Кемеровская обл.	0	30.11.24	120	0,00		2 003 491,72	120	0	0,00	0,00	0,00	1 986 795,96	2,20%	4 295,01
749	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	КР000025709	11 4527343	Кемеровская обл.	0	01.08.22	120	0,00		111 043,54	120	0	96 237,78	0,00	0,00	85 133,46	2,20%	1 995,08
750	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция),инв№000025709	КР000025709/1	11 4527343	Кемеровская обл.	0	30.11.24	120	0,00		551 162,46	120	0	0,00	0,00	0,00	546 569,44	2,20%	1 857,70
751	КР_Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"_инв.000025702	КР000025702	11 4527343	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		12 512 712,76	120	0	11 261 441,44	0,00	0,00	10 010 170,12	0%	0,00
752	КР_Часть отдел. стоящего нежил. здания Админ..-бытов. корп. со столовой и трансф. подст.инв513761 Ар	КР513761	10 0000000	Кемеровская обл.	0	31.12.22	120	0,00		357 350,01	120	0	321 614,97	0,00	0,00	285 879,93	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
754	Покрытие из брусчатки	3005	12 0001090	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	0,00		172 343,50	361	0	172 343,50	0,00	0,00	172 343,50	0%	0,00
755	Дорожка из тротуарной плитки	2831	12 0001090	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	0,00		33 959,48	361	0	33 959,48	0,00	0,00	33 959,48	0%	0,00
756	Фонтан	3393	12 0001090	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	0,00		67 224,33	361	0	67 224,33	0,00	0,00	67 224,33	0%	0,00
757	Дорожка из тротуарной плитки	3419	12 0001090	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	0,00		198 487,64	361	0	198 487,64	0,00	0,00	198 487,64	0%	0,00
758	Ограда-забор	2268	12 4540031	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	361	0,00		512 322,95	361	0	512 322,95	0,00	0,00	512 322,95	0%	0,00
759	Полотно дорожное	3435	12 0001090	Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	0,00		371 621,55	361	0	371 621,55	0,00	0,00	371 621,55	0%	0,00
761	ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	23341-УК ЗСМК	15 3599301	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153			240 000,00	153	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	37 647,03	18 823,56	18 823,53	18 823,47	0%	0,00
762	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148 К 262 ОС 82	48786	15 3410251	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.10.16	6			668 104,24	6	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	63 294,04	63 294,04	63 294,04	0,00	0%	0,00
763	Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816 К 684 ОС 82	50204	15 3410222	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.10.16	134			1 296 694,92	134	0	464 487,71	116 121,96	116 121,93	348 365,75	0%	0,00
764	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348 А 521 ЕУ 142	51079	310.29.10.22	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.07.17	101			929 121,19	101	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	220 781,27	110 390,64	110 390,64	110 390,63	0%	0,00
765	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет С 939 КА 142	52277	310.29.10.22	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.05.18	103			999 152,54	103	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	349 218,37	116 406,12	116 406,12	232 812,25	0%	0,00
766	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649 Р 102 КВ 142	52387	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	14			720 338,98	14	0	86 440,67	74 091,96	74 091,96	12 348,71	0%	0,00
767	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451 Н 562 ЕУ 142	52764	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	14			847 500,00	14	0	70 625,00	60 535,68	60 535,68	10 089,32	0%	0,00
768	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416 У 948 ЕН 142	52765	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	21			847 500,00	21	0	70 625,00	40 357,20	40 357,20	30 267,80	0%	0,00
769	Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	53074	310.29.10.52.110	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.11.19	84			449 166,67	84	0	187 152,89	64 166,64	64 166,64	122 986,25	0%	0,00
770	Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	53090	310.29.20.23	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до	15.11.19	120			72 980,00	120	0	43 179,67	7 298,04	7 298,00	35 881,63	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					10 лет включительно)													
771	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069 О 308 КТ 142	53349	310.29.10.59.270	Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	01.12.22	84			4 183 333,33	84	0	2 191 269,73	597 619,08	597 619,05	1 593 650,65	0%	0,00
772	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065 М 581 НА 142	53994	310.29.10.22	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.06.21	60			1 266 943,00	60	0	633 471,40	253 388,64	253 388,60	380 082,76	0%	0,00
773	Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177 С 829 НЕ 142	54113	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.09.21	60			1 070 000,00	60	0	588 500,09	213 999,96	213 999,96	374 500,13	0%	0,00
774	Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711 Р 164 НЕ 142	54200	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.11.21	60			1 072 500,00	60	0	625 625,00	214 500,00	214 500,00	411 125,00	0%	0,00
775	Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142 А 633 НМ 142	54385	310.29.10.59.270	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.04.22	84			6 816 666,67	84	0	5 193 650,87	973 809,48	973 809,48	4 219 841,39	0%	0,00
776	Снегоболотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	54458	310.29.10.52.130	Кемеровская обл.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	06.06.22	84			601 666,67	84	0	472 738,07	85 952,40	85 952,38	386 785,67	0%	0,00
777	Автомобиль Hyundai Creta VinZ94PC815BNR036792 К 788 НО 142	55109	310.29.10.22	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.04.23	60			2 310 000,00	60	0	2 002 000,00	462 000,00	462 000,00	1 540 000,00	0%	0,00
778	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270P0965882 У 754 НН 142	55177	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.06.23	60			1 774 166,67	60	0	1 596 750,03	354 833,28	354 833,28	1 241 916,75	0%	0,00
779	Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999696	56938	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.06.24	60			1 525 000,00	60	0	0,00	152 500,02	152 500,02	1 372 499,98	0%	0,00
780	Автомобиль ГАЗ 27527-733 VINX96275270R0999821	56854	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.06.24	60			1 525 000,00	60	0	0,00	152 500,02	152 500,02	1 372 499,98	0%	0,00
781	Автомобиль ГАЗ 27527-733 VINX96275270R0999607	56855	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.06.24	60			1 525 000,00	60	0	0,00	152 500,02	152 500,02	1 372 499,98	0%	0,00
782	Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999662	56937	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.06.24	60			1 525 000,00	60	0	0,00	152 500,02	152 500,02	1 372 499,98	0%	0,00
783	Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999700	56939	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5	25.06.24	60			1 525 000,00	60	0	0,00	152 500,02	152 500,02	1 372 499,98	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					лет включительно)													
784	Автомобиль CHERY TIGGO7 PRO MAX VIN LVVDD21B3RD727761	57183	310.29.10.2	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.07.24	60			2 266 325,00	60	0	0,00	188 860,40	188 860,40	2 077 464,60	0%	0,00
785	Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658 E 913 EK 142	41533	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.06.15	36			824 504,24	36		72 750,38	12 125,04	12 125,04	0,00	0%	0,00
786	Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322 Т 399 ЕХ 142	51058	310.29.10.42.111	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.07.17	6			672 341,53	6		70 361,38	70 361,38	70 361,38	0,00	0%	0,00
	Ввод основных средств по инвестиционной программе 2025 г.									414 094 275,31								
787	Автомобиль CHERY TIGGO7 PRO MAX VIN:LVVDD21B6RDD08886	57703	310.29.10.2	Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.03.25	60			2 375 000,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
788	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			22 080 500,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
789	Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			36 054 370,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
790	Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-6 НКМК"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			192 445 887,50	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
791	Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			57 570 724,65	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
792	Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			60 875 000,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
793	Техническое перевооружение: ПС 110/6кВ "Казская-110" (Монтаж трансформаторов ТСН-1, ТСН-2 взамен существующих)			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			1 625 350,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
794	Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "РП-318" (Монтаж трансформаторов Т-1, Т-2 взамен существующих)			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.25	180			7 416 703,30	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
795	Реконструкция ССПИ ОДС СП			Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	20.12.25	120			17 105 368,85	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
796	Погрузчик			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			1 875 011,63	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
797	Автомобиль пасажирский полноприводный			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			2 368 651,60	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
798	Автомобиль пасажирский полноприводный			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			2 368 651,60	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
799	Автомобиль грузопасажирский полноприводный			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			2 368 651,60	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
800	вольтамперфазометр			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			255 000,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
801	Тепловизор			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			985 833,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
802	Прицеп легковой			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			121 520,41	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
803	Прицеп для генератора			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			442 533,16	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
804	Многофункциональное лазерное цветное устройство (принтер, сканер, копир) А3			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			654 259,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
805	Многофункциональное лазерное цветное устройство (принтер, сканер, копир) А3			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			654 259,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
806	Быстровозводимая опора 35-110кВ			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.25	60			4 451 000,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
								1 856 887 204		**12 196 653 029**						**4 860 686 600**		
	Ввод основных средств по инвестиционной программе 2026 г.												0,00		0,00	0,00	0%	0,00
807	Реконструкция ПС 110/6,6/6,3кВ "Ерунаковская-8"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			68 419 500,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
808	Реконструкция ПС 35/6кВ "6-ой Ствол"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до	20.12.26	180			56 826 760,00	0	Акт пересмотра	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					15 лет включительно)							СПИ №4 от 31.12.2024						
809	Реконструкция ПС 220/110/10кВ "КМК-1"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			104 638 835,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
810	Реконструкция ПС 110/6кВ "Обогатительная"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			65 658 300,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
811	Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-3 НКМК"			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			87 572 751,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
812	Техническое перевооружение: ПС 6/0,4кВ "ТП-37" (Монтаж трансформатора Т-1 взамен существующего)			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			3 691 925,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
813	Реконструкция ССПИ ОДС СП			Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	20.12.26	120			72 979 367,90	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
814	Реконструкция автоматизированной системы технологичесокго управления (АСТУ) центра управления сетями (ЦУС)			Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.12.26	240			36 788 621,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
815	Реконструкция ПС 110/6кВ "ОП-5"			Кемеровская обл.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.12.26	240			46 171 113,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
816	Реконструкция здания АБК СП			Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.12.26	361			14 782 878,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
817	Реконструкция здания ул.Рудокопровая, 4			Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.12.26	361			12 522 749,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
818	Реконструкция здания ул.Хлебозаводская, 2б			Кемеровская обл.	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.12.26	361			19 057 213,00	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
819	Автомобиль легковой			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.26	60			3 097 761,52	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
820	Автомобиль грузопасажирский полноприводный			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.26	60			2 365 095,20	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
821	Снегоуборщик			Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до	20.12.26	84			247 842,58	0	Акт пересмотра	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инв. номер	ОКОФ	Адрес объекта	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Изменение первоначальной стоимости в связи с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменений, месяц	Основание изменения срока полезного использования (название и реквизиты, страницы в материалах дела)	Факт 2024 года					
								Стоимость	Основание изменения (название и реквизиты, страницы в материалах дела)				Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
					10 лет включительно)							СПИ №4 от 31.12.2024						
822	Снегоуборщик			Кемеровская обл.	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	20.12.26	84			247 842,58	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
823	Промышленная сплит-система			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			634 287,04	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
824	Промышленная сплит-система			Кемеровская обл.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.12.26	180			634 287,04	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
825	Сканер широкоформатный			Кемеровская обл.	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	20.12.26	60			950 221,97	0	Акт пересмотра СПИ №4 от 31.12.2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
	Итого							**3 713 774 408**		**12793940379,(**			**3 898 078 79(**	**387 681 268**	**387 678 939,80**	**4 860 686 600**		**40 893 532**

Приложение 3

Расчет плановой амортизации на 2026 год, руб.

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ИТОГО				**4 408 296 064,86**	**3 896 133 737,54**				**13 197 691 023,36**	**4 329 565 948,28**	**514 037 200,64**
Снегоуборочная машина инв.17	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	17	19.02.07	17 544,00	950,00	4	24	24	112 994,35	1 500,00	1 500,00
Выключатель С-35М-630-10А У1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000025607	19.02.07	254 141,50	31 013,51	25	240	240	5 088 069,67	53 100,(	25 488,00
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	37	31.05.07	17 532,99	1 279,01	30	24	30	17 532,99	1 279,01	511,60
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	36	31.05.07	17 533,00	1 279,01	30	24	30	17 533,00	1 279,01	511,60
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	34	31.05.07	17 532,99	1 279,01	30	24	30	17 532,99	1 279,01	511,60
Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	33	31.05.07	19 918,87	1 453,02	30	24	30	19 918,87	1 453,02	581,21
Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	32	31.05.07	19 918,87		6	24	24	0,00	0,00	0,00
Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	39	15.08.07	18 524,68	3 642,84	30	84	84	79 845,99	5 900,00	2 360,00
Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	41	15.08.07	18 524,68	3 642,84	30	84	84	79 845,99	5 900,00	2 360,00
VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	46	28.12.07	28 177,98	2 029,45	26	84	84	28 177,98	2 029,45	936,67
VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	50	28.12.07	28 177,98	2 029,45	26	84	84	28 177,98	2 029,45	936,67
Система видеонаблюдения "Антитеррор" инв.59	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	59	14.05.08	313 554,61	138 825,00	247	120	247	1 392 119,02	202 900,00	67 633,31

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	62	30.06.08	74 529 550,38	41 642 627,07	92	120	120	306 797 743,05	46 257 100,00	6 033 534,78
Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	82	31.12.08	3 319 688,98	1 512 000,00	240	120	240	13 335 332,65	2 000 300,00	666 766,63
АСКУЭ Кузбасс инв.81	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	81	31.12.08	44 509 268,00	39 094 166,72	60	120	120	126 651 061,11	48 005 500,00	9 601 100,00
Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	104	17.12.09	370 000,00	29 783,18	26	36	36	370 000,00	29 783,18	13 746,08
Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	Десятая группа (свыше 30 лет)	105	17.12.09	20 001,00	41 736,60	361	36	361	93 982,53	44 000,00	3 124,07
Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	106	17.12.09	23 677,00	3 599,52	360	36	360	67 689,14	5 800,00	2 256,30
Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	17.12.09	20 001,00	57 244,40	288	36	288	187 800,16	62 600,00	7 825,01
Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	114	17.12.09	20 001,00	4 740,40	360	36	360	89 812,90	7 700,00	2 993,76
Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	Десятая группа (свыше 30 лет)	116	17.12.09	48 617,00	236 000,04	288	36	288	775 200,18	258 400,00	32 300,01
Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	111	21.12.09	53 448,44	4 001,52	21	36	36	53 448,44	4 001,52	2 286,58
Плоттер HP Designjet 510 24"	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000020835	26.05.11	52 309,58	3 491,06	13	36	36	52 309,58	3 491,06	3 222,52
Принтер МФУ HP 2727	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000020844	26.05.11	20 069,81		21	36	36	20 069,81	0,00	0,00
Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000024394	01.06.11	461 041,65	114 674,96	210	240	240	873 833,76	149 800,00	49 933,36
Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000025117	30.06.11	24 777,79	2 283,79	30	240	240	24 777,79	2 283,79	913,52

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	000025196	27.07.11	628 939,46	21 601 955,56	269	240	269	68 412 304,03	24 414 800,00	3 051 849,99
Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000025203	27.07.11	1 142 723,04	1 081 480,00	38	240	240	15 683 416,57	1 546 300,00	488 305,26
ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000025200	27.07.11	25 182,01	20 624,96	209	240	240	163 137,05	28 100,00	9 366,72
ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000025201	27.07.11	61 270 359,12	61 658 755,60	269	240	269	198 205 364,50	70 735 000,00	8 841 875,00
Здание ОП-20	Десятая группа (свыше 30 лет)	000025205	27.07.11	931 704,36	14 611 644,44	269	240	269	46 220 364,43	16 495 000,00	2 061 874,99
Подъездной ж/д путь к ОП-20	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	000025206	27.07.11	208 229,94	788 977,76	269	240	269	2 470 596,57	881 700,00	110 212,49
ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	Десятая группа (свыше 30 лет)	000025207	27.07.11	423 888,38	879 111,08	269	240	269	2 696 444,68	962 300,00	120 287,50
ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000025197	27.07.11	27 299,85	31 466,64	269	240	269	101 155,13	36 100,00	4 512,50
Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000025702	01.11.11	32 216 578,07	23 280 341,24	210	240	240	149 093 862,20	29 108 800,00	8 519 649,27
ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000025709	01.11.11	25 317 702,37	16 581 560,16	210	240	240	112 598 932,75	21 983 600,00	6 434 224,73
Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000026430	15.12.11	31 582 944,17	14 158 977,88	210	240	240	87 037 496,55	17 407 500,00	4 973 571,23
ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000027354	01.08.12	24 424 999,99	17 476 854,36	210	240	240	95 819 136,24	22 357 800,00	5 475 379,21
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005767-УК	30.09.12	354 661,00	105 535,28	193	60	193	4 259 311,39	159 000,00	9 886,01
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005766-УК	30.09.12	354 661,00	105 535,28	193	60	193	4 259 311,39	159 000,00	9 886,01
ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005762-УК	30.09.12	82 627,00	16 640,00	184	60	184	443 942,52	32 400,00	2 113,04

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005759-УК	30.09.12	82 627,00	27 040,00	184	60	184	697 427,77	50 900,00	3 319,57
ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005758-УК	30.09.12	82 627,00	16 640,00	184	60	184	443 942,52	32 400,00	2 113,04
ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005757-УК	30.09.12	67 797,00	25 494,16	193	60	193	1 018 025,73	38 000,00	2 362,69
ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005756-УК	30.09.12	67 797,00	25 494,16	193	60	193	1 018 025,73	38 000,00	2 362,69
УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005755-УК	30.09.12	96 397,00	36 235,28	193	60	193	1 446 558,69	54 000,00	3 357,51
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005754-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005753-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005752-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005751-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005750-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005749-УК	30.09.12	78 390,00	35 976,52	193	60	193	1 505 495,62	56 200,00	3 494,30
СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005735-УК	30.09.12	55 085,00	11 804,00	184	60	184	295 961,81	21 600,00	1 408,70
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005631-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005630-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005629-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005628-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005627-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005626-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005625-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005624-УК	30.09.12	110 169,00	51 497,96	37	60	60	630 313,14	66 800,00	21 664,86
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Ц0003995-УК	30.09.12	720 339,00	335 047,80	34	60	60	10 412 292,54	444 000,00	156 705,88
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	Ц0003666-УК	30.09.12	720 339,00	373 704,40	34	60	60	6 905 135,94	544 900,00	192 317,65
Устройство питания УКПК-380	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012765-УК	30.09.12	97 458,00	30 074,96	195	60	195	206 917,08	38 200,00	12 733,36
Устройство питания УКПК-380	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012753-УК	30.09.12	97 458,00	30 074,96	195	60	195	206 917,08	38 200,00	12 733,36
Щит управления ПН560/800	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012711-УК	30.09.12	127 119,00	35 337,84	25	60	60	526 194,42	49 900,00	23 952,00
Щит переменного тока 2 шщ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012709-УК	30.09.12	127 119,00	35 337,84	25	60	60	526 194,42	49 900,00	23 952,00
Щит переменного тока 1шщ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012708-УК	30.09.12	127 119,00	35 337,84	25	60	60	526 194,42	49 900,00	23 952,00
Щит постоянного тока 3шщ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012707-УК	30.09.12	114 407,00	31 824,33	25	60	60	473 470,71	44 900,00	21 552,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Панель ПУ 8256	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012706-УК	30.09.12	40 254,00	7 972,40	17	60	60	280 274,98	12 400,00	8 752,94
Устройство УКП-220 в	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012705-УК	30.09.12	59 322,00	8 441,38	17	60	60	300 619,05	13 300,00	9 388,24
Устройство УКП-220 в	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012704-УК	30.09.12	59 322,00	3 600,00	4	60	60	264 999,96	5 000,00	5 000,00
Пункт распред,ПР-24	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0012702-УК	30.09.12	40 254,00	9 731,04	17	60	60	357 125,54	15 800,00	11 152,94
Трансформатор 3 ном 35-65	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0011655-УК	30.09.12	170 197,00	5 823,48	22	60	60	243 782,28	9 100,00	4 963,64
Трансформатор 3 ном 35-65	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0011654-УК	30.09.12	170 197,00	5 823,48	22	60	60	243 782,28	9 100,00	4 963,64
Трансформатор .3 ном 35-65	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0011653-УК	30.09.12	170 197,00	5 823,48	22	60	60	243 782,28	9 100,00	4 963,64
Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0023046-УК	30.09.12	970 449,49	21 621,63	25	60	60	4 852 147,73	32 300,00	15 504,00
Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0023045-УК	30.09.12	2 398 000,67	92 849,96	195	60	195	650 542,19	120 100,00	40 033,37
Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0022991-УК	30.09.12	61 789 596,43	47 446 141,92	81	60	81	144 583 609,74	54 299 100,00	8 044 311,11
Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069472-УК	30.09.12	783 541,15	245 024,00	38	60	60	11 281 144,02	307 300,00	97 042,11
Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069470-УК	30.09.12	3 378 472,93	7 264 846,20	40	60	60	155 979 069,85	9 748 700,00	2 924 610,00
Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069469-УК	30.09.12	3 378 472,93	7 264 846,20	40	60	60	155 979 069,85	9 748 700,00	2 924 610,00
Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069476-УК	30.09.12	3 733 181,75	1 305 055,00	210	60	210	26 689 304,93	2 300 800,00	1 525 103,14

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069475-УК	30.09.12	5 772 920,72	14 538 878,47	53	60	60	116 915 251,79	18 037 300,00	4 083 916,98
Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069474-УК	30.09.12	5 772 920,72	14 538 878,47	53	60	60	116 915 251,79	18 037 300,00	4 083 916,98
Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069471-УК	30.09.12	737 861,74	229 248,97	37	60	60	11 217 596,28	330 700,00	107 254,05
Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0069473-УК	30.09.12	4 813 919,09	6 764 398,63	61	60	61	37 084 977,66	8 188 900,00	1 610 931,15
Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001564-01-УК	30.09.12	56 749 327,14	35 602 844,48	255	180	255	100 345 953,00	37 777 300,00	4 722 162,49
Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001565-01-УК	30.09.12	6 750 000,00	3 790 648,91	35	240	240	36 073 613,82	5 349 900,00	1 834 251,43
Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001566-01-УК	30.09.12	6 750 000,00	13 485 857,15	51	240	240	100 702 947,00	17 119 500,00	4 028 117,65
ОП-5_Аккумуляторная батарея	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	223000001567-01-УК	30.09.12	1 000 000,00	159 720,04	18	120	120	11 904 244,11	280 100,00	186 733,33
Часть эл.ЗРУ ОП-7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001692-01-УК	30.09.12	3 184 277,99	931 763,96	240	180	240	12 233 988,24	1 427 300,00	611 699,41
Часть эл.ОРУ ОП-7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001694-01-УК	30.09.12	20 318 370,95	8 136 099,92	240	180	240	107 336 573,55	12 522 600,00	5 366 828,68
Трансформатор ТДН-16000/110/10	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001840-02-УК	30.09.12	4 752 842,40	4 628 384,75	47	240	240	88 060 523,91	4 797 900,00	1 224 995,74
ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000111234-01-УК	30.09.12	360 000,00	193 599,96	255	180	255	562 593,71	211 800,00	26 475,00
Оборудование ОП-6 РУ-10кв	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000114279-01-УК	30.09.12	145 720 363,81	135 560 816,16	81	180	180	314 465 929,95	146 453 700,00	21 696 844,44
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22981-УК	30.09.12	167 782 719,54	128 812 199,96	36	180	180	232 999 609,19	135 650 900,00	45 216 966,67

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23108-УК	30.09.12	6 728 834,80	14 693 898,26	61	240	240	534 330 805,22	15 514 600,00	3 052 052,46
ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514707-УК	30.09.12	45 796,23	22 279,20	41	60	60	1 376 486,87	28 200,00	8 253,66
ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514708-УК	30.09.12	227 870,35	84 062,04	17	60	60	9 454 211,91	146 800,00	103 623,53
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514718-УК	30.09.12	44 743,47	12 600,00	14	60	60	6 870 481,17	25 000,00	21 428,57
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514720-УК	30.09.12	102 543,47	45 876,96	14	60	60	2 864 502,63	92 700,00	79 457,14
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514724-УК	30.09.12	139 623,95	91 700,00	14	60	60	5 726 225,89	185 300,00	158 828,57
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514730-УК	30.09.12	228 935,73	87 715,44	14	60	60	4 925 550,27	159 400,00	136 628,57
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514744-УК	30.09.12	267 935,73	154 484,56	14	60	60	9 542 401,49	308 800,00	264 685,71
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514745-УК	30.09.12	267 935,73	154 484,56	14	60	60	9 542 401,49	308 800,00	264 685,71
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514746-УК	30.09.12	313 132,54	154 484,56	14	60	60	9 542 253,87	308 800,00	264 685,71
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514749-УК	30.09.12	223 623,95	90 569,24	14	60	60	4 947 213,11	160 100,00	137 228,57
КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	514790-УК	30.09.12	22 497 205,58	14 700 825,00	195	60	195	105 829 208,65	19 537 700,00	6 512 566,69
УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	514791-УК	30.09.12	68 310 698,96	55 097 511,08	96	60	96	169 981 140,48	63 992 900,00	7 999 112,50
Установка 110 комплекс	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	519516-УК	30.09.12	180 000,00	45 292,00	13	60	60	1 312 643,98	95 800,00	88 430,77

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Цистерна V=50Куб.м	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	519527-УК	30.09.12	40 000,00	9 450,00	195	60	195	72 583,09	13 400,00	4 466,65
Цистерна V=50Куб.м	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	519528-УК	30.09.12	40 000,00	9 450,00	195	60	195	72 583,09	13 400,00	4 466,65
Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001563-01-УК	30.09.12	1 482 161,00	701 511,08	255	180	255	1 985 281,59	747 400,00	93 425,02
ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005761-УК	30.09.12	38 136,00	11 544,00	184	60	184	545 290,02	21 400,00	1 395,65
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005748-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005747-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005746-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005745-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005744-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0005743-УК	30.09.12	22 034,00	8 282,36	193	60	193	329 398,31	12 300,00	764,77
ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005740-УК	30.09.12	6 102,00	2 976,52	193	60	193	118 032,32	4 400,00	273,58
ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0005739-УК	30.09.12	6 102,00	3 108,16	25	60	60	86 280,20	4 400,00	2 112,00
ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005738-УК	30.09.12	2 119,00	587,88	25	60	60	16 279,33	830,00	398,40
ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005737-УК	30.09.12	2 119,00	587,88	25	60	60	16 279,33	830,00	398,40

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0005736-УК	30.09.12	2 076,00	574,36	25	60	60	15 884,35	810,00	388,80
УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	Ц0005733-УК	30.09.12	1 059,00	190,04	186	60	186	5 983,39	420,00	386,03
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005641-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005640-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005639-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005638-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005637-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005636-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005635-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005634-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005633-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	Ц0005632-УК	30.09.12	22 844,00	7 600,00	38	60	60	4 194 864,77	10 900,00	3 442,11
панель бпт-1002	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	Ц0010486-УК	30.09.12	7 203,00	3 634,49	17	60	60	137 877,73	6 100,00	4 305,88
Стабилизатор С-17	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0012701-УК	30.09.12	21 186,00	2 403,45	17	60	60	94 933,26	4 200,00	2 964,71

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Стабилизатор С-1,7	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	Ц0012703-УК	30.09.12	21 186,00	2 403,45	17	60	60	94 933,26	4 200,00	2 964,71
Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000114489-01-УК	30.09.12	375 000,00	143 922,40	37	240	240	4 676 147,46	210 100,00	68 140,54
РП-24_Т-3,Т-4 ТМ-1800/10	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000114483-01-УК	30.09.12	375 000,00	169 422,16	255	240	255	558 078,53	210 100,00	26 262,52
РП-24_ТСН-1,2-100 ТСЦ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000114478-01-УК	30.09.12	131 000,00	46 035,32	39	180	180	546 924,97	58 700,00	18 061,54
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514695-УК	30.09.12	2 698 912,11	1 210 950,00	195	60	195	8 572 416,21	1 582 600,00	527 533,31
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514703-УК	30.09.12	3 922 823,77	1 526 625,00	195	60	195	10 806 791,35	1 995 100,00	665 033,31
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО_ПУНКТА РП-610	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514705-УК	30.09.12	2 610 237,50	1 589 999,96	195	60	195	11 482 792,57	2 119 900,00	706 633,39
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 318	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514698-УК	30.09.12	2 876 297,23	1 752 750,00	195	60	195	12 658 749,81	2 337 000,00	778 999,99
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 311	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514701-УК	30.09.12	2 692 925,63	1 642 950,00	195	60	195	11 865 750,53	2 190 600,00	730 200,03
ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ_№24	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514709-УК	30.09.12	2 750 098,37	1 350 075,04	195	60	195	10 266 749,60	1 895 400,00	631 799,98
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514710-УК	30.09.12	3 042 754,58	97 094,64	25	60	60	6 386 558,62	122 300,00	58 704,00
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514711-УК	30.09.12	3 146 575,74	2 393 699,96	195	60	195	17 537 542,00	3 237 700,00	1 079 233,35
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514700-УК	30.09.12	1 090 479,12	489 825,00	195	60	195	3 467 208,22	640 100,00	213 366,66
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 11	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514706-УК	30.09.12	903 023,24	468 000,00	195	60	195	3 312 833,70	611 600,00	203 866,69

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514696-УК	30.09.12	1 360 061,88	174 745,48	21	60	60	5 476 034,00	263 000,00	150 285,71
Водопровод противопожарный	Десятая группа (свыше 30 лет)	517203-УК	30.09.12	602 339,94	133 620,04	312	60	312	289 364,91	141 900,00	11 129,42
ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517202-УК	30.09.12	1 022 962,04	255 185,44	312	60	312	563 026,96	276 100,00	21 654,88
КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	517204-УК	30.09.12	270 514,94	35 792,72	312	60	312	76 674,92	37 600,00	2 949,04
Канализация производственная	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	517205-УК	30.09.12	184 163,94	35 236,40	312	60	312	75 451,12	37 000,00	2 901,97
Водопровод хоз питьевой	Десятая группа (свыше 30 лет)	517206-УК	30.09.12	697 821,56	149 569,04	312	60	312	323 827,60	158 800,00	12 454,91
ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	517207-УК	30.09.12	3 764 697,76	318 300,08	195	60	195	2 236 540,65	412 900,00	137 633,27
НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	517214-УК	30.09.12	1 450 287,88	392 694,64	221	60	221	1 644 667,39	461 400,00	89 303,21
Выгреб	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	517215-УК	30.09.12	282 825,54	36 098,63	61	60	61	578 016,20	42 000,00	8 262,30
Здание распр устройства 10 кв	Десятая группа (свыше 30 лет)	517217-УК	30.09.12	1 787 429,40	1 168 085,40	312	60	312	2 562 682,37	1 256 700,00	98 564,71
ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517218-УК	30.09.12	19 487 534,02	9 881 665,76	220	60	220	42 401 213,24	11 756 700,00	2 312 793,45
ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517219-УК	30.09.12	4 712 511,28	2 494 064,28	220	60	220	10 701 740,53	2 967 300,00	583 731,30
НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517220-УК	30.09.12	3 473 888,12	2 380 680,00	312	60	312	5 253 632,19	2 576 300,00	202 062,78
ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	Десятая группа (свыше 30 лет)	517222-УК	30.09.12	2 675 422,92	8 809,04	312	60	312	18 557,09	9 100,00	713,73
Склад масел отрытый	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	517242-УК	30.09.12	43 945,96	32 927,04	221	60	221	134 025,29	37 600,00	7 277,39
Резервуар запаса воды	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	517244-УК	30.09.12	1 044 051,40	96 600,04	195	60	195	594 208,08	109 700,00	36 566,65

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	517248-УК	30.09.12	1 690 837,76	895 816,20	221	60	221	3 789 081,28	1 063 000,00	205 741,97
Маслоуловитель	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	517249-УК	30.09.12	566 665,16	485 400,04	195	60	195	3 410 874,30	629 700,00	209 899,96
Маслоуловитель	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	517250-УК	30.09.12	161 417,16	21 900,04	195	60	195	153 833,23	28 400,00	9 466,66
НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	517252-УК	30.09.12	977 759,54	641 023,72	312	60	312	1 406 241,80	689 600,00	54 086,22
Маслосток аварийный	Десятая группа (свыше 30 лет)	517254-УК	30.09.12	2 275 994,18	724 292,72	312	60	312	1 567 952,72	768 900,00	60 305,87
ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517256-УК	30.09.12	11 090 928,56	2 621 770,88	312	60	312	5 785 458,74	2 837 100,00	222 517,64
Сооруж благоустр тер и дорог	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	517257-УК	30.09.12	1 305 530,68	529 429,72	221	60	221	2 217 486,64	622 100,00	120 406,51
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	514702-УК	30.09.12	3 705 132,10	1 890 300,04	195	60	195	13 380 791,67	2 470 300,00	823 433,33
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000449-УК	30.09.12	46 830,17	22 950,00	195	60	195	184 708,68	34 100,00	11 366,69
ПУНКТ КП-24	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1001607-УК	30.09.12	56 297,17	30 675,04	195	60	195	239 416,35	44 200,00	14 733,31
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10001708-УК	30.09.12	46 830,17	27 225,00	195	60	195	220 458,75	40 700,00	13 566,69
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10001709	30.09.12	46 830,17	8 937,16	23	60	60	771 343,34	14 400,00	7 513,04
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10001710-УК	30.09.12	46 830,17	27 225,00	195	60	195	220 458,75	40 700,00	13 566,69
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10001711-УК	30.09.12	46 830,17	27 225,00	195	60	195	220 458,75	40 700,00	13 566,69
Распредустройство 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10001726-УК	30.09.12	46 830,17	27 225,00	195	60	195	220 458,75	40 700,00	13 566,69

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Распредустройство 380/220В переменного тока	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	10001695	30.09.12	46 830,17	18 378,32	25	60	60	513 783,15	26 200,00	12 576,00
Распредустройство 380/220В переменного тока	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000448-УК	30.09.12	46 830,17	8 617,23	17	60	60	354 866,32	15 700,00	11 082,35
Распредустройство 380/220В переменного тока	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000540-УК	30.09.12	46 830,17	9 320,68	17	60	60	386 510,71	17 100,00	12 070,59
Распредустройство 380/220В переменного тока	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000593-УК	30.09.12	46 830,17	18 378,32	25	60	60	592 223,91	30 200,00	14 496,00
ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001728-УК	30.09.12	224 630,17	118 274,96	195	60	195	852 042,15	157 300,00	52 433,36
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001760-УК	30.09.12	224 630,17	200 325,04	195	60	195	1 424 583,08	263 000,00	87 666,65
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001761-УК	30.09.12	224 630,17	101 475,00	195	60	195	721 499,49	133 200,00	44 399,97
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001762-УК	30.09.12	224 630,17	101 475,00	195	60	195	721 499,49	133 200,00	44 399,97
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001749-УК	30.09.12	224 630,17	200 325,04	195	60	195	1 424 583,08	263 000,00	87 666,65
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001763-УК	30.09.12	84 870,58	78 075,00	195	60	195	570 916,64	105 400,00	35 133,33
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1001764-УК	30.09.12	84 870,58	78 075,00	195	60	195	570 916,64	105 400,00	35 133,33
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000515-УК	30.09.12	127 955,58	64 347,13	23	60	60	6 518 872,32	121 700,00	63 495,65
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000512-УК	30.09.12	164 815,08	112 800,04	195	60	195	823 874,86	152 100,00	50 699,99
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000513-УК	30.09.12	164 815,08	112 800,04	195	60	195	823 874,86	152 100,00	50 699,99

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000514-УК	30.09.12	164 815,08	148 275,00	195	60	195	896 457,89	165 500,00	55 166,64
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000511-УК	30.09.12	116 205,58	217 875,04	195	60	195	1 568 124,29	289 500,00	96 499,96
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000529-УК	30.09.12	164 075,41	132 975,00	195	60	195	982 041,18	181 300,00	60 433,30
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000530-УК	30.09.12	164 075,41	132 975,00	195	60	195	982 041,18	181 300,00	60 433,30
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000597-УК	30.09.12	59 907,45	42 600,04	195	60	195	310 916,28	57 400,00	19 133,31
Станок вертикально-сверлильный 1С132	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1006727-УК	30.09.12	74 982,36	51 220,00	13	60	60	1 560 646,93	113 900,00	105 138,46
Станок поперечно-строгальный 3-361260	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1006670-УК	30.09.12	268 332,10	67 548,00	13	60	60	1 956 636,58	142 800,00	131 815,38
УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000450-УК	30.09.12	49 187,75	35 699,96	195	60	195	283 834,22	52 400,00	17 466,72
ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	1000510-УК	30.09.12	164 815,08	53 924,00	13	60	60	1 392 116,57	101 600,00	93 784,62
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000525-УК	30.09.12	47 181,56	18 525,04	195	60	195	154 916,19	28 600,00	9 533,30
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000526-УК	30.09.12	47 181,56	18 525,04	195	60	195	154 916,19	28 600,00	9 533,30
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000527-УК	30.09.12	47 181,56	18 525,04	195	60	195	154 916,19	28 600,00	9 533,30
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1000528-УК	30.09.12	47 181,56	18 525,04	195	60	195	154 916,19	28 600,00	9 533,30
АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000594-УК	30.09.12	46 830,17	6 148,64	25	60	60	4 545 437,90	10 500,00	5 040,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000536-УК	30.09.12	46 830,17	6 148,64	25	60	60	4 545 437,90	10 500,00	5 040,00
АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000596-УК	30.09.12	45 586,37	17 162,16	25	60	60	1 119 392,34	23 000,00	11 040,00
КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	1000598-УК	30.09.12	22 498 271,50	11 842 875,00	195	60	195	95 592 249,79	17 647 800,00	5 882 599,99
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1001596-УК	30.09.12	47 144,51	18 525,04	195	60	195	154 916,18	28 600,00	9 533,30
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1001597-УК	30.09.12	47 126,07	18 525,04	195	60	195	154 916,18	28 600,00	9 533,30
КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	1001598-УК	30.09.12	47 089,01	22 200,08	195	60	195	157 082,14	29 000,00	9 666,59
ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000523-УК	30.09.12	46 645,25	25 425,00	195	60	195	198 249,91	36 600,00	12 199,99
ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000517-УК	30.09.12	90 835,75	85 549,18	49	60	60	967 707,36	109 100,00	26 718,37
ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000522-УК	30.09.12	99 260,33	79 527,04	25	60	60	1 270 671,55	120 500,00	57 840,00
ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1001601-УК	30.09.12	47 144,51	24 042,84	51	60	60	256 123,00	29 100,00	6 847,06
ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1001304-УК	30.09.12	47 126,07	5 125,00	4	60	60	188 099,76	6 600,00	6 600,00
ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1001606-УК	30.09.12	47 144,51	25 650,00	195	60	195	200 416,42	37 000,00	12 333,32
ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1001599-УК	30.09.12	99 630,17	89 452,00	38	60	60	976 874,28	104 200,00	32 905,26
БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	1000521-УК	30.09.12	46 460,33	3 484,00	13	60	60	106 874,15	7 800,00	7 200,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	1000595-УК	30.09.12	46 830,17	6 148,64	25	60	60	4 545 437,90	10 500,00	5 040,00
ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	Десятая группа (свыше 30 лет)	1000518-УК	30.09.12	108 558,75	28 252,20	57	60	60	1 649 520,76	36 500,00	7 684,21
НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	519300-УК	30.09.12	31 419,58	13 624,00	13	60	60	374 064,16	27 300,00	25 200,00
МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000031365	26.12.12	41 466,10		30	240	240	41 466,10	0,00	0,00
Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	Десятая группа (свыше 30 лет)	11289-УК	31.12.12	4 509 609,64	5 832 074,36	249	36	249	17 737 900,74	6 625 000,00	854 838,59
Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	92763-УК	31.12.12	92 027,84	15 111,08	15	60	60	3 561 782,85	27 100,00	21 680,00
ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004389-УК	31.12.12	2 920 618,39	5 570 391,64	241	361	361	18 296 155,20	6 453 000,00	911 011,88
ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004368-УК	31.12.12	4 006 915,31	2 850 005,84	229	361	361	10 932 085,74	3 484 900,00	572 860,39
ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004382-УК	31.12.12	1 379 671,31	1 877 735,24	246	361	361	5 759 406,75	2 107 100,00	280 946,67
ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004412-УК	31.12.12	8 334 541,90	14 746 876,92	249	361	361	43 692 276,25	16 318 800,00	2 105 651,87
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004390-УК	31.12.12	5 763 572,95	16 589 363,76	227	361	361	60 771 099,34	19 007 700,00	3 212 569,13
Помещение-диспетчерская	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	2267-УК	31.12.12	242 496,10	69 507,72	144	36	144	6 268 587,15	80 200,00	6 683,33
Здание конторы	Десятая группа (свыше 30 лет)	2247-УК	31.12.12	21 349 830,13	17 972 843,56	254	36	254	52 467 847,75	20 243 500,00	2 478 795,96
Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	2265-УК	31.12.12	6 445 125,49	741 912,52	84	36	84	77 735 151,95	902 400,00	128 914,29
Механическая мастерская	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	2266-УК	31.12.12	6 838 911,65	1 712 861,56	144	36	144	154 362 916,23	1 974 800,00	164 566,67

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Автопарковка	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	4009-УК	31.12.12	818 096,40	353 699,88	210	36	210	1 580 835,43	406 500,00	90 333,45
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	07-18-004126-УК	31.12.12	44 930,17	752 026,92	260	361	361	2 018 017,42	807 200,00	93 139,27
сеть АСУ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01820-УК	31.12.12	103 362,16	51 825,32	26	36	36	590 316,55	57 700,00	26 630,77
Охранно-пожарная сигнализация	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	2797-УК	31.12.12	56 587,00	11 250,00	192	36	192	84 266,58	15 800,00	5 266,66
Охранно-пожарная сигнализация	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	2796-УК	31.12.12	56 587,00	11 250,00	192	36	192	84 266,58	15 800,00	5 266,66
Омметр "Виток" с комбинированным питанием	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92745-УК	31.12.12	35 239,86	15 548,00	13	60	60	399 807,39	29 700,00	27 415,38
Комплект поисковый КП-500К	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92743-УК	31.12.12	187 861,88	56 223,44	35	60	60	1 333 722,39	76 400,00	26 194,29
Многофункциональная установка СИТ-220	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	92742-УК	31.12.12	1 096 491,73	1 561 422,28	252	60	252	4 390 049,73	1 672 400,00	209 049,99
Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НТ-12"	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92741-УК	31.12.12	69 270,00	4 247,71	3	60	60	1 801 792,46	7 700,00	7 700,00
Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92740-УК	31.12.12	31 104,02	30 628,00	13	60	60	784 808,02	58 300,00	53 815,38
Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92739-УК	31.12.12	199 588,13	34 632,00	13	60	60	592 308,51	44 000,00	40 615,38
Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92738-УК	31.12.12	118 154,66	27 166,64	216	60	216	113 399,86	31 500,00	6 299,99
Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92746-УК	31.12.12	86 814,00	17 732,00	13	60	60	464 423,93	34 500,00	31 846,15
Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92737-УК	31.12.12	152 457,63	43 175,67	25	60	60	1 501 312,20	63 400,00	30 432,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Система контроля подвижных объектов	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	92736-УК	31.12.12	236 396,00	144 741,16	202	60	202	782 974,15	178 300,00	46 513,32
Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	92735-УК	31.12.12	200 287,65	130 133,28	252	60	252	404 250,11	154 000,00	19 250,01
Миллиомметр цифровой ПТФ-1	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92704-УК	31.12.12	38 362,50	10 107,68	27	60	60	283 542,67	15 100,00	6 711,11
Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	92733-УК	31.12.12	82 772,20	30 044,48	252	60	252	94 762,45	36 100,00	4 512,50
Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92731-УК	31.12.12	183 578,74	15 132,00	13	60	60	418 655,68	31 100,00	28 707,69
Установка УДЖ-30	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92729-УК	31.12.12	48 925,00	52 500,04	192	60	192	374 932,82	70 300,00	23 433,30
Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	92720-УК	31.12.12	66 809,66	11 606,33	8	60	60	2 483 878,27	15 600,00	15 600,00
Цифровой микроомметр МКИ-200	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92705-УК	31.12.12	37 595,25	7 644,00	13	60	60	192 498,60	7 700,00	7 107,69
СТАНОК СФ-676	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	07-18-002396-УК	31.12.12	328 790,82	237 074,96	192	120	192	1 561 066,72	292 700,00	97 566,67
СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	07-18-002301-УК	31.12.12	205 870,01	57 450,04	192	120	192	472 533,19	88 600,00	29 533,32
КРАН Q=5Т H=9М ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	07-18-000678-УК	31.12.12	179 871,27	60 355,60	252	120	252	190 049,71	72 400,00	9 049,99
УСТАНОВКА УВМ-2	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	07-18-003144-УК	31.12.12	116 000,00	26 249,96	192	120	192	189 333,26	35 500,00	11 833,33
КРАН Б-324	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	07-18-000684-УК	31.12.12	1 999 193,17	771 822,16	252	240	252	2 198 700,31	837 600,00	104 700,01
Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	92765-УК	31.12.12	333 119,54	64 950,08	192	60	192	485 332,25	91 000,00	30 333,27

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92764-УК	31.12.12	54 826,19	5 516,16	19	60	60	387 504,02	9 500,00	6 000,00
Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	92760-УК	31.12.12	275 443,59	32 292,84	44	60	60	630 381,92	38 100,00	10 390,91
Узел учета холодного водоснабжения АБК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92759-УК	31.12.12	171 685,67	59 025,04	192	60	192	409 066,71	76 700,00	25 566,67
Система пожарной сигнализации	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92758-УК	31.12.12	359 248,06	254 311,16	252	60	252	737 625,08	281 000,00	35 125,00
Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	92757-УК	31.12.12	45 683,19	9 525,04	192	60	192	71 466,73	13 400,00	4 466,67
Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	92756-УК	31.12.12	111 475,50	22 568,00	13	60	60	246 345,47	18 300,00	16 892,31
Установка для восстановления и сушки силикатного цеолита УВС	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92755-УК	31.12.12	241 011,87	170 577,80	252	60	252	494 812,62	188 500,00	23 562,51
Микроомметр МЭН-3	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92753-УК	31.12.12	41 752,53	7 800,00	13	60	60	200 575,22	14 900,00	13 753,85
Рефлектометр TDR107	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92752-УК	31.12.12	62 379,51	9 010,60	35	60	60	218 213,27	12 500,00	4 285,71
Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92751-УК	31.12.12	67 275,00	11 351,36	25	60	60	7 280 183,56	17 200,00	8 256,00
Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	92750-УК	31.12.12	52 455,17	12 491,32	34	60	60	258 546,15	14 700,00	5 188,24
Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	92749-УК	31.12.12	52 455,17	17 665,16	34	60	60	430 910,82	24 500,00	8 647,06
Пожарные гидранты	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92748-УК	31.12.12	92 479,46	12 524,96	192	60	192	82 666,86	15 500,00	5 166,68
Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92747-УК	31.12.12	268 339,83	71 418,91	25	60	60	4 372 041,60	108 700,00	52 176,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Трансформатор ТМ 400-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11888-УК	31.12.12	51 653,92	54 704,00	13	36	36	2 669 046,91	98 500,00	90 923,08
станция масляная мобильная	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11852-УК	31.12.12	648 000,00	164 174,96	192	36	192	1 061 866,62	199 100,00	66 366,66
мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11850-УК	31.12.12	42 737,00	4 662,12	25	36	36	136 607,43	7 100,00	3 408,00
насос АВЗ-63Д	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11834-УК	31.12.12	213 236,00	46 333,36	216	36	216	202 679,76	56 300,00	11 259,99
насос АВЗ-180	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11833-УК	31.12.12	303 908,00	70 833,28	216	36	216	309 600,46	86 000,00	17 200,03
Вентиляция бытов. помещений АБК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11523-УК	31.12.12	224 000,00	124 888,84	252	36	252	361 200,02	137 600,00	17 200,00
Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11333-УК	31.12.12	115 000,00	18 225,00	192	36	192	128 533,39	24 100,00	8 033,34
Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	11292-УК	31.12.12	97 500,00	16 461,20	37	36	37	371 870,44	21 600,00	7 005,41
Токарный станок 16Д25	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	11262-УК	31.12.12	334 585,10	102 900,04	192	36	192	548 266,31	102 800,00	34 266,64
Оборудование маслоочистительное	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11116-УК	31.12.12	180 135,00	65 174,96	192	36	192	456 000,57	85 500,00	28 500,04
МПУ-3 ФЕНИКС	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	11002-УК	31.12.12	141 200,00	55 540,56	25	36	36	1 568 064,03	81 500,00	39 120,00
Система видеонаблюдения	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	3982-УК	31.12.12	88 000,00	31 874,96	192	36	192	222 933,47	41 800,00	13 933,34
Система видеонаблюдения	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	3668-УК	31.12.12	200 000,00	72 374,96	192	36	192	506 666,78	95 000,00	31 666,67
Сигнализация охранная	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	3337-УК	31.12.12	41 200,00	8 175,04	192	36	192	55 466,64	10 400,00	3 466,67

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	3003-УК	31.12.12	42 500,00	3 428,52	30	36	36	48 999,87	5 000,00	2 000,00
Подъемник 3,2 тн эл/гидравл.,2-х стоечн.ОМА-512	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	2648-УК	31.12.12	60 000,00	17 325,00	192	36	192	142 400,00	26 700,00	8 900,00
Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	2434-УК	31.12.12	246 120,00	144 075,04	192	36	192	1 186 132,79	222 400,00	74 133,30
линия телефонной связи	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01218-УК	31.12.12	49 448,00	23 673,64	26	36	36	381 609,15	37 300,00	17 215,38
Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22 011,00	31.12.12	689 343,07	189455,36	4000,0%	36	40	3512116,79	260900	78 270,00
Устройство переносное поверочное УПП 8531	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	25007-УК	31.12.12	83 340,00	35 464,00	13	240	240	424 038,60	31 500,00	29 076,92
Трансформатор ТМ 630/10 силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22010-УК	31.12.12	156 492,00	125 954,10	49	36	49	1 373 371,97	157 600,00	38 595,92
Устройство внешней электронной связи	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	91420-УК	31.12.12	251 283,12	61 418,88	25	60	60	1 891 291,53	98 300,00	47 184,00
Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11913-УК	31.12.12	131 969,00	118 300,00	13	36	36	3 078 652,65	228 700,00	211 107,69
Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11912-УК	31.12.12	78 246,00	45 375,00	4	36	36	7 306 313,39	63 100,00	63 100,00
Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11911-УК	31.12.12	78 246,00	138 074,96	192	36	192	966 933,27	181 300,00	60 433,33
Трансформатор ТМ 630	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11910-УК	31.12.12	78 246,00	46 025,00	4	36	36	7 306 313,74	63 100,00	63 100,00
Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11909-УК	31.12.12	52 164,00	138 074,96	192	36	192	966 933,27	181 300,00	60 433,33
Трансформатор ТМ 630	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11908-УК	31.12.12	78 246,00	39 675,00	4	36	36	6 391 576,85	55 200,00	55 200,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11907-УК	31.12.12	53 015,00	101 475,00	192	36	192	710 399,53	133 200,00	44 399,97
Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11906-УК	31.12.12	53 015,00	29 175,00	4	36	36	5 361 053,00	46 300,00	46 300,00
Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11905-УК	31.12.12	106 029,00	29 175,00	4	36	36	6 402 628,80	46 300,00	46 300,00
Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	11904-УК	31.12.12	106 029,00	59 904,00	13	36	36	1 560 193,12	115 900,00	106 984,62
Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	4024-А-УК	31.12.12	396 015,00	38 708,26	26	36	36	396 015,00	38 708,26	17 865,35
Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	4023-А-УК	31.12.12	396 015,00	38 708,26	26	36	36	396 015,00	38 708,26	17 865,35
Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	92761-УК	31.12.12	44 177,94	1 745,47	1	60	60	44 177,94	1 745,47	1 745,47
Покрытие из брусчатки	Десятая группа (свыше 30 лет)	3005-УК	31.12.12	172 343,50	172 343,50	361	36	361	172 343,50	172 343,50	5 728,87
Дорожка из тротуарной плитки	Десятая группа (свыше 30 лет)	2831-УК	31.12.12	33 959,48	33 959,48	361	36	361	33 959,48	33 959,48	1 128,85
Фонтан	Десятая группа (свыше 30 лет)	3393-УК	31.12.12	67 224,33	67 224,33	361	36	361	67 224,33	67 224,33	2 234,60
Дорожка из тротуарной плитки	Десятая группа (свыше 30 лет)	3419-УК	31.12.12	198 487,64	198 487,64	361	36	361	198 487,64	198 487,64	6 597,93
Ограда-забор	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	2268-УК	31.12.12	512 322,95	512 322,95	361	36	361	512 322,95	512 322,95	17 030,13
Полотно дорожное	Десятая группа (свыше 30 лет)	3435-УК	31.12.12	371 621,55	371 621,55	361	36	361	371 621,55	371 621,55	12 353,07
Гараж металлический	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	92767-УК	31.12.12	92 313,00	15 000,08	192	60	192	106 665,47	20 000,00	6 666,59
Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	92766-УК	31.12.12	66 265,86	10 504,00	13	60	60	537 498,61	21 500,00	19 846,15

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Реконструкция ПС КМК-1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	000031494	31.12.12	125 000 000,01	108 403 595,24	270	240	270	271 734 867,02	114 732 500,00	12 077 105,20
ПС 35/6 кВ "Казская"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000031498	31.12.12	11 220 759,18	23 966 988,76	62	240	240	350 930 334,90	27 733 000,00	5 367 677,42
ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	000031495_1	25.03.13	125 576 019,66	123 225 332,54	117	300	300	298 038 729,76	136 287 400,00	13 978 194,87
ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	000031495_2	25.03.13	7 182 033,90	4 467 567,12	270	300	300	10 577 988,54	4 467 567,12	470 132,82
Здание подстанции 110/35	Десятая группа (свыше 30 лет)	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	31.03.13	8 013 765,00	14 329 481,76	388	60	388	24 953 188,58	15 113 400,00	771 748,10
Воздушная линия 110КВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	31.03.13	13 100 873,00	4 760 637,80	268	60	268	11 981 463,23	5 141 300,00	536 483,43
Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	31.03.13	13 586 090,00	2 652 008,13	62	60	62	50 694 500,77	3 110 400,00	602 012,90
Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	31.03.13	6 744 286,00	1 827 372,30	62	60	62	30 975 115,20	1 900 500,00	367 838,71
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	519360-УК ЗСМК	31.03.13	452 825,92	1 529 245,64	234	180	234	5 162 721,93	1 787 100,00	264 754,97
ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	22656-УК ЗСМК	31.03.13	200 000,00	184 336,96	61	240	240	5 170 307,56	191 200,00	37 613,11
АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22960-УК ЗСМК	31.03.13	72 000,00	18 986,49	25	180	180	1 598 233,95	32 500,00	15 600,00
АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22965-УК ЗСМК	31.03.13	72 000,00	18 986,49	25	180	180	1 598 233,95	32 500,00	15 600,00
БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	22973-УК ЗСМК	31.03.13	2 790,00	325,00	4	180	180	24 748,28	900,00	900,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	22982-УК ЗСМК	31.03.13	15 000,00	4 396,55	17	180	180	152 251,64	7 000,00	4 941,18
ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23049-УК ЗСМК	31.03.13	22 000,00	3 796,00	178	180	180	104 447,43	7 900,00	532,58

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23069-УК ЗСМК	31.03.13	120 000,00	22 256,00	190	180	190	612 139,44	46 300,00	2 924,21
ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23080-УК ЗСМК	31.03.13	32 500,00	5 616,00	178	180	180	153 365,74	11 600,00	782,02
СИСТЕМА НИИСЭ1-48	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	22959-УК ЗСМК	31.03.13	24 000,00	1 725,00	4	240	240	71 499,20	2 600,00	2 600,00
ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22903-УК ЗСМК	31.03.13	8 250,00	3 687,48	185	240	240	313 668,01	5 900,00	382,70
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22894-УК ЗСМК	31.03.13	10 966 833,47	14 966 176,91	66	240	240	74 110 766,12	17 253 300,00	3 136 963,64
УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	22760-УК ЗСМК	31.03.13	72 000,00	23 099,96	189	240	240	145 950,64	27 800,00	9 266,71
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	22737-УК ЗСМК	31.03.13	67 898,00	19 122,85	23	240	240	308 495,64	31 800,00	16 591,30
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22736-УК ЗСМК	31.03.13	325 656,00	119 224,84	189	240	240	927 528,88	161 500,00	58 890,72
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22735-УК ЗСМК	31.03.13	2 332 000,00	998 850,04	189	240	240	6 744 674,52	1 284 700,00	428 233,30
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22663-УК ЗСМК	31.03.13	60 000,00	31 950,00	189	240	240	229 425,16	43 700,00	14 566,68
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22662-УК ЗСМК	31.03.13	60 000,00	31 950,00	189	240	240	229 425,16	43 700,00	14 566,68
Пожарная сигнализация	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	519809-УК ЗСМК	31.03.13	70 601,48	4 784,00	178	180	180	128 244,54	9 700,00	653,93
ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23405-УК ЗСМК	31.03.13	22 000,00	7 332,00	178	180	180	215 505,50	16 300,00	1 098,88
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23414-УК ЗСМК	31.03.13	10 957 523,00	12 257 547,05	39	180	180	583 078 443,23	13 419 200,00	4 128 984,62

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23415-УК ЗСМК	31.03.13	75 828,40	36 525,04	189	180	189	251 999,62	48 000,00	15 999,98
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23416-УК ЗСМК	31.03.13	10 957 523,00	12 257 547,05	39	180	180	583 078 443,23	13 419 200,00	4 128 984,62
НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	33142-УК ЗСМК	31.03.13	32 400,00	1 081,08	25	180	180	429 345,13	1 900,00	912,00
НАСОС ГНОМ 25-20	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	43347-УК ЗСМК	31.03.13	5 000,00	126 719,28	26	180	180	2 352 082,95	2 200,00	1 015,38
ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	61684-УК ЗСМК	31.03.13	22 000,00	4 932,40	25	180	180	149 076,65	7 900,00	3 792,00
ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	63978-УК ЗСМК	31.03.13	5 000,00	1 040,00	166	180	180	53 944,34	2 200,00	159,04
ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	79166-УК ЗСМК	31.03.13	35 000,00	5 876,00	178	180	180	279 520,51	11 400,00	768,54
ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514748-УК ЗСМК	31.03.13	59 815 936,98	20 553 896,00	38	180	180	411 095 098,91	23 066 900,00	7 284 284,21
Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516050-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,79	68 099,96	189	180	189	451 499,90	86 000,00	28 666,66
Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516051-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,79	68 099,96	189	180	189	451 499,90	86 000,00	28 666,66
Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516052-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,79	68 099,96	189	180	189	451 499,90	86 000,00	28 666,66
Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516053-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,79	68 099,96	189	180	189	451 499,90	86 000,00	28 666,66
Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516065-УК ЗСМК	31.03.13	176 193,13	62 924,96	189	180	189	407 925,31	77 700,00	25 900,02
Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516066-УК ЗСМК	31.03.13	176 193,13	62 924,96	189	180	189	407 925,31	77 700,00	25 900,02

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516067-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,80	61 875,00	189	180	189	401 099,67	76 400,00	25 466,65
Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516068-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,80	61 875,00	189	180	189	401 099,67	76 400,00	25 466,65
Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516069-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,80	61 875,00	189	180	189	401 099,67	76 400,00	25 466,65
Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516070-УК ЗСМК	31.03.13	173 448,80	61 875,00	189	180	189	401 099,67	76 400,00	25 466,65
СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23085-УК ЗСМК	31.03.13	75 000,00	10 192,00	178	180	180	273 676,40	20 700,00	1 395,51
ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	23086-УК ЗСМК	31.03.13	5 000,00	1 040,00	166	180	180	29 086,24	2 200,00	159,04
УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23105-УК ЗСМК	31.03.13	36 000,00	16 692,00	178	180	180	441 587,26	33 400,00	2 251,69
УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23106-УК ЗСМК	31.03.13	36 000,00	16 692,00	178	180	180	441 587,26	33 400,00	2 251,69
УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23107-УК ЗСМК	31.03.13	36 000,00	16 692,00	178	180	180	441 587,22	33 400,00	2 251,69
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23109-УК ЗСМК	31.03.13	6 729 768,60	14 307 257,53	61	180	180	570 418 279,35	14 979 600,00	2 946 806,56
НАСОС Д 320-50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23110-УК ЗСМК	31.03.13	26 332,00	76 874,96	189	180	189	522 375,76	99 500,00	33 166,71
НАСОС Д 320-50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23111-УК ЗСМК	31.03.13	26 332,00	76 874,96	189	180	189	522 375,76	99 500,00	33 166,71
СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23156-УК ЗСМК	31.03.13	75 000,00	10 192,00	178	180	180	273 676,40	20 700,00	1 395,51
СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23157-УК ЗСМК	31.03.13	20 000,00	2 704,00	178	180	180	72 716,57	5 500,00	370,79

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23158-УК ЗСМК	31.03.13	20 000,00	2 704,00	178	180	180	72 716,57	5 500,00	370,79
ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23195-УК ЗСМК	31.03.13	22 000,00	4 940,00	178	180	180	144 109,41	10 900,00	734,83
ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23225-УК ЗСМК	31.03.13	22 000,00	6 300,00	189	180	189	41 474,89	7 900,00	2 633,33
ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23305-УК ЗСМК	31.03.13	46 094,20	10 724,96	189	180	189	66 675,25	12 700,00	4 233,35
ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	23344-УК ЗСМК	31.03.13	5 000,00	2 912,00	178	180	180	129 950,05	5 300,00	357,30
ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23348-УК ЗСМК	31.03.13	176 400,00	75 524,96	189	180	189	586 950,77	111 800,00	37 266,72
ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	23349-УК ЗСМК	31.03.13	176 400,00	75 524,96	189	180	189	586 950,77	111 800,00	37 266,72
ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	23362-УК ЗСМК	31.03.13	2 000,00	676,00	178	180	180	17 186,52	1 300,00	87,64
НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23401-УК ЗСМК	31.03.13	5 000,00	1 404,00	166	180	180	76 010,98	3 100,00	224,10
ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23341-УК ЗСМК	31.03.13	240 000,00	9 788,19	13	180	180	240 000,00	9 788,19	9 035,25
Подъемник телескопический_Темп	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	1006647-УК ЗСМК	31.03.13	78 898,20	15 028,26	189	60	189	78 898,20	15 028,26	5 009,41
Подъемник телескопический_Темп	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	1006648-УК ЗСМК	31.03.13	78 898,20	15 028,26	189	60	189	78 898,20	15 028,26	5 009,41
Здание опорной подстанции №6	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	223000111231-01-УК З	31.03.13	3 023 679,00	2 493 155,56	249	249	249	7 203 103,02	2 777 100,00	347 137,49
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	22980-УК ЗСМК	31.03.13	6 733 090,00	14 418 357,90	64	180	180	546 354 392,97	14 979 600,00	2 808 675,00
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22970-УК ЗСМК	31.03.13	210 987,22		-5	180	180	0,00	0,00	0,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22983-УК ЗСМК	31.03.13	231 456,00		-5	180	180	0,00	0,00	0,00
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000034312	07.06.13	56 796,61	15 756,00	163	240	240	694 714,40	28 900,00	2 127,61
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000034313	07.06.13	56 796,61	15 756,00	163	240	240	694 714,40	28 900,00	2 127,61
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000034314	07.06.13	56 796,61	15 756,00	163	240	240	694 714,40	28 900,00	2 127,61
Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000035515	30.09.13	49 152,54	7 837,88	25	240	240	242 941,43	13 400,00	6 432,00
Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000037676	01.12.13	10 562 653,53	4 999 424,96	180	240	240	32 864 500,35	6 572 900,00	2 190 966,69
Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III Н 817 ЕА 142	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000037264	05.12.13	2 101 694,92	723 436,36	54	240	240	6 775 816,42	852 900,00	189 533,33
МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000040461	22.09.14	64 814,55	7 240,22	26	240	240	64 814,55	7 240,22	3 341,64
Генератор ЕВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000040445	23.09.14	119 322,03	42 058,84	39	240	240	458 148,72	57 200,00	17 600,00
Система охранно-тревожной сигнализации	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000041001	01.12.14	118 939,89	23 192,00	157	240	240	529 615,38	45 900,00	3 508,28
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000041085	30.12.14	36 012 826,49	31 400 730,12	240	240	240	77 041 776,11	34 668 800,00	3 852 088,81
Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000041359	24.04.15	175 118,64	20 540,16	26	240	240	175 118,64	20 540,16	9 480,07
Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000041494	05.06.15	60 381,36	16 893,12	46	240	240	6 325 326,15	22 700,00	5 921,74
Установка восстановления сорбентов УВС	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000041498	18.06.15	351 910,17	231 111,08	222	240	240	604 256,34	261 300,00	32 662,50

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Осциллограф АКИП-4122/3	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000041670	14.08.15	46 554,24	10 660,00	13	240	240	215 769,59	19 800,00	18 276,92
Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000042791	17.09.15	57 186,44	6 136,00	136	240	240	136 299,23	12 600,00	1 111,76
Система теплоучета	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000043360	01.10.15	1 067 141,69	426 525,08	158	240	240	2 391 065,79	544 800,00	181 599,93
Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000043675	30.11.15	83 548 740,34	83 623 349,06	119	240	240	197 073 349,37	102 267 700,00	10 312 709,24
Съемник GBZ-GB-M30 70мм	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	000043746	30.12.15	74 152,54	17 364,87	25	240	240	1 178 402,17	23 800,00	11 424,00
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-Г"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000043729	31.12.15	10 165 317,21	8 805 272,76	240	240	240	19 249 000,34	9 624 500,00	962 450,02
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-Г"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000043730	31.12.15	117 967 682,79	74 933 083,24	180	240	240	298 062 601,49	99 354 200,00	19 870 840,10
Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000047168	06.07.16	265 571,11	34 887,66	26	240	240	265 571,11	34 887,66	16 102,00
Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000047286	05.09.16	836 440,68	315 750,04	147	240	240	1 767 674,43	432 900,00	144 299,95
Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148 К 262 ОС 82	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000048786	11.10.16	668 104,24		-12	240	240	668 104,24	0,00	0,00
УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	10086-ДК	14.10.16	250 636,00	119 512,28	180	36	180	390 599,21	151 900,00	26 039,95
Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000011423-02-ДК	14.10.16	160 472 072,61	134 596 758,00	145	180	180	213 135 487,89	158 222 700,00	13 094 292,41
Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001642-02-ДК	14.10.16	254 237,00	665 929,52	240	240	240	1 403 077,73	760 000,00	70 153,89
Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001641-02-ДК	14.10.16	254 237,00	665 929,52	240	240	240	1 403 077,73	760 000,00	70 153,89

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	188000000028-01-ДК	14.10.16	2 908 475,00	18 722 746,32	240	240	240	37 750 712,21	20 448 300,00	1 887 535,61
Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001732-04-ДК	14.10.16	26 101 957,32	25 857 046,16	144	180	180	54 240 052,20	30 647 400,00	2 553 950,00
Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001637-01-ДК	14.10.16	20 822 034,00	32 904 007,00	240	240	240	68 035 570,30	36 852 600,00	3 401 778,52
Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001636-01-ДК	14.10.16	20 822 034,00	36 643 154,84	240	240	240	75 013 478,77	40 632 300,00	3 750 673,94
Система постоянного оперативного тока ОП-4	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	188000000033-01-ДК	14.10.16	338 879,00	102 323,12	27	84	84	2 175 454,24	164 300,00	73 022,22
Телемеханика объектов эл.снабжения	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000050095	14.10.16	1 705 359,00	647 249,96	146	240	240	3 632 155,96	895 600,00	298 533,37
Электрооборудование ОП-10	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001133-03-ДК	14.10.16	48 375 377,00	16 574 292,68	180	180	180	45 227 571,11	17 588 500,00	3 015 171,41
ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	22029-ДК	14.10.16	263 427,00	1 228 435,12	360	36	360	1 868 975,23	1 297 900,00	62 299,17
ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	28690-ДК	14.10.16	303 955,00	1 854 198,40	360	240	360	2 820 960,57	1 959 000,00	94 032,02
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	Десятая группа (свыше 30 лет)	22618-ДК	14.10.16	6 322 975,00	6 218 988,60	360	36	360	9 292 607,94	6 453 200,00	309 753,60
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	Десятая группа (свыше 30 лет)	514699-ДК	14.10.16	9 124 672,00	4 695 419,84	360	60	360	6 945 119,96	4 823 000,00	231 504,00
ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	Десятая группа (свыше 30 лет)	22966-ДК	14.10.16	20 462 452,00	170 990 362,72	360	36	360	257 432 828,12	178 772 800,00	8 581 094,27
ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001568-01-ДК	14.10.16	64 781 408,00	11 640 648,80	360	361	361	17 627 904,33	12 241 600,00	587 596,81
ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	Десятая группа (свыше 30 лет)	23096-ДК	14.10.16	9 091 580,00	33 398 187,00	360	180	360	50 282 352,66	34 918 300,00	1 676 078,42
ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001691-01-ДК	14.10.16	51 073 258,00	13 896 469,44	360	361	361	21 141 935,98	14 681 900,00	704 731,20
Энергоэстакада	Десятая группа (свыше 30 лет)	517238-ДК	14.10.16	772 494,00	316 126,00	360	60	360	473 904,20	329 100,00	15 796,81
Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	Десятая группа (свыше 30 лет)	519234-ДК	14.10.16	4 821 308,00	2 853 530,56	360	60	360	4 239 215,98	2 943 900,00	141 307,20

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Шлагбаум Barrier 6000	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000050075	14.10.16	57 754,24	9 828,00	135	240	240	189 647,79	19 400,00	1 724,44
Трансформатор ТРДН-40000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	505263-ДК	14.10.16	11 633 898,00	9 614 415,52	240	60	240	20 055 138,80	10 863 200,00	1 002 756,94
ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	517940-ДК	14.10.16	192 797,00	38 227,24	120	60	120	466 800,51	38 900,00	38 900,00
Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	515949-ДК	14.10.16	13 088 136,00	12 144 471,88	240	60	240	24 773 907,80	13 419 200,00	1 238 695,39
ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514741-ДК	14.10.16	241 139,00	253 591,48	240	60	240	527 816,03	285 900,00	26 390,80
ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514742-ДК	14.10.16	241 139,00	253 591,48	240	60	240	527 816,03	285 900,00	26 390,80
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	81249-ДК	14.10.16	141 193,00	137 324,04	240	60	240	290 952,75	157 600,00	14 547,64
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	81250-ДК	14.10.16	141 193,00	137 324,04	240	60	240	290 952,75	157 600,00	14 547,64
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23103-ДК	14.10.16	130 881,00	110 133,84	240	180	240	235 200,41	127 400,00	11 760,02
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	23104-ДК	14.10.16	130 881,00	110 133,84	240	180	240	235 200,41	127 400,00	11 760,02
Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000114297-01-ДК	14.10.16	519 824,00	1 544 162,08	240	240	240	3 233 904,86	1 751 700,00	161 695,24
Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000014294-01-ДК	14.10.16	519 824,00	1 544 162,08	240	240	240	3 233 904,86	1 751 700,00	161 695,24
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	514743-ДК	14.10.16	241 139,00	253 591,48	240	60	240	527 816,03	285 900,00	26 390,80
Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000050093	14.10.16	736 817,00	279 675,00	146	240	240	1 569 499,82	387 000,00	128 999,99

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Телемеханика объектов эл.снабжения	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000050094	14.10.16	1 705 359,00	647 249,96	146	240	240	3 632 155,96	895 600,00	298 533,37
Таль электрическая г/п 3,2тн	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	518576-ДК	14.10.16	58 577,00	27 098,60	240	60	240	52 430,48	28 400,00	2 621,52
Таль электрическая 3,2 тн н-бн	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	514171-ДК	14.10.16	58 576,00	16 630,44	34	60	60	157 185,03	21 300,00	7 517,65
Система постоянного оперативного тока РП-23	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	188000000034-01-ДК	14.10.16	1 422 545,00	872 399,96	182	84	182	2 542 186,40	1 005 700,00	167 616,69
Система автоматического пожаротушения ОП-9	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	190694-ДК	14.10.16	276 778,00	90 525,04	146	60	146	476 122,06	117 400,00	39 133,32
ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	22969-ДК	14.10.16	98 552,00	31 188,20	22	36	36	402 948,35	47 800,00	26 072,73
ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25326-ДК	14.10.16	113 714,00	58 133,84	240	240	240	114 461,54	62 000,00	5 723,08
Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	223000001157-01-ДК	14.10.16	70 256,00	21 150,00	146	84	146	103 416,91	25 500,00	8 500,02
Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	223000001255-01-ДК	14.10.16	9 473 320,80	596 000,00	16	84	84	11 726 791,89	482 900,00	362 175,00
Оборудование ОП-11	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000001366-03-ДК	14.10.16	72 131 974,00	26 862 670,72	180	180	180	78 678 257,16	30 597 100,00	5 245 217,14
Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	223000114496-03-ДК	14.10.16	26 931 913,77	18 543 512,16	70	240	240	56 137 021,26	21 864 800,00	3 748 251,43
Линии кабельные от ОП-2	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000005005-04-ДК	14.10.16	26 423 768,00	7 377 003,76	360	361	361	10 832 400,06	7 522 500,00	361 080,00
Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	Десятая группа (свыше 30 лет)	519299-ДК	14.10.16	3 572 100,00	2 438 645,04	360	60	360	3 740 400,07	2 597 500,00	124 680,00
Автоматическая установка пожарной сигнализации	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	192363-ДК	14.10.16	146 603,00	25 792,00	13	60	60	470 207,17	48 100,00	44 400,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	518056-ДК	14.10.16	192 797,00	33 636,32	120	60	120	466 800,72	38 900,00	38 900,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и ПП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по ПП 1178 после переоценки
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	N1001758-ДК	14.10.16	241 139,00	353 197,20	240	180	240	739 016,21	400 300,00	36 950,81
ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	N1001602-ДК	14.10.16	118 262,00	73 697,20	240	240	240	149 907,95	81 200,00	7 495,40
АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	N1001593-ДК	14.10.16	68 856,00	31 756,08	180	180	180	93 085,19	36 200,00	6 205,68
АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	N1001594-ДК	14.10.16	68 856,00	31 756,08	180	180	180	93 085,19	36 200,00	6 205,68
АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	N1001595-ДК	14.10.16	68 856,00	31 756,08	180	180	180	93 085,19	36 200,00	6 205,68
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В_ПОСТОЯНОГО ТОКА	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	N1001608-ДК	14.10.16	68 856,00	27 600,00	46	120	120	239 336,00	34 800,00	9 078,26
РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	N1001696-ДК	14.10.16	68 856,00	27 600,00	46	120	120	239 336,00	34 800,00	9 078,26
РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	N1001714-ДК	14.10.16	195 000,00	121 987,84	180	180	180	374 656,21	145 700,00	24 977,08
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	N1001759-ДК	14.10.16	241 139,00	353 197,08	240	240	240	739 016,65	400 300,00	36 950,83
Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	Десятая группа (свыше 30 лет)	517233-ДК	14.10.16	81 002,00	37 595,44	360	60	360	55 872,42	38 800,00	1 862,41
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	Десятая группа (свыше 30 лет)	517232-ДК	14.10.16	806 897,00	984 255,76	360	60	360	1 475 423,78	1 024 600,00	49 180,79
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516100-ДК	14.10.16	2 476 726,00	1 239 408,44	360	60	360	1 841 327,74	1 278 700,00	61 377,59
УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517243-ДК	14.10.16	1 832 954,00	851 717,56	360	60	360	1 265 328,22	878 700,00	42 177,61
Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	Десятая группа (свыше 30 лет)	517240-ДК	14.10.16	2 451 184,00	1 063 072,52	360	60	360	1 579 391,90	1 096 800,00	52 646,40
Тоннель шинный подстанции 4	Десятая группа (свыше 30 лет)	517266-ДК	14.10.16	309 506,00	1 677 958,04	360	60	360	2 515 248,76	1 746 700,00	83 841,63
ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	Десятая группа (свыше 30 лет)	517246-ДК	14.10.16	150 256,00	1 221 851,08	360	60	360	1 815 265,83	1 260 600,00	60 508,86

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517260-ДК	14.10.16	107 137,00	580 820,64	360	60	360	870 622,20	604 600,00	29 020,74
ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517261-ДК	14.10.16	190 465,00	1 032 538,20	360	60	360	1 547 856,38	1 074 900,00	51 595,21
ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516090-ДК	14.10.16	1 745 931,00	2 258 778,56	360	60	360	3 316 752,45	2 303 300,00	110 558,42
Тоннель рельсоотделки кабельный	Десятая группа (свыше 30 лет)	517268-ДК	14.10.16	142 849,00	774 427,48	360	60	360	1 160 926,53	806 200,00	38 697,55
Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	Десятая группа (свыше 30 лет)	517258-ДК	14.10.16	1 021 105,00	6 227 671,84	360	60	360	9 335 230,17	6 482 800,00	311 174,34
Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	Десятая группа (свыше 30 лет)	517259-ДК	14.10.16	46 294,00	225 858,84	360	60	360	338 541,79	235 100,00	11 284,73
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЕНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517263-ДК	14.10.16	79 361,00	387 213,68	360	60	360	580 465,62	403 100,00	19 348,85
Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	Десятая группа (свыше 30 лет)	517255-ДК	14.10.16	158 721,00	774 427,48	360	60	360	1 160 927,19	806 200,00	38 697,57
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517247-ДК	14.10.16	521 663,00	4 242 175,72	360	60	360	6 302 156,68	4 376 500,00	210 071,89
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЬЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	Десятая группа (свыше 30 лет)	517267-ДК	14.10.16	444 419,00	2 710 496,12	360	60	360	4 062 962,01	2 821 500,00	135 432,07
Тоннель кабельный коксохимическое производство	Десятая группа (свыше 30 лет)	517265-ДК	14.10.16	740 698,00	3 614 026,80	360	60	360	5 417 277,56	3 762 000,00	180 575,92
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517264-ДК	14.10.16	119 041,00	580 820,64	360	60	360	870 624,23	604 600,00	29 020,81
Тоннель кабельный доменного цеха	Десятая группа (свыше 30 лет)	517262-ДК	14.10.16	185 175,00	903 530,44	360	60	360	1 354 322,89	940 500,00	45 144,10
Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	223000001562-02-ДК	14.10.16	812 468,00	288 750,00	44	120	120	2 482 513,93	357 600,00	97 527,27
СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517224-ДК	14.10.16	1 152 487,00	562 309,12	360	60	360	842 975,96	585 400,00	28 099,20
СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516096-ДК	14.10.16	896 552,00	224 618,36	360	60	360	336 671,80	233 800,00	11 222,39

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516101-ДК	14.10.16	1 098 277,00	574 141,28	360	60	360	860 687,66	597 700,00	28 689,59
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	Десятая группа (свыше 30 лет)	516088-ДК	14.10.16	12 147 723,00	4 679 293,84	360	60	360	7 014 240,24	4 871 000,00	233 808,01
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516094-ДК	14.10.16	1 247 328,00	561 068,64	360	60	360	841 104,16	584 100,00	28 036,81
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517208-ДК	14.10.16	913 819,00	282 251,88	360	60	360	423 072,27	293 800,00	14 102,41
Сеть теплоснабжения внешняя	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	516092-ДК	14.10.16	79 751,00	33 804,84	70	60	70	246 639,74	38 600,00	6 617,14
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	Десятая группа (свыше 30 лет)	516078-ДК	14.10.16	4 839 897,00	5 903 721,32	360	60	360	8 849 520,33	6 145 500,00	294 984,01
Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	Десятая группа (свыше 30 лет)	517253-ДК	14.10.16	79 943 758,45	71 818 659,80	249	60	249	94 911 892,02	74 670 000,00	3 598 554,22
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516081-ДК	14.10.16	24 924 675,00	9 008 301,48	360	60	360	13 382 784,16	9 293 600,00	446 092,81
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516098-ДК	14.10.16	518 384,00	194 561,12	360	60	360	291 600,13	202 500,00	9 720,00
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517200-ДК	14.10.16	3 987 573,00	1 297 041,96	360	60	360	1 944 288,01	1 350 200,00	64 809,60
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517201-ДК	14.10.16	1 674 781,00	635 591,56	360	60	360	933 264,01	648 100,00	31 108,80
СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517223-ДК	14.10.16	681 171,00	220 324,40	360	60	360	330 191,83	229 300,00	11 006,39
Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	Десятая группа (свыше 30 лет)	517209-ДК	14.10.16	1 625 522,00	600 858,72	360	60	360	900 720,12	625 500,00	30 024,00
Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	Десятая группа (свыше 30 лет)	517210-ДК	14.10.16	1 990 659,00	910 591,56	360	60	360	1 364 976,30	947 900,00	45 499,21
СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ ПОДГОТОВКИ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516082-ДК	14.10.16	499 150,00	508 015,28	360	60	360	754 704,31	524 100,00	25 156,81
Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	Десятая группа (свыше 30 лет)	517239-ДК	14.10.16	7 288 560,00	2 495 610,72	360	60	360	3 707 424,07	2 574 600,00	123 580,80
СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	Десятая группа (свыше 30 лет)	516091-ДК	14.10.16	2 450 696,00	1 055 057,24	360	60	360	1 581 552,05	1 098 300,00	52 718,40
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516079-ДК	14.10.16	1 024 572,00	576 813,00	360	60	360	864 575,84	600 400,00	28 819,19

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516089-ДК	14.10.16	1 568 967,00	961 354,96	360	60	360	1 428 191,85	991 800,00	47 606,40
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517199-ДК	14.10.16	6 382 793,00	3 246 278,68	360	60	360	4 822 703,83	3 349 100,00	160 756,79
Подстанция КТПН-250 кВА	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	195100-ДК	14.10.16	385 400,00	223 914,64	180	60	180	740 571,04	288 000,00	49 371,40
ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	Десятая группа (свыше 30 лет)	519235-ДК	14.10.16	1 513 088,00	572,52	360	60	360	864,19	600,00	28,81
ОРУ-110кв ОП-7	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001693-01-ДК	14.10.16	8 596 028,00	2 416 221,32	360	361	361	3 654 720,22	2 538 000,00	121 824,01
ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001561-02-ДК	14.10.16	723 092,00	250 478,88	240	240	240	501 600,12	271 700,00	25 080,01
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	Десятая группа (свыше 30 лет)	516083-ДК	14.10.16	7 674 436,00	3 138 645,04	360	60	360	4 662 864,15	3 238 100,00	155 428,81
Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	Десятая группа (свыше 30 лет)	517235-ДК	14.10.16	7 368 409,00	1 608 396,92	360	60	360	2 410 992,12	1 674 300,00	80 366,40
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ - ЗАПАДНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517213-ДК	14.10.16	2 684 770,00	1 309 923,72	360	60	360	1 963 583,49	1 363 600,00	65 452,78
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ - ЗАПАДНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517226-ДК	14.10.16	897 595,00	521 374,00	360	60	360	787 104,18	546 600,00	26 236,81
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516077-ДК	14.10.16	1 215 037,00	790 458,04	360	60	360	1 174 319,64	815 500,00	39 143,99
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516080-ДК	14.10.16	2 301 650,00	1 684 541,96	360	60	360	2 525 039,92	1 753 500,00	84 168,00
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517212-ДК	14.10.16	4 116 582,00	1 201 717,56	360	60	360	1 764 575,87	1 225 400,00	58 819,20
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517237-ДК	14.10.16	5 438 736,00	2 653 626,00	360	60	360	3 977 855,89	2 762 400,00	132 595,20
Линия электропередач воздушная	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	517216-ДК	14.10.16	4 760 509,00	1 348 182,88	180	60	180	3 951 257,42	1 536 600,00	263 417,16
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	516097-ДК	14.10.16	667 397,00	103 719,48	180	60	180	303 942,94	118 200,00	20 262,86
Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	Десятая группа (свыше 30 лет)	517251-ДК	14.10.16	4 776 226,00	2 070 228,96	360	60	360	3 103 199,88	2 155 000,00	103 440,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	223000001870-01-ДК	14.10.16	535 624,00	264 302,80	240	240	240	533 354,48	288 900,00	26 667,72
ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	Десятая группа (свыше 30 лет)	516075-ДК	14.10.16	470 690,00	363 835,92	360	60	360	523 727,59	363 700,00	17 457,59
ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517234-ДК	14.10.16	2 186 754,00	819 179,36	360	60	360	1 217 088,35	845 200,00	40 569,61
БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЬЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	Десятая группа (свыше 30 лет)	517241-ДК	14.10.16	3 098 963,00	550 954,16	360	60	360	825 840,19	573 500,00	27 528,01
БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	Десятая группа (свыше 30 лет)	517245-ДК	14.10.16	943 242,00	118 129,76	360	60	360	175 536,19	121 900,00	5 851,21
СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516095-ДК	14.10.16	1 362 199,00	681 679,36	360	60	360	1 012 752,10	703 300,00	33 758,40
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	Десятая группа (свыше 30 лет)	516099-ДК	14.10.16	891 340,00	579 866,48	360	60	360	861 407,51	598 200,00	28 713,58
СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	Десятая группа (свыше 30 лет)	517225-ДК	14.10.16	773 589,00	838 740,48	360	60	360	1 246 032,18	865 300,00	41 534,41
Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816 К 684 ОС 82	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000050204	31.10.16	1 296 694,92	232 243,79	134	240	240	1 296 694,92	232 243,79	116 121,93
Реконструкция устройства комплектного для управления и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000050373	26.12.16	6 737 610,72	2 526 193,88	37	240	240	18 316 466,63	3 457 700,00	1 121 416,22
Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000050339	27.12.16	185 823 460,48	154 602 708,32	132	240	240	267 879 540,20	169 260 600,00	15 387 327,27
Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000050357	27.12.16	121 868 751,71	87 935 142,84	72	240	240	226 473 804,99	96 013 000,00	16 002 166,67
Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001427-02-ДК	24.04.17	4 063 780,00	440 453,76	360	361	361	644 062,61	458 000,00	21 468,75
ОП-10 ОРУ (строительная часть)	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	223000001136-02-ДК	24.04.17	3 655 981,00	258 292,60	360	360	360	374 343,51	266 200,00	12 478,12
Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001139-02-ДК	24.04.17	803 900,00	327 832,80	360	361	361	475 031,61	337 800,00	15 834,39

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001185-03-ДК	24.04.17	700 781,00	170 507,52	360	361	361	247 077,75	175 700,00	8 235,93
Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001249-02-ДК	24.04.17	2 174 165,00	554 125,40	360	361	361	810 281,27	576 200,00	27 009,38
Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001437-04-ДК	24.04.17	986 947,00	695 880,64	360	361	361	1 017 562,35	723 600,00	33 918,75
Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001738-02-ДК	24.04.17	371 652,00	151 594,08	360	361	361	219 656,21	156 200,00	7 321,87
Здание опорной подстанции №10	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001135-01-ДК	24.04.17	57 465 236,00	119 176 788,04	360	361	361	175 032 001,10	124 467 200,00	5 834 400,04
Здание опорной подстанции №11	Десятая группа (свыше 30 лет)	223000001244-01-ДК	24.04.17	13 971 701,00	12 660 823,92	360	361	361	18 703 406,21	13 300 200,00	623 446,87
АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	Десятая группа (свыше 30 лет)	191224-ДК	24.04.17	30 929 847,00	56 560 047,72	360	60	360	83 554 171,72	59 416 300,00	2 785 139,06
Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	000051241	06.10.17	72 033,90	37 155,52	194	240	240	75 983,38	37 600,00	4 700,00
Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет С 939 КА 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000052277	14.05.18	999 152,54	166 294,45	30	240	240	999 152,54	166 294,45	66 517,78
Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649 Р 102 КВ 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000052387	29.06.18	720 338,98	1 764,11	2	240	240	720 338,98	1 764,11	1 764,11
Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000052495	15.10.18	53 813,56	20 184,16	26	240	240	177 249,52	29 700,00	13 707,69
Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000052506	22.11.18	116 595,46	110 004,60	180	240	240	226 232,08	119 400,00	15 082,14
Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000052530	12.12.18	311 090 573,19	274 725 007,12	156	240	240	427 606 255,86	295 376 900,00	22 721 300,00
Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000052539	25.12.18	6 820 615,97	5 921 511,08	180	240	240	12 771 562,63	6 811 500,00	851 437,51
Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000052596	22.02.19	73 771,93	12 887,30	26	240	240	73 771,93	12 887,30	5 947,98
Насос НМШ8-25-6,3/10	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000052738	08.05.19	66 670,00	12 305,32	98	240	240	1 543 906,84	15 800,00	1 934,69

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451 Н 562 ЕУ 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000052764	17.05.19	847 500,00	1 441,28	2	240	240	847 500,00	1 441,28	1 441,28
Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416 У 948 ЕН 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000052765	17.05.19	847 500,00	12 971,96	9	240	240	847 500,00	12 971,96	12 971,96
МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000052896	26.07.19	226 476,98	63 017,59	26	240	240	232 399,16	63 017,59	29 085,04
Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000052999	07.10.19	43 116,67	40 282,64	34	240	240	280 498,06	54 300,00	19 164,71
Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000052997	15.10.19	120 625,00	65 727,12	99	240	240	601 442,55	71 600,00	71 600,00
Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000052998	15.10.19	120 625,00	71 954,36	99	240	240	702 243,05	83 600,00	83 600,00
Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000053074	14.11.19	449 166,67	58 819,61	84	240	240	449 166,67	58 819,61	58 819,61
Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000053090	15.11.19	72 980,00	28 583,59	120	240	240	72 980,00	28 583,59	7 298,00
Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000053206	06.04.20	75 072,92	36 554,08	25	240	240	396 689,31	47 300,00	22 704,00
Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069 О 308 КТ 142	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000053349	01.12.22	4 183 333,33	996 031,57	84	240	240	4 183 333,33	996 031,57	597 619,05
Тренажер Т12к Максим III-01	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000053424	22.09.20	64 844,87	66 417,36	57	240	240	640 773,03	79 400,00	16 715,79
Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000053454	12.10.20	415 000,00	1 621 723,36	84	240	240	9 602 730,61	2 515 000,00	1 371 818,66
Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000053505	18.12.20	317 581,22		12	240	240	317 581,22	0,00	0,00
Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000053506	18.12.20	317 581,22		12	240	240	317 581,22	0,00	0,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000053507	18.12.20	749 874,13		12	240	240	749 874,13	0,00	0,00
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000053508	18.12.20	143 167,24	15 418,00	14	240	240	143 167,24	15 418,00	13 215,43
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000053509	18.12.20	143 167,23	15 417,99	14	240	240	143 167,23	15 417,99	13 215,42
Сервер HPE ProLiant DL180	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000053977	24.05.21	216 500,00		12	240	240	216 500,00	0,00	0,00
Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065 М 581 НА 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000053994	18.06.21	1 266 943,00	126 694,12	60	240	240	1 266 943,00	126 694,12	126 694,12
Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177 С 829 НЕ 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000054113	28.09.21	1 070 000,00	160 500,17	60	240	240	1 070 000,00	160 500,17	160 500,17
Микромилликилоомметр МИКО-2,3	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000054153	12.10.21	365 000,00	147 738,00	84	240	240	365 000,00	147 738,00	52 142,86
Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000054154	19.10.21	747 350,00		12	240	240	747 350,00	0,00	0,00
Сервер HPE ProLiant DL180	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000054155	19.10.21	199 450,00		12	240	240	199 450,00	0,00	0,00
Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	000054152	21.10.21	1 127 765,67	1 341 857,16	360	240	360	1 606 412,92	1 383 300,00	53 547,10
Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000054188	08.11.21	274 566,67	114 402,82	84	240	240	274 566,67	114 402,82	39 223,81
Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711 Р 164 НЕ 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000054200	25.11.21	1 072 500,00	196 625,00	60	240	240	1 072 500,00	196 625,00	196 625,00
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000054275	01.12.21	113 965,00		27	240	240	113 965,00	0,00	0,00
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000054276	01.12.21	113 965,00		12	240	240	113 965,00	0,00	0,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Оборудование электроподстанции №9	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000054259	25.12.21	122 366 111,08	103 384 657,12	241	240	241	142 015 919,69	116 973 700,00	7 071 332,10
Здание электроподстанции №9	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	000054261	31.12.21	4 671 840,00	5 257 681,52	360	240	360	6 119 192,25	5 303 300,00	203 973,08
Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142 А 633 НМ 142	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000054385	14.04.22	6 816 666,67	3 246 031,91	84	240	240	6 816 666,67	3 246 031,91	973 809,52
Снегоболотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000054458	06.06.22	601 666,67	300 833,27	84	240	240	601 666,67	300 833,27	85 952,38
Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000054468	17.06.22	115 840,00	147 680,04	120	240	240	288 461,37	187 500,00	28 846,14
Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	000054731	12.10.22	105 833,00	19 812,00	63	240	240	254 769,42	26 400,00	5 028,57
Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	000054992	30.12.22	124 974 982,60	127 967 443,44	324	240	324	151 564 234,97	139 878 400,00	5 180 681,48
Автомобиль Hyundai Creta VinZ94PC815BNR036792 К 788 НО 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000055109	11.04.23	2 310 000,00	1 078 000,00	60	240	240	2 310 000,00	1 078 000,00	462 000,00
Комплект учебного оборудования РЗиА	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000055140	28.04.23	1 494 525,00	888 440,00	60	240	240	2 842 071,50	1 326 300,00	568 414,30
Коммутатор Ethernet MES2348B	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000055146	05.05.23	147 000,00	121 683,23	180	240	240	147 000,00	121 683,23	9 800,00
Коммутатор Ethernet MES2348B	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000055147	05.05.23	147 000,00	121 683,23	180	240	240	147 000,00	121 683,23	9 800,00
Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270P0965882 У 754 НН 142	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000055177	01.06.23	1 774 166,67	887 083,47	60	240	240	1 774 166,67	887 083,47	354 833,33
Сервер HPE ProLiant DL380 Gen10	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000056303	01.10.23	1 161 023,61	347 590,31	24	240	240	1 161 023,61	347 590,31	173 795,16
Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000056263	02.10.23	111 379,16	84 928,52	84	240	240	144 827,70	100 000,00	20 689,67

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000056264	02.10.23	111 379,17	84 928,52	84	240	240	144 827,70	100 000,00	20 689,67
ЛЭП 110-35 кВ от подстанции до подстанции	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056356	20.11.23	1 506 600,00	1 769 213,76	361	240	361	1 779 751,47	1 656 500,00	59 160,71
ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056364	20.11.23	7 521 115,25	7 922 434,32	336	240	336	8 709 800,13	8 178 900,00	292 103,57
Подстанция 110/6 кВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056365	20.11.23	4 858 300,00	6 691 131,04	361	240	361	7 493 328,54	6 974 400,00	249 085,71
Подстанция	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056366	20.11.23	6 790 000,00	10 571 351,68	361	240	361	11 735 723,23	10 923 000,00	390 107,14
ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056367	20.11.23	4 999 400,00	6 039 213,80	361	240	361	6 075 544,02	5 654 800,00	201 957,14
ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056373	20.11.23	4 999 900,00	6 036 896,60	361	240	361	6 073 180,34	5 652 600,00	201 878,57
Подстанция 110/35/6 открытая часть	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	000056368	20.11.23	2 429 900,00	2 427 350,16	360	240	360	2 396 310,43	2 229 900,00	79 877,01
Высоковольтная линия ВЛ-110 КВ производственной базы Абагурской аглофабрики	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056370	20.11.23	6 098 700,00	6 645 075,88	361	240	361	5 849 381,87	5 444 300,00	194 439,29
Нежилое помещение	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056371	20.11.23	701 000,00	763 048,24	361	240	361	1 100 512,77	1 024 300,00	36 582,14
Подстанция 35/6кВ	Десятая группа (свыше 30 лет)	000056372	20.11.23	1 061 500,00	2 952 165,48	361	240	361	3 283 273,57	3 055 900,00	109 139,29
Помещение нежилое, инв. 118, S=2325,8 м2 кад № 42:30:0303090:2951 ул. Рудокопровая д.4	Десятая группа (свыше 30 лет)	118	12.02.24	76 166 333,25	64 898 127,44	328	36	328	159 383 610,71	67 703 700,00	5 831 107,71
Аварийная осветительная установка ELG (T5-7) 1000S 2/7GX	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000056851	03.06.24	115 000,00	149 684,60	84	84	84	217 381,87	170 800,00	31 054,55
Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999696	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000056938	25.06.24	1 525 000,00	1 067 499,94	60	60	60	1 525 000,00	1 067 499,94	305 000,00
Автомобиль ГАЗ 27527-733 VINX96275270R0999821	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000056854	25.06.24	1 525 000,00	1 067 499,94	60	60	60	1 525 000,00	1 067 499,94	305 000,00
Автомобиль ГАЗ 27527-733 VINX96275270R0999607	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000056855	25.06.24	1 525 000,00	1 067 499,94	60	60	60	1 525 000,00	1 067 499,94	305 000,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999662	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000056937	25.06.24	1 525 000,00	1 067 499,94	60	60	60	1 525 000,00	1 067 499,94	305 000,00
Автомобиль ГАЗ 27527-733 VIN X96275270R0999700	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000056939	25.06.24	1 525 000,00	1 067 499,94	60	60	60	1 525 000,00	1 067 499,94	305 000,00
Автомобиль CHERY TIGGO7 PRO MAX VIN LVVDD21B3RD727761	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057183	01.07.24	2 266 325,00	1 624 199,64	60	60	60	2 266 325,00	1 624 199,64	453 265,00
Измельчитель прицепной МОБИ-161	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000057405	25.10.24	1 491 666,67	949 752,92	36	60	60	1 918 963,70	1 172 700,00	639 654,57
Снегоуборщик ST 1376E CHAMPION	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000057441	02.11.24	106 866,67	111 461,44	84	60	84	149 070,43	126 000,00	21 295,78
Система связи ВОЛС подстанции ПС 35/6кВ "Шерегеш 3"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057427	08.11.24	836 844,08	779 675,36	180	60	180	905 497,07	840 100,00	60 366,47
Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Шерегеш 1"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057428	08.11.24	1 049 173,39	977 556,44	180	60	180	1 135 185,61	1 053 200,00	75 679,04
Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Таштагольская"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057429	08.11.24	1 537 869,43	1 432 841,32	180	60	180	1 663 976,07	1 543 800,00	110 931,74
Система связи ВОЛС подстанции ПС 35/6кВ "Казская 35"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057430	08.11.24	863 118,13	804 212,32	180	60	180	933 952,06	866 500,00	62 263,47
Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/6кВ "Казская 110"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057431	08.11.24	769 009,97	716 514,00	180	60	180	832 095,78	772 000,00	55 473,05
Система связи ВОЛС подстанции ПС 110/35/6кВ "Зеленая"	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057432	08.11.24	1 533 181,77	1 428 549,72	180	60	180	1 658 910,18	1 539 100,00	110 594,01
Снегоуборщик ST 1376E CHAMPION	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000057521	02.12.24	106 866,67	91 600,03	84	60	84	148 749,96	127 500,00	21 249,99
Система контроля и управления доступом здания ул.Хлебозаводская 2б	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057519	10.12.24	1 747 204,22	1 630 723,94	180	60	180	1 969 500,00	1 838 200,00	131 300,00
Система контроля и управления доступом здания ул.Рудокопровая 4	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000057520	10.12.24	1 960 729,70	1 830 014,42	180	60	180	2 210 142,82	2 062 800,00	147 342,85

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
Лебедка ЛТПА-1 бензиновый привод 700кг	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057546	12.12.24	191 666,67	153 333,39	60	60	60	191 666,67	153 333,39	38 333,33
Маршрутизатор сервисный ESR-15R (комплект из 6шт.)	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000057554	24.12.24	390 375,00	260 250,00	36	60	60	390 375,00	260 250,00	130 125,00
Экран межсетевой ESR-30 FSTEC A4	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000057555	24.12.24	813 719,17	542 479,45	36	60	60	813 719,17	542 479,45	271 239,72
Экран межсетевой ESR-30 FSTEC A4	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	000057557	24.12.24	813 719,16	542 479,44	36	60	60	813 719,16	542 479,44	271 239,72
Распредустройство 6кВ	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000057550	25.12.24	264 512 291,42	257 939 524,74	221	60	221	303 916 046,04	290 330 400,00	15 764 546,61
Автомобиль CHERY TIGGO7 PRO MAX VIN:LVVDD21B6RDD08886	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057703	03.03.25	2 375 000,00	2 018 750,03	48	60	60	2 375 000,00	2 018 750,03	504 687,51
РЕТОМЕТР-М3 Вольтамперфазометр	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000057728	10.04.25	255 000,00	230 714,32	72	60	72	368 163,10	333 100,00	55 516,67
Тепловизор Guide H6	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057861	10.06.25	985 000,00	886 499,98	48	60	60	1 059 555,58	953 600,00	238 400,00
Трансформатор Т-2 ТРДН-25000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000057923	07.07.25	70 245 028,70	68 781 590,60	228	60	228	73 525 480,85	71 993 700,00	3 789 142,11
Трансформатор Т-1 ТРДН-25000/110	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000057924	07.07.25	70 256 867,97	68 793 183,22	228	60	228	73 537 940,43	72 005 900,00	3 789 784,21
Автомобиль 221717 VIN X96221717S1027391	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057945	14.07.25	1 790 000,00	1 640 833,35	48	60	60	1 790 000,00	1 640 833,35	410 208,34
Автомобиль 221717 VIN X96221717S1027815	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057943	14.07.25	1 790 000,00	1 640 833,35	48	60	60	1 790 000,00	1 640 833,35	410 208,34
Автомобиль 221717 VIN X96221717S1027145	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000057944	14.07.25	1 790 000,00	1 640 833,35	48	60	60	1 790 000,00	1 640 833,35	410 208,34
МФУ Kyocera TASKalfa 5054ci	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000058007	04.08.25	545 000,00	508 666,68	48	60	60	575 785,70	537 400,00	134 350,00

Основное средство	Амортизационная группа	Инвентарный №	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2025 до переоценки	СПИ бу 2026г	СПИ по 1178	макс. СПИ между бух. и НП 1178	Стоимость на 31.12.2025 после переоценки (01 сч.)	Остаточная стоимость после переоценки	Амортизация по НП 1178 после переоценки
МФУ Kyocera TASKalfa 5054ci	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000058008	04.08.25	545 000,00	508 666,68	48	60	60	575 785,70	537 400,00	134 350,00
Погрузчик вилочный	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	000057956	08.08.25	1 220 815,00	1 152 991,96	60	60	60	1 302 352,92	1 230 000,00	246 000,00
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	000056466	01.09.25	145 231 883,06	131 432 857,10	144	180	180	157 885 384,79	146 894 300,00	12 241 191,67
Блокиратор дронов противодроновое ружье Ortho	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	000058101	13.10.25	245 714,29	237 523,81	48	60	60	243 413,80	235 300,00	58 825,00
Трансформатор Т1 ТСЗЛ 1000/6-0,4	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000058149	17.11.25	2 590 268,22	2 579 475,44	228	60	228	2 588 083,68	2 577 300,00	135 647,37
Трансформатор Т2 ТСЗЛ 1000/6-0,4	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	000058150	17.11.25	2 590 268,23	2 579 475,45	228	60	228	2 588 083,68	2 577 300,00	135 647,37
Прицеп ПА-2-3,5-1 ССМ(266) (VIN S2620)	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000058187	01.12.25	487 500,00	487 500,00	72	60	72	487 500,00	487 500,00	81 250,00
Прицеп Тайга Плюс R13 X8L8213B7P0286380(3,62*1,48 тент 1,15м,лебедка)	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	000058197	01.12.25	168 000,00	168 000,00	72	60	72	168 000,00	168 000,00	28 000,00

Приложение 4

Расчет фактической арендной платы за 2024 год.

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2024г) (согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-6)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб год	Итого расчет за 2024 год	Инвентарный номер	Факт 2024							
													Сумма по договору, в г	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в м	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложени предприяти факт 2024г	Принято 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**14 030 918,00**	**60 383 053,33**	**5 399 001,78**	**7 642 408,56**	-	-	**856 193,47**	**105 152,19**	**1 342 144,0**	**2 303 489,**	-	**9 090 476,52**	**757 539,71**	**636 867,38**	**8 826,99**	**111 845,34**	**0,00**	**9 090 476,52**	**3 767 069,36**
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конвертогрного цеха	1 127 240,00	9 543 105,65	861 032,09	511 667,16	31.04.200	**360**	37 574,67	9 213,36	55 416,	102 204,99	223000111474-01	576 297,48	48 024,79	42 638,93	767,78	4 618,08	-	576 297,48	576 297,48
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	2 212 081,00	13 303 634,44	1 200 327,92	1 063 223,16	31.04.200	**360**	73 736,03	20 590,08	27 060,	121 386,47	223000111470-01	1 110 873,60	92 572,80	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	1 110 873,60	1 110 873,60
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	5 124 788,00	444 339,04	7 405,66	3 368 794,92	31.04.200	**120**	512 478,80	39 686,31	104 963,	657 128,39	223000111484-01	3 514 216,20	292851,35	280732,91	3 371,50	8 746,94	-	3 514 216,20	657 128,39
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	470 000,00	24 985 432,51	2 254 324,74	2 200 650,72	31.04.200	**360**	15 666,67	711,24	129 690,	146 068,27	223000111317-01	2 331 052,32	194 254,36	183 387,56	59,27	10 807,53	-	2 331 052,32	146 068,27
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	3 973 583,00	8 935 645,45	806 223,65	236 207,16	31.04.200	**360**	132 452,77	25 769,76	426 691,	584 914,33	223000111318-01	688 668,72	57 389,06	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	688 668,72	584 914,33
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	702 655,00	251 560,62	6 289,02	233 515,56	31.04.200	**120**	70 265,50	5 948,64	154 261,	230 476,06	223000111475-01	393 726,12	32 810,51	19 459,63	495,72	12 855,16	-	393 726,12	230 476,06
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	360 571,00	2 549 811,32	230 058,16	19 602,12	31.04.200	**360**	12 019,03	2 972,64	46 348,	61 340,47	223000111477-01	68 923,56	5 743,63	1 633,51	247,72	3 862,40	-	68 923,56	61 340,47
1.8.	Ограждение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	60 000,00	369 524,30	33 340,54	8 747,76	31.04.200	**360**	2 000,00	260,16	397 710,	399 970,76	223000111486-01	406 718,52	33 893,21	728,98	21,68	33 142,55	-	406 718,52	399 970,76
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	-	-	-	-	-	-	**38 343,00**	**507,24**	**644,28**	**39 494,52**	-	**71 492,64**	**5 957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	**2 666,51**	**71 492,64**	**39 494,52**
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	2240000000001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	71 492,64	39 494,52
3.	**Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч**	-	-	-	-	-	-	**193869,24**	**0**	**0**	**193869,24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0,00**	**0,00**	**4 281,28**	**245 244,59**	**193 869,24**
3.1.	Мебель мягкая	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	074000001547-03	1691,05	140,92	111,40	-	-	29,52	1691,05	1336,80
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	223000001078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	829,28	655,56
3.3.	Прессножницы Н5522А	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	223000001171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1626,08	1285,44
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	223000001402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	14610,60	11549,88
3.5.	Насос К-90/85 эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	223000001411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	504,89	399,12
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	223000001413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1245,22	984,36
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	223000001415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	569,25	450,00
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	223000001417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1206,51	953,76
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.10.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.11	Кран мостовой sa.Q-250/32th	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	223000001421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1 274,35	72998,34	57706,20

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2024г) (согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-6)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб год	Итого расчет за 2024 год	Инвентарный номер	Факт 2024							
													Сумма по договору, в г	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в м	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложени предприяти факт 2024г	Принято 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.12	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	223000001422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	992,01	784,20
3.13	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	223000001426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	140,11	110,76
3.14	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	223000001434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12333,75	9750,00
3.15	Ножницы кривошипные НД-3316Г	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	223000001450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3715,00	2936,76
3.16	Лебедка эл.г/п 0,5тн	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	223000001475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	592,17	468,12
3.17	Агрегат вакуумный	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	223000001491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	17698,21	13990,68
3.18	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	223000001520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	317,41	250,92
3.19	Механизм трубогибочный	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	223000001533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	510,96	403,92
3.20	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	223000001547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	343,68	271,68
3.21	Холодильник"Минск"	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	223000001657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	379,50	300,00
3.22	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	223000001712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	37529,82	29667,84
3.23	Г.а.Диалог-2561	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	223000001713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	698,28	552,00
3.24	Холодильник "Полюс 310"	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	223000001715-02	253,05	21,08755	16,67	-	-	4,42	253,05	200,04
3.25	Кондиционер AX09EG5C	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	223000001797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1860,92	1471,08
3.26	Кондиционер БК-2300	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	223000001803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	449,78	355,56
3.27	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.28	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.29	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.30	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.31	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.32	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.33	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.34	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.35	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.36	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.37	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.38	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.39	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2024г) (согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-6)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб год	Итого расчет за 2024 год	Инвентарный номер	Факт 2024							
													Сумма по договору, в г	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в м	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложени предприяти факт 2024г	Принято 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.40	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.41	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.42	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.43	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.44	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.45	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.46	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.47	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.48	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.49	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.50	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.51	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.52	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96
3.53	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96
3.54	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.55	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.56	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	223000001863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	3931,47	3107,88
3.57	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	223000001864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4427,55	3500,04
3.58	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	223000001867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5174,41	4090,44
3.59	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	223000001868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	3923,27	3101,40
3.60	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.61	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.62	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.63	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.64	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.65	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.66	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.67	Трансформатор сварочный ГДМ-401	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	223000016201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	399,23	315,60
3.68	Установка с насосом для промывки керна	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	223000112411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	525,08	415,08

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2024г) (согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-6)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб год	Итого расчет за 2024 год	Инвентарный номер	Факт 2024							
													Сумма по договору, в г	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в м	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложени предприяти факт 2024г	Принято 2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.69	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	223000114187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	131,61	104,04
3.70	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	223000114306-02	248,95	20,75	16,40	-	-	4,35	248,95	196,80
3.71	Выпрямитель сварочный ВД-301	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	223000114462-02	317,87	26,49	20,94	-	-	5,55	317,87	251,28
3.72	Бак емкость 5 куб.м	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	223000118640-02	452,82	37,73	29,83	-	-	7,90	452,82	357,96
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**778 124,67**	**482 825,28**	**25 865,64**	**25 865,64**		**-**	**25 865,64**	**2 069,28**	**564,84**	**28 499,76**		**28 499,40**	**2 374,95**	**2 155,47**	**172,44**	**47,04**	**0,00**	**28 499,40**	**28 499,76**
4.1.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	778 124,67	482 825,28	25 865,64	25 865,64	01.07.2011	361	25 865,64	2 069,28	564,84	28 499,76	32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	-	28 499,40	28 499,76
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**360 024 375**	**482 804 365**	**30 883 520**	**25 595 607**		**-**	**23 143 597**	**4 942 561**	**0**	**28 086 159**		**30 538 168,4**	**2 544 847,3**	**2 132 967,26**	**411 880,11**	0	0	**30 538 168,44**	**28 086 158,54**
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	3 657 720	66 802 704	4 286 884	239 067	30.09.2011	240	239066,64	43 390,56	-	282 457,2	10009	282 457,20	23 538,	19 922,4	3 615,88	-	-	282 457,20	282 457,20
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	3 060 225	15 967 474	739 963	201 000	11.10.2011	180	201000	36 849,96	-	237 849,9	99978	237 849,96	19 820,	16 750,0	3 070,83	-	-	237 849,96	237 849,96
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	5 488 027	5 488 027	365 868	364 048	17.09.2011	180	364048,2	66 074,64	-	430 122,8	30038	430 122,84	35 843,	30 337,2	5 506,22	-	-	430 122,84	430 122,84
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	81 096 345	81 096 345	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5406423	1 268 707,2	-	6 675 130,	900005002169	6 675 130,20	556 260,	450 535,	105 725,60	-	-	6 675 130,20	6 675 130,20
5.5.	ПС 35 кВ	127 680	46 855 437	3 117 785	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3295	9 548,28	795,69	675,	120,13	-	-	9 548,28	9 548,28
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	3 078 442	3 078 442	153 922	300 336	31.08.2011	240	153922,1	34 088,88	-	188 010,9	20016	334 424,64	27 868,72	25 027,98	2 840,74	-	-	334 424,64	188 010,98
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	39 563 244	39 563 244	1 978 162	3 888 279	31.08.2011	240	1978162,2	270 883,44	-	2 249 045,	30031	4 159 162,92	346 596,9	324 023,29	22 573,62	-	-	4 159 162,92	2 249 045,64
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	8 232 420	8 232 420	453 161	807 100	30.09.2011	240	411621	57 707,64	-	469 328,6	99978 и 99977: верн 10948	864 807,60	72 067,30	67 258,33	4 808,97	-	-	864 807,60	469 328,64
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	122 816	122 816	8 188	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3297	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 548,28	9 548,28
5.10.	ГП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	41 408	41 408	2 761	2 740	31.07.2011	180	2739,96	487,20	-	3 227,16	6301 или ЮШ34	3 227,16	268,93	228,33	40,60	-	-	3 227,16	3 227,16
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	215 556 048	215 556 048	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14370400,68	3 161 488,68	-	17 531 889,36	90005003669	17 531 889,36	1 460 990,7	1 197 533,39	263 457,39	-	-	17 531 889,36	17 531 889,36
6.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**							**18 525**					**10 000,00**						**10 000,00**	**10 000,00**
6.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	185 250		9 963		29.09.2019	240	9 263				БП-000001								
6.2.	Комплектная однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кв	185 250		9 963		30.09.2019	240	9 263				БП-000002								
	Итого по статье аренда имущества, тыс.руб	-	-	-	-	-	-												*39 983,88*	*32 125,09*
	Итого ЭСХ, тыс.руб	-	-	-	-	-	-												*39 667,14*	*31 891,73*
	Итого прочее имущество, тыс.руб	-	-	-	-	-	-												*316,74*	*233,36*

Приложение 5

Расчет плановой арендной платы на 2026 год.

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено [illegible])	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**14 030 918,00**	**60383053,33**	**5399 001,78**	**7 642 408,56**	-	-	**856 193,47**	**105 152,19**	**1342144,08**	**2 303 489,74**	-	**975 485,04**	**81 290,42**	**62 098,56**	**1 263,50**	**17 928,36**	-	**1 025 234,78**	**806 773,54**	Представлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 21): 1)ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г с доп соглашениями (стр1-132); 2) расчет (стр 133) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 137-166)
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	1 127 240,00	9 543 105,65	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	360	37 574,67	9 213,36	55 416,96	102 204,99	223000111474-01	577 740,96	48 145,08	42 638,93	767,78	4 738,37	-	607 205,75	576 297,48	
1.2.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	702 655,00	251 560,67	6 289,03	233 515,56	31.04.2004	120	70 265,50	5 948,64	154 261,95	230 476,00	223000111475-01	397 744,08	33 145,34	19 459,63	495,72	13 189,99	-	418 029,03	230 476,06	
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	-	-	-	-	-	-	**38 343,00**	**507,24**	**644,28**	**39 494,52**	-	**71 492,64**	**5 957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	-	**75 138,76**	**39 494,52**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 22): 1) договор стр 1(нежилое помещение площадью 2155,3 м2, арендуемая 34,1 м2) 2)Расчет стоимости (стр 12) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 16-45) стоимость по договору состоит из амортизационные
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	22400000000 01-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	-	75 138,76	39 494,52	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ССС	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																					отчисления : 3 195,25 руб в мес; ОЗР 20%: 639,05 руб в мес; налог на имущество: 42,27 руб в мес; земельный налог: 53,69 руб в мес; рентабельность 541,61 руб в мес.
3.	**Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч**	-	-	-	-	-	-	**193869,24**	**0**	**0**	**193869,24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0**	**0**	**4 281,28**	**257 752,06**	**193 869,24**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 23): 1) договор (стр1) 2)Расчет стоимости (стр23) 3) счет-фактуры за 2024г (стр24-53)
3.1.	Мебель мягкая	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	07400000 1547-03	1691,05	140,92	111,40	-	-	29,52	1777,30	1336,80	
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	22300000 1078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	871,58	655,56	
3.3.	Пресножницы Н5522А	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	22300000 1171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1709,01	1285,44	
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	22300000 1402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	15355,74	11549,88	
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	22300000 1411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	530,64	399,12	
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	22300000 1413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1308,72	984,36	
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	22300000 1415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	598,28	450	
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	22300000 1417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1268,04	953,76	
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000 1418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5275,09	3967,68	
3.10.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000 1419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5275,09	3967,68	
3.11.	Кран мостовой sa.Q-250/32th	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	22300000 1421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1274,35	76721,26	57706,2	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено [illegible])	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.12.	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	22300000 1422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	1042,61	784,2	
3.13.	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	22300000 1426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	147,26	110,76	
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	22300000 1434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12962,77	9750	
3.15.	Ножницы кривошипные НД-3316Г	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	22300000 1450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3904,47	2936,76	
3.16.	Лебедка эл.г/п 0,5тн	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	22300000 1475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	622,37	468,12	
3.17.	Агрегат вакуумный	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	22300000 1491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	18600,82	13990,68	
3.18.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	22300000 1520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	333,60	250,92	
3.19.	Механизм трубогибочный	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	22300000 1533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	537,02	403,92	
3.20.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	22300000 1547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	361,20	271,68	
3.21.	Холодильник"Минск"	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	22300000 1657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	398,85	300	
3.22.	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	22300000 1712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	39443,84	29667,84	
3.23.	Т.а.Диалог-2561	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	22300000 1713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	733,89	552	
3.24.	Холодильник "Полюс 310"	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	22300000 1715-02	253,05	21,087575	16,67	-	-	4,42	265,96	200,04	
3.25.	Кондиционер AX09EG5C	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	22300000 1797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1955,82	1471,08	
3.26.	Кондиционер БК-2300	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	22300000 1803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	472,72	355,56	
3.27.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.28.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.29.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.30.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.31.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.32.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.33.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.34.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.35.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.36.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ССС	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026							Принято 2026 год	Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.37.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.38.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.39.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.40.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.41.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.42.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.43.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.44.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.45.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.46.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.47.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.48.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.49.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.50.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.51.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.52.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	22300000 1857-02	1929,07	160,756 2	127,08	-	-	33,68	2027,46	1524,96	
3.53.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	22300000 1858-02	1929,07	160,756 2	127,08	-	-	33,68	2027,46	1524,96	
3.54.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.55.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.56.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	22300000 1863-02	3931,47	327,622 35	258,99	-	-	68,63	4131,97	3107,88	
3.57.	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	22300000 1864-02	4427,55	368,962 55	291,67	-	-	77,29	4653,36	3500,04	
3.58.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	22300000 1867-02	5174,41	431,200 55	340,87	-	-	90,33	5438,30	4090,44	
3.59.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	22300000 1868-02	3923,27	326,939 25	258,45	-	-	68,49	4123,36	3101,4	
3.60.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1953-02	4039,55	336,629 15	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.61.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1954-02	4039,55	336,629 15	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.62.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1955-02	4039,55	336,629 15	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.63.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1956-02	900,93	75,0777 5	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ССС	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026							Принято 2026 год	Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, врентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.64.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.65.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.66.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.67.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	22300001 6201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	419,59	315,6	
3.68.	Установка с насосом для промывки керна	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	22300011 2411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	551,86	415,08	
3.69.	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	22300011 4187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	138,32	104,04	
3.70.	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	22300011 4306-02	248,95	20,746	16,40	-	-	4,35	261,65	196,8	
3.71.	Выпрямитель сварочный ВД-301	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	22300011 4462-02	317,87	26,4891	20,94	-	-	5,55	334,08	251,28	
3.72.	Бак емкость 5 куб.м	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	22300011 8640-02	452,82	37,73495	29,83	-	-	7,90	475,91	357,96	
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**778 124,67**	**482 825,28**	**25 865,64**	**25 865,64**		**-**	**25 865,64**	**2 069,28**	**564,84**	**28 499,76**		**28 499,40**	**2 374,95**	**2 155,47**	**172,44**	**47,04**	**0,00**	**29 953,25**	**28 499,40**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 24): 1) договор (стр 1-156) 2) Расчет стоимости (стр.157) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 161-190)
4.1.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	778 124,67	482 825,28	25 865,64	25 865,64	01.07.2011	361	25 865,64	2 069,28	564,84	28 499,76	32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	0,00	29 953,25	28 499,40	
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**360 024 375**	**482 804 365**	**30 883 520**	**25 595 607**	-	-	**23 143 597**	**4 942 561**	**0**	**28 086 159**		**37 223 174,40**	**3 101 931,20**	**2 647 223,91**	**454 707,29**	0	0	**37 223 174,40**	**36 234 885,77**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл25): 1) договор (стр 1-51) 2) Расчет стоимости (стр 43) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 52-66) 4) ведомость амортизации (стр 51) 5) инвентарные карточки
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	3 657 720	66 802 704	4 286 884	239 067	30.09.2011	240	239066,64	43 390,56	-	282 457,20	10009	5 560 088,64	463 340,72	357 240,34	106 100,38	-		5 560 088,70	4 613 339,76	
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	3 060 225	15 967 474	739 963	201 000	11.10.2011	180	201000	36 849,96	-	237 849,96	99978	1 032 987,60	86 082,30	61 663,54	24 418,76	-	-	1 032 987,70	1 032 987,60	
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	5 488 027	5 488 027	365 868	364 048	17.09.2011	180	364048,2	66 074,64	-	430 122,84	30038	392 028,12	32 669,01	30 489,04	2 179,97	-	-	392 028,10	392 028,11	
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	81 096 345	81 096 345	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5406423	1 268 707,20	-	6 675 130,20	900005002 169	6 080 423,76	506 701,98	450 535,25	56 166,73	-	-	6 080 423,70	6 080 423,76	
5.5.	ПС 35 кВ	127 680	46 855 437	3 117 785	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3295	4 043 766,72	336 980,56	259 815,39	77 165,17	-	-	4 043 766,80	4 043 766,72	
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	3 078 442	3 078 442	153 922	300 336	31.08.2011	240	153922,1	34 088,88	-	188 010,98	20016	188 600,04	15 716,67	12 826,84	2 889,83	-	-	188 600,00	188 600,04	
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	39 563 244	39 563 244	1 978 162	3 888 279	31.08.2011	240	1978162,2	270 883,44	-	2 249 045,64	30031	2 377 091,52	198 090,96	164 846,85	33 244,11	-	-	2 377 091,60	2 377 091,51	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ССС	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																					(доп.материалы вх.7036 от 31.10.2025)
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	8 232 420	8 232 420	453 161	807 100	30.09.2011	240	411621	57 707,64	-	469 328,64	99978 и 99977: верн 10948	527 101,44	43 925,12	37 763,39	6 161,73	-	-	527 101,50	485 561,76	
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	122 816	122 816	8 188	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3297	8 743,08	728,59	682,31	46,28	-	-	8 743,10	8 743,08	
5.10.	ТП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	41 408	41 408	2 761	2 740	31.07.2011	180	2739,96	487,20	-	3 227,16	6301 или ЮШ34	2 947,80	245,65	230,05	15,60	-	-	2 947,80	2 947,75	
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	215 556 048	215 556 048	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14370400,68	3 161 488,68	-	17 531 889,36	90005003 669	15 951 147,60	1 329 262,30	1 197 533,60	131 728,70	-	-	15 951 147,60	15 951 147,60	
5.12.	Двух-цепная воздушная линия 35кВт											90705002 152	898 554,60	74 879,55	60 289,52	14 590,03			898 554,40	898 554,60	
5.13.	Траснформатор ТМ-63											90705000 520	159 693,48	13 307,79	13 307,79				159 693,40	159 693,48	
6.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**							**18 525**					**10 000,08**	**833,34**					**10 510,08**	**10 000,08**	
6.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	185 250		9 963		29.09.2019	240	9 263				БП-000001									Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл27): 1) договор (стр 1-6) 2) счет-фактуры за 2024г (8-22) 3) ведомость амортизации за 2024 год (стр 7)
6.2.	Комплектная однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кв	185 250		9 963		30.09.2019	240	9 263				БП-000002	0,00								
	Итого по статье аренда имущества	-	-	-	-	-	-					-		**3212,82**	**2730,83**	**456,19**	**18,029**	**4,281**	**38 621,76**	**37 313,52**	
	Итого ЭСХ	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	**38 288,87**	**37 080,16**	
	Итого прочее имущество	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	**332,89**	**233,36**	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС С)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**14 030 918,00**	**60383053,33**	**5399 001,78**	**7 642 408,56**	-	-	**856 193,47**	**105 152,19**	**1342144,08**	**2 303 489,74**	-	**975 485,04**	**81 290,42**	**62 098,56**	**1 263,50**	**17 928,36**	-	**1 025 234,78**	**806 773,54**	Представлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 21): 1)ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г с доп соглашениями (стр1-132); 2) расчет (стр 133) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 137-166)
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	1 127 240,00	9 543 105,65	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	360	37 574,67	9 213,36	55 416,96	102 204,99	22300011 1474-01	577 740,96	48 145,08	42 638,93	767,78	4 738,37	-	607 205,75	576 297,48	
1.2.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	702 655,00	251 560,62	6 289,02	233 515,56	31.04.2004	120	70 265,50	5 948,64	154 261,92	230 476,06	22300011 1475-01	397 744,08	33 145,34	19 459,63	495,72	13 189,99	-	418 029,03	230 476,06	
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	-	-	-	-	-	-	**38 343,00**	**507,24**	**644,28**	**39 494,52**	-	**71 492,64**	**5 957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	-	**75 138,76**	**39 494,52**	Предоставлен договр по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 22): 1) договор стр 1(нежилое помещение площадью 2155,3 м2, арендуемая 34,1 м2) 2)Расчет стоимости (стр 12) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 16-45) стоимость по договору состоит из амортизационные отчисления: 3 195,25 руб в мес; ОЗР 20%: 639,05 руб в мес; налог на имущество: 42,27 руб в мес; земельный налог: 53,69 руб в мес; рентабельность 541,61 руб в мес.
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	22400000 00001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	-	75 138,76	39 494,52	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-2)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.	**Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. г.ч**	-	-	-	-	-	-	**193869,24**	**0**	**0**	**193869,24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0**	**0**	**4 281,28**	**257 752,06**	**193 869,24**	Предоставлен договр по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 23): 1) договор (стр1) 2)Расчет стоимости (стр23) 3) счет-фактуры за 2024г (стр24-53)
3.1.	Мебель мягкая	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	07400000 1547-03	1691,05	140,92	111,40	-	-	29,52	1777,30	1336,80	
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	22300000 1078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	871,58	655,56	
3.3.	Прессножницы Н5522А	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	22300000 1171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1709,01	1285,44	
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	22300000 1402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	15355,74	11549,88	
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	22300000 1411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	530,64	399,12	
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	22300000 1413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1308,72	984,36	
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	22300000 1415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	598,28	450	
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	22300000 1417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1268,04	953,76	
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000 1418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5275,09	3967,68	
3.10.	Кран мостовой эл.г/п10тн	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000 1419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5275,09	3967,68	
3.11.	Кран мостовой sa.Q-250/32th	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	22300000 1421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1274,35	76721,26	57706,2	
3.12.	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	22300000 1422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	1042,61	784,2	
3.13.	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	22300000 1426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	147,26	110,76	
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	22300000 1434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12962,77	9750	
3.15.	Ножницы кривошипные НД-3316Г	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	22300000 1450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3904,47	2936,76	
3.16.	Лебедка эл.г/п 0,5тн	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	22300000 1475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	622,37	468,12	
3.17.	Агрегат вакуумный	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	22300000 1491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	18600,82	13990,68	
3.18.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	22300000 1520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	333,60	250,92	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026							Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.19.	Механизм трубогибочный	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	22300000 1533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	537,02	403,92	
3.20.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	22300000 1547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	361,20	271,68	
3.21.	Холодильник"Минск"	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	22300000 1657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	398,85	300	
3.22.	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	22300000 1712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	39443,84	29667,84	
3.23.	Т.а.Диалог-2561	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	22300000 1713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	733,89	552	
3.24.	Холодильник "Полюс 310"	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	22300000 1715-02	253,05	21,08755	16,67	-	-	4,42	265,96	200,04	
3.25.	Кондиционер AX09EG5C	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	22300000 1797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1955,82	1471,08	
3.26.	Кондиционер БК-2300	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	22300000 1803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	472,72	355,56	
3.27.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.28.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.29.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.30.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.31.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.32.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.33.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.34.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.35.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.36.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.37.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.38.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.39.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.40.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.41.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.42.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.43.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.44.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.45.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-2)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.46.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.47.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.48.	Верстак слесарный	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	159,54	120	
3.49.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.50.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.51.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.52.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	22300000 1857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2027,46	1524,96	
3.53.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	22300000 1858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2027,46	1524,96	
3.54.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.55.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4132,13	3108	
3.56.	Набор мебели Кабинет-1	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	22300000 1863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	4131,97	3107,88	
3.57.	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	22300000 1864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4653,36	3500,04	
3.58.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	22300000 1867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5438,30	4090,44	
3.59.	Площадка для ремонта трансформаторов	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	22300000 1868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	4123,36	3101,4	
3.60.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.61.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.62.	Набор мебели Кабинет 2	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4245,57	3193,32	
3.63.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.64.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.65.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.66.	Стол рабочий Т170	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	946,88	712,2	
3.67.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	22300001 6201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	419,59	315,6	
3.68.	Установка с насосом для промывки керна	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	22300011 2411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	551,86	415,08	
3.69.	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	22300011 4187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	138,32	104,04	
3.70.	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	22300011 4306-02	248,95	20,746	16,40	-	-	4,35	261,65	196,8	
3.71.	Выпрямитель сварочный ВД-301	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	22300011 4462-02	317,87	26,4891	20,94	-	-	5,55	334,08	251,28	
3.72.	Бак емкость 5 куб.м	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	22300011 8640-02	452,82	37,73495	29,83	-	-	7,90	475,91	357,96	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОСС)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**778 124,67**	**482 825,28**	**25 865,64**	**25 865,64**		-	**25 865,64**	**2 069,28**	**564,84**	**28 499,76**		**28 499,40**	**2 374,95**	**2 155,47**	**172,44**	**47,04**	**0,00**	**29 953,25**	**28 499,40**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл 24): 1) договор (стр 1-156) 2) Расчет стоимости (стр.157) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 161-190)
4.1.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	778 124,67	482 825,28	25 865,64	25 865,64	01.07.2011	361	25 865,64	2 069,28	564,84	28 499,76	32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	0,00	29 953,25	28 499,40	
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**360 024 375**	**482 804 365**	**30 883 520**	**25 595 607**	-	-	**23 143 597**	**4 942 561**	**0**	**28 086 159**		**37 223 174**	**3 101 931,2**	**2 647 223,91**	**454 707,29**	0	0	**37 223 174,40**	**36 234 885,77**	Предоставлен договор по факту 2024г (часть 2 том 1 файл25): 1) договор (стр 1-51) 2) Расчет стоимости (стр 43) 3) счет-фактуры за 2024г (стр 52-66) 4) ведомость амортизации (стр 51) 5) инвентарные карточки (доп.материалы вх.7036 от 31.10.2025)
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	3 657 720	66 802 704	4 286 884	239 067	30.09.2011	240	239066,64	43 390,56	-	282 457,20	10009	5 560 088,64	463 340,72	357 240,34	106 100,38	-		5 560 088,70	4 613 339,76	
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	3 060 225	15 967 474	739 963	201 000	11.10.2011	180	201000	36 849,96	-	237 849,96	99978	1 032 987,60	86 082,30	61 663,54	24 418,76	-	-	1 032 987,70	1 032 987,60	
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	5 488 027	5 488 027	365 868	364 048	17.09.2011	180	364048,2	66 074,64	-	430 122,84	30038	392 028,12	32 669,01	30 489,04	2 179,97	-	-	392 028,10	392 028,11	
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	81 096 345	81 096 345	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5406423	1 268 707,20	-	5 675 130,20	900005002 169	6 080 423,76	506 701,98	450 535,25	56 166,73	-	-	6 080 423,70	6 080 423,76	
5.5.	ПС 35 кВ	127 680	46 855 437	3 117 785	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3295	4 043 766,72	336 980,56	259 815,39	77 165,17	-	-	4 043 766,80	4 043 766,72	
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	3 078 442	3 078 442	153 922	300 336	31.08.2011	240	153922,1	34 088,88	-	188 010,98	20016	188 600,04	15 716,67	12 826,84	2 889,83	-	-	188 600,00	188 600,04	
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	39 563 244	39 563 244	1 978 162	3 888 279	31.08.2011	240	1978162,2	270 883,44	-	2 249 045,64	30031	2 377 091,52	198 090,96	164 846,85	33 244,11	-	-	2 377 091,60	2 377 091,51	
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	8 232 420	8 232 420	453 161	807 100	30.09.2011	240	411621	57 707,64	-	469 328,64	99978 и 99977: верн 10948	527 101,44	43 925,12	37 763,39	6 161,73	-	-	527 101,50	485 561,76	
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	122 816	122 816	8 188	8 107	31.07.2011	180	8106,72	1 441,56	-	9 548,28	3297	8 743,08	728,59	682,31	46,28	-	-	8 743,10	8 743,08	
5.10.	ТП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	41 408	41 408	2 761	2 740	31.07.2011	180	2739,96	487,20	-	3 227,16	6301 или ЮШ34	2 947,80	245,65	230,05	15,60	-	-	2 947,80	2 947,75	
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	215 556 048	215 556 048	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14370400,68	3 161 488,68	-	17 531 889,36	90005003 669	15 951 147	1 329 262,30	1 197 533,60	131 728,70	-	-	15 951 147,60	5 951 147,60	

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода	Амортизация ведомость амортизации	Амортизация год (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ (подтверждено ОС-2)	Расчет Амортизация по 1178, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2026 год	Инвентарный номер	План 2026								Пояснения
													Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2026 год, с учетом ИПЦ 1,051	Принято 2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5.12.	Двух-цепная воздушная линия 35кВт											90705002152	898 554,60	74 879,55	60 289,52	14 590,03			898 554,40	898 554,60	
5.13.	Трансформатор ТМ-63											90705000520	159 693,48	13 307,79	13 307,79				159 693,40	159 693,48	
6.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**							**18 525**					**10 000,08**	**833,34**					**10 510,08**	**10 000,08**	
6.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	185 250		9 963		29.09.2019	240	9 263				БП-000001									Предоставлен договр по факту 2024г (часть 2 том 1 файл27): 1) договор (стр 1-6) 2) счет-фактуры за 2024г (8-22) 3) ведомость амортизации за 2024 год (стр 7)
6.2.	Комплектная однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кв	185 250		9 963		30.09.2019	240	9 263				БП-000002	0,00								
	Итого по статье аренда имущества	-	-	-	-	-	-					-		**3212,82**	**2730,83**	**456,19**	**18,029**	**4,281**	**38 621,76**	**37 313,52**	
	Итого ЭСХ	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	**38 288,87**	**37 080,16**	
	Итого прочее имущество	-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	**332,89**	**233,36**	