

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по результатам исполнения решения ФАС России от 26.06.2025
(исх. №31/61777/25 от 02.07.2025) принятого по результатам
рассмотрения разногласий между
ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) и Региональной
энергетической комиссией Кузбасса

КЕМЕРОВО

2025 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
ОБЪЕМ УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ ООО «ЭНЕРГОПАРИТЕТ» НА 2025 ГОД.....	4
ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ.....	32
НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО.....	37
КОРРЕКТИРОВКА НВВ ПО ИТОГАМ ПРЕДЫДУЩИХ ПЕРИОДОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ.....	38
ВЫВОД.....	42
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	44
ПРИЛОЖЕНИЕ 2.....	47

Общая часть

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило решение ФАС России от 26.06.2025 (исх. № 31/61777/25 от 02.07.2025) (далее – Решение от 26.06.2025).

В соответствии с вышеуказанным решением от 26.06.2025 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса признана нарушившей пункты 7, 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, положения Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

Требования ООО «ЭнергоПаритет», указанные в заявлении о рассмотрении разногласий в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики с Региональной энергетической комиссией Кузбасса (рег. от 12.03.2025 № 45554-ЭП/25) удовлетворены частично.

Также в соответствии с решением ФАС России от 26.06.2025 Органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике необходимо в срок до 01.08.2025 произвести расчет расходов (показателей) по статьям затрат:

- «Объем условных единиц»;
- «Подконтрольные расходы»;
- «Налог на имущество»;
- «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

Отразив экономически обоснованную необходимую валовую выручку ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в экспертном заключении согласно пункту 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 № 1178, и мотивировочной части настоящего решения, указав на основании каких документов принималось решение по вышеуказанным статьям затрат.

Не учтенные при регулировании ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год экономически обоснованные расходы, выявленные по результатам анализа, предусмотренного пунктом 3 резолютивной части решения ФАС России от 26.06.2025 необходимо учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год

с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Об исполнении настоящего решения органу исполнительной власти Кемеровской области - Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетики в течение 5 рабочих дней с даты принятия решений, предписанных настоящим решением, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим, образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Кемеровской области - Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, принятие которых предписано настоящим решением;

- протокола заседания правления органа исполнительной власти Кемеровской области - Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертное заключение по результатам установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭнергоПаритет», в котором отражены результаты исполнения настоящего решения.

Объем условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

В соответствии с решением Федеральной антимонопольной службы, исх. от 02.07.2025 № 31/61777/25, по результатам рассмотрения разногласий между ООО «ЭнергоПаритет» и РЭК Кузбасса по вопросу установления цен (тарифов) на 2025 год, регулирующему органу предписано пересмотреть размер условных единиц:

«ООО «ЭнергоПаритет» заявляет о признании экономически обоснованной: величины объема условных единиц на 2025 год в размере 13 310,22 у.е. Органом регулирования количество у.е. принято в размере 10 891,67 у.е.

Объем разногласий составляет 2 418,55 у.е.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществлении регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в

эксплуатацию в соответствии: с долгосрочной инвестиционной программой объектов, электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, а 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 превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дополнительно учитываются объекты электросетевого хозяйства, планируемые к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В заявлении регулируемая организация указывает, что в Экспертном заключении по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год (далее - Экспертное заключение на 2025 год) не отражены основания исключения условных единиц в количестве 173,9 у.е.

ФАС России отмечает, что в письменном, отзыве РЭК Кузбасса на заявление о разногласиях (исх. от 28.03.2025 № М-4-67/1041-01; рег. от 28.03.2025 М 57813-ЭП/25) (далее - Отзыв) причины исключения данных объектов также не отражены.

По мнению Заявителя, также неправомерно исключены следующие у.е.:

1) ПС Угольная (объект по титулу «Реконструкция ПС 35 кВ Спутник с установкой ОРУ 110 кВ и 2-х трансформаторов 110/6 кВ 40 МВА каждый (с преобразованием в ПС 110 кВ Угольная)», ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ «Угольная» (I, II цепь) (ПС - 273,4 у.е., ВЛ - 4,45 у.е., итого 277,85 у.е.). так как отсутствуют документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов.

В качестве обосновывающих документов Заявителем письмами от 13.08.2024 № 01-09/1761, от 14.10.2024 № 01-09/2194 в адрес органа регулирования были направлены приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств:

- от 31.07.2024 № 39 (ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ (I цепь));
- от 31.07.2024 № 38 (ПС 110/6,3/6,6 Угольная);
- от 30.09.2024 № 55 (ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ (II цепь)).

ПС 110 кВ «Угольная» создана в процессе реконструкции действующей электроустановки ПС 110/6 кВ «Спутник». Объект является действующей электроустановкой, от которой запитаны потребители, что подтверждается актами об осуществлении технологического присоединения от 14.04.2022 № А/7, от 16.01.2017 № 1-02.

ФАС России отмечает, что в Отзыве исключение данных объектов мотивировано органом регулирования отсутствием документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию данных объектов.

На письмах Заявителя от 13.08.2024 № 01-09/1761, от 14.10.2024 № 01-09/2194, которыми были направлены приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств, стоят отметки органа регулирования, об их получении (от 13.08.2024 № 5361, от 14.10.2024 № 6942 соответственно). Иные доводы об отказе в учете указанных у.е. в Отзыве не содержатся.

Таким образом, РЭК Кузбасса объекты: ПС Угольная и ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ «Угольная» в составе у.е. не учтены необоснованно.

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса обязана учесть ранее исключенные условные единицы по вышеперечисленным объектам при пересмотре НВВ и тарифов ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в размере 277,85 у.е. (ПС - 273,4 у.е., ВЛ -4,45 у.е.).

Необходимо отметить, что согласно решению Арбитражного суда Кемеровской области от 03.07.2025 по делу № А27-22497/2024 технологическое присоединение питающих ПС Угольная воздушных ЛЭП-110 кВ осуществлено опосредовано через ОРУ-110 кВ Беловской ГРЭС к сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» формально (де-юре) не осуществлено. Т.е. ПС 110 кВ «Угольная» и питающие ее линии 110 кВ не участвуют в процессе передачи электроэнергии.

2) «ПС 110 кВ «Мазутная» (225 - у.е.), так как является объектом муниципального имущества.

Между КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа и ООО «ЭнергоПаритет» заключен договор аренды от 17.12.2016 № 729, по условиям которого ПС 110 кВ Мазутная передана в аренду со сроком по 31.12.2028. В установленном законом порядке указанный договор и обременение объекта

недвижимости зарегистрированы в ЕГРН (дата и номер государственной регистрации договора 24.01.2017, 42:00;0000000:3662-42/010/2017-2).

В соответствии с пунктом 7 статьи 46.4 Закона об электроэнергетике в целях обеспечения надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, объекты электросетевого хозяйства передаются в безвозмездное владение и пользование системообразующим территориальным сетевым организациям или территориальным сетевым организациям в случаях, порядке и на условиях, которые определяются Правительствам Российской Федерации

Порядок передачи имущества определен Правилами передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований (утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229 (далее - Правила № 1229)).

В соответствии с пунктом 8 Правил № 1229 в соответствии с перечнями, указанными в пункте 5 Правил № 1229, не позднее 5 рабочих дней со дня их утверждения уполномоченными органами государственной власти субъектов Российской Федерации и (или) уполномоченными органами местного самоуправления принимается решение о передаче объектов в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации и (или) территориальной сетевой организации.

Согласно пункту 13 Правил № 1229 решение, указанное в пункте 8 Правил: № 1229, служит основанием для правомерного отчуждения объектов в связи с положениями пункта 7 статьи 46.4 Закона «Об электроэнергетике»:

- а) при изъятии объектов, находящихся в хозяйственном ведении или оперативном управлении;
- б) при прекращении обязательств по договорам, на основании которых объекты были ранее переданы во владение и (или) пользование (в отношении объектов, указанных в абзаце третьем подпункта «а» пункта 15 Правил № 1229, по окончании действия ранее заключенных договоров).

В Отзыве органом регулирования отмечено, что ПАО «Россети Сибирь» определено в качестве системообразующей территориальной сетевой организацией (далее - СТСО) Кемеровской области — Кузбасса на 2025-2029 годы распоряжением Губернатора Кемеровской области от 05.09.2024 № 118-РГ.

Распоряжением РЭК Кузбасса от 19.09.2024 № 42 утвержден перечень муниципального имущества, подлежащего передаче ПАО «Россети Сибирь» как СТСО. В указанный перечень включена подстанция ПС 110/6 кВ Мазутная, принадлежащая КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа.

РЭК Кузбасса отмечает, что в соответствии с пунктом 9 Правил № 1229 заключение договоров передачи в безвозмездное владение и пользование обязательно как для субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования, так и для СТСО и (или) территориальной сетевой организации.

Следовательно, с 01.01.2025 договор аренды на ПС 110-6 кВ Мазутная подлежит прекращению, а имущество подлежит изъятию и передаче ПАО «Россети Сибирь». Неправомерное бездействие администрации г. Анжеро-Судженска в силу императивности норм п. 7 ст. 46.4 Закона об электроэнергетике и Правил № 1229 не может являться подтверждением законности нахождения имущества у ООО «ЭнергоПаритет».

Кроме того, по информации ПАО «Россети Сибирь», Обществом организована работа по защите интересов в судебном порядке. В частности, в арбитражном суде находится исковое заявление о понуждении КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа к заключению договора на передачу ПС 110/6 Мазутная в безвозмездное владение и пользование.

ФАС России отмечает, что решение, принимаемое в порядке, установленном пунктом: 8 Правил № 1229, в отношении ПС 110 кВ Мазутная уполномоченным органом местного самоуправления не принято; обязательства по договору аренды, указанные в пп. «б» пункта 13 Правил № 1229, не прекращены.

Порядок и случаи досрочного расторжения договора предусмотрено Гражданским кодексом Российской Федерации.

Договор аренды от 17.12.2016 № 729 не расторгнут, ООО «ЭнергоПаритет» несет расходы на оперативно-техническое обслуживание подстанции, оперативно-диспетчерское управление, а также на оплату потерь электрической энергии.

Кроме того, в протоколе Минэнерго России от 04.10.2024 № ЕГ-253пр (дополнение к протоколу от 24.09.2024 № ЕГ-246пр) отмечено, что в случае участия публичной стороны в договоре аренды, ОЭСХ, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и переданные в установленном порядке в аренду, подлежат передаче в СТСО или ТСО после истечения срока действия договора аренды либо расторжении договора аренды по соглашению сторон, если это предусмотрено условиями договора.

Таким образом. РЭК Кузбасса объект: ПС 110 кВ «Мазутная» в составе у.е. не учтена необоснованно».

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса обязана учесть ранее исключенные условные единицы ПС 110/6 Мазутная при пересмотре НВВ и тарифов ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в размере 225 у.е.

3) «Резервное оборудование (204 шт., 632,4 у.е.).

В заявлении ООО «ЭнергоПаритет» указывает на правомерное исключение органом регулирования:

- ПС 35/10 кВ Сантехлит – 1 выключатель (3,1 у.е.);
- ПС 110/6/6 кВ Заречная-Новая - 2 выключателя (6,2 у.е.).

Также отмечено, что на:

- РП-КНС-126 выключатели исключены повторно;
- ТП-Н62 исключаются выключатели 6-10 кВ;
- ТП-13 мкр. 12 (ТП-1307) г. Кемерово, Рудничный район, 130 м, юго-восточнее строения № 706 по проспекту Шахтеров исключаются выключатели 6-10 кВ.

РЭК Кузбасса данное оборудование исключено как не участвующее в процессе передачи электроэнергии.

Порядок определения условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения, используемой при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определен Приложением № 2 к Методическим указаниям № 20-э/2.

Условные единицы по пунктам 2-9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Оборудование, участвующее в процессе передачи электрической энергии, в том числе оборудование в технологическом резерве (в обменном фонде), учитывается в условных единицах.

Оборудование, находящееся на складе, и являющееся резервным, не участвующее в процессе передачи электрической энергии, не учитывается при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Данная позиция также отражена в письме ФАС России от 07.02.2017 № ВК/7082/17, которое было направлено в адрес РЭК Кузбасса.

Таким образом, РЭК Кузбасса резервное оборудование в составе у.е. не учтено необоснованно.

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса обязана учесть ранее исключенные условные единицы резервного оборудования (за исключением у.е. 3-х выключателей на ПС 35/10 кВ Сантехлит и ПС 110/6/6 кВ Заречная-Новая в сумме 9,3 у.е.) при пересмотре НВВ и тарифов ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в размере 623,1 у.е.:

Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта	Исключенные РЭК условные единицы оборудования		Необоснованно исключенные, по мнению ФАС России, условные единицы оборудования		Комментарии
		Оборудование, шт.	Кол-во у.е., шт.	Оборудование, шт.	Кол-во у.е., шт.	
1	ПС 35/10 кВ Сантехлит	1	3,1	-	-	Выключатель указан ошибочно
2	ПС 35/6 кВ №1 Бабанаконская	7	21,7	7	21,7	Выключатели в технологическом резерве
3	ПС 35/6 кВ №7	3	9,3	3	9,3	Выключатели в технологическом резерве
4	ПС 35/6 кВ №30	3	9,3	3	9,3	Выключатели в технологическом резерве
5	ПС 35/6 кВ Анжерская	8	24,8	8	24,8	Выключатели в технологическом резерве (7 шт.), одна ячейка с выключателем в работе
6	ПС 35/10 кВ Индустриальная	4	12,4	4	12,4	Резервные выключатели отсутствуют
7	ПС 35/6 кВ Октябрьская	3	9,3	3	9,3	Выключатели в технологическом резерве
8	ПС 110/6,6/6,3 Карагайлинская-Новая	8	24,8	8	24,8	Выключатели в технологическом резерве (4 шт.), четыре ячейки с выключателями в работе
9	ПС 110/6/6 кВ Заречная-Новая	4	12,4	2	6,2	Выключатели в технологическом резерве (1 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (1 шт.)
10	ПС 110/35/10 кВ Краснокаменская	4	12,4	4	12,4	Резервные выключатели отсутствуют
11	ПС 110/6 кВ Судженская	15	46,5	15	46,5	Выключатели в технологическом резерве (13 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (2 шт.)
12	ПС 110/35/6 Южная Глубокая	4	12,4	4	12,4	Выключатели в технологическом резерве
13	РП №8	4	12,4	4	12,4	Выключатели в технологическом резерве (2 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (2 шт.)
14	РП-КНС-126	4	12,4	4	12,4	Резервные выключатели отсутствуют
15	РП-28 часть 2 Новокузнецк, ш. Северное, дом 12/1	10	31	10	31	Выключатели в технологическом резерве
16	РП 10 кВ г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58	8	24,8	8	24,8	Резервные выключатели отсутствуют
17	РП Физкультурник	15	46,5	15	46,5	Выключатели в технологическом резерве
18	ТП-КНС-124а	3	-	3	9,3	Резервные выключатели отсутствуют
19	РП-КНС-126	4	12,4	4	12,4	Замечание некорректно: исключили повторно (строка №14 таблицы 1)
20	ТП 1162	3	9,3	3	9,3	Замечание некорректно: в шаблоне по расчету условных единиц учтены выключатели нагрузки, а исключаются выключатели 6-10 кВ
21	ТП-11 мкр.12 (ТП-1307) г. Кемерово, Рудничный район. 130 м. юго-восточнее строения №706 по проспекту Шахтеров	2	6,2	2	6,2	Замечание некорректно, в шаблоне по расчету условных единиц учтены выключатели нагрузки, а исключаются выключатели 6-10 кВ
22	ТП-6/0,4 кВ №975 г. Прокопьевск, ул. Луговая, 26	1	3,1	1	3,1	Выключатели в технологическом резерве
23	ТП-12	1	3,1	1	3,1	Резервные выключатели отсутствуют
24	ПС 35 кВ Мрасская-2	4	12,4	4	12,4	Резервные выключатели отсутствуют
25	РП 10/0,4кВ № 22 - Ф-10- 9/15-П2 - ПС 35/10кВ Пермьяковская часть 2	5	15,5	5	15,5	Выключатели в технологическом резерве (3 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (2 шт.)
26	РП 6/04кВ № 23 - Ф-6-10- 30, Ф-6-18-30 - ПС 35/6кВ № 30	1	3,1	1	3,1	Выключатели в технологическом резерве

№ п/п	Наименование объекта	Исключенные РЭК условные единицы оборудования		Необоснованно исключенные, по мнению ФАС России, условные единицы оборудования		Комментарии
		Оборудо- вание, шт.	Кол-во у.е., шт.	Оборудо- вание, шт.	Кол-во у.е., шт.	
	Беловский водопровод					
27	РП 6 кВ Яйский район, п. Безлесный, в 150 м. к северо-востоку от Анжерской ЛПДС	4	12,4	4	12,4	Выключатели в технологическом резерве
28	РП-ГНС-202	4	12,4	4	12,4	Резервные выключатели отсутствуют
29	ПС 35 кВ Черемшанская	14	43,4	14	43,4	Выключатели в технологическом резерве (7 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (7 шт.)
30	ПС 110 кВ Задубровская	4	12,4	4	12,4	Выключатели в технологическом резерве (2 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (2 шт.)
31	ПС 110 кВ КеНоТЭК	16	49,6	16	49,6	Выключатели в технологическом резерве (5 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (11 шт.)
32	ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Таежная	33	102,3	33	102,3	Выключатели в технологическом резерве (30 шт.), ячейка с выключателем и подключенной нагрузкой (3 шт.)
Итого		204	632,4	201	623,1	

4) «Линейные разъединители, установленные на ЛЭП 6-10 кВ (96 шт. – 220,8 у.е.).

В связи с технической ошибкой регулируемая организация считает обоснованным исключение 46 разъединителей в количестве 105,8 у.е., в связи с чем объем разногласий по данному параметру составляет 115 у.е. (50 шт.).

РЭК Кузбасса, в Отзыве отмечает, что в примечании к таблице № П2.2 «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах» Методических указаний №. 20-Э/2 указано, что значение условных единиц п. п. 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам: установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

В связи с чем, учитываются только масляные выключатели и выключатели нагрузки 1-20 кВ, а не разъединители на ВЛ 1-20 кВ для целей секционирования.

ФАС России отмечает, что нормативные правовые акты относят разъединители к коммутационным аппаратам. В случае установки таких разъединителей на воздушных линиях 1 -20 кВ для целей секционирования линий электропередачи, их учет в пункте 6 «Выключатели нагрузки 1-20 кВ» Таблицы № П2.2 Приложения № 2 будет соответствовать Методическим указаниям №20-э/2.

Данная позиция также отражена в письме ФАС России от 07.02.2017 № ВК/70К2У 17, которое было направлено в адрес РЭК Кузбасса.

Таким образом, РЭК Кузбасса линейные разъединители, установленные на ЛЭП 6-10 кВ, в составе у.е. не учтены необоснованно.

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса обязана учесть ранее исключенные условные единицы линейных разъединителей, установленных на ЛЭП (за исключением 46 разъединителей в количестве 105,8 у.е.) при пересмотре НВВ и тарифов ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в размере 115 у.е.:

Таблица 2

№ п/п	Наименование объекта	Исключенные РЭК условные единицы оборудования		Необоснованно исключенные, по мнению ФАС России, условные единицы оборудования		Ссылки на схемы электрических сетей
		Оборудование, шт	Кол-во У.Е.	Оборудование, шт	Кол-во У.Е.	
1	ЛР 6 кВ ф.6-4-3 -ПС №3 6/0,4кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 88
2	ЛР 6 кВ Ф-6-8/12-3-ПС 6/0,4 кВ №3	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 89
3	ЛР 6 кВ 2 шт. ф.6-15-7 ПС 35/6 кВ №7	2	4,6	2	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 90
4	ЛР 6 кВ ф. 6-22-7 ПС 35/6 кВ №7	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 91
5	ЛР 6 кВ ф.6-6-30 - ПС №30 35/6кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 93
6	ЛР 6 кВ ф.6-22-30 - ПС №30 35/6кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 93
7	ЛР 6 кВ ф.6-6-И-ПС Гурьевская Горная 35/6 кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 94
8	ЛР 6 кВ ф.6-18-И-ПС Гурьевская Горная 35/6 кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 94
9	ЛР 6 кВ ф.6-12-21 -ПС №21 6/0,4 кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 92
10	ЛР 10 кВ ф 10-6-22 -РП-22 10/0,4 кВ - ПС Пермьяковская 35/10 кВ	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 99
11	ЛР 10 кВ ВЛ ф.10-4-25-РП-25 10/0,4кВ	3	6,9	3	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 100
12	ЛР 6 кВ ф.6-15-3 - ПС Ново-Чертинская 110/35/6кВ	15	34,5	15	34,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 95
13	ЛР 6 кВ ф.6-16-3 - ПС Ново-Чертинская 110/35/6кВ	8	18,4	8	18,4	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 95
14	ЛР 10 кВ ф.10-16-П - ПС 35/10 кВ "Родина"	2	4,6	2	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 96
15	ЛР 6 кВ ф.6-9-О - ПС ЦОФ Беловская 35/6 кВ	3	6,9	3	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч 2/стр. 97
16	ЛР 10 кВ он.26/1 Ф-6-1-КПС 35/6 кВ "Тяговая"	1	2,3	-	-	
17	ЛР 10 кВ оп.7 Ф-6-29-П	1	2,3	-	-	
18	ЛР 10 кВ на КЛ 10 кВ от ТП-6	1	2,3	-	-	
19	ЛР 6 кВ ВЛ-6кВ Ф-6-8-П (от по. №68 до он.№4/2)	1	2,3	-	-	
20	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ Кемеровский район. Пригородный лесхоз, Червоно-Ляпкинская дача, квартал № 34, литеры А, Б,	2	4,6	-	-	
21	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г	1	2,3	-	-	
22	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район. СНТ "Авиатор-2"	1	2,3	-	-	
23	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская. 35	1	2,3	-	-	
24	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41	1	2,3	-	-	
25	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе 12А к. 1	1	2,3	-	-	

№ n/n	Наименование объекта	Исключенные РЭК условные единицы оборудования		Необоснованно исключенные, по мнению ФАС России, условные единицы оборудования		Ссылки на схемы электрических сетей
		Оборудо- вание, шт	Кол- во У.Е.	Оборудо- вание, шт	Кол- во У.Е.	
26	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а	1	2,3	-	-	
27	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ (от ТП- 1064 до КТП-630 кВА)	1	2,3	-	-	
28	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистуташ, СНТ "Сосновый бор"	1	2,3	-	-	
29	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34	1	2,3	-	-	
30	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5	1	2,3	-	-	
31	ЛР 6 кВ на КЛ-6 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район	1	2,3	-	-	
32	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка	2	4,6	-	-	
33	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик»	1	2,3	-	-	
34	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, Беловский м.о., с. Поморцево	1	2,3	-	-	
35	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, с. Новопестерево	1	2,3	-	-	
36	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а	1	2,3	-	-	
37	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45	2	4,6	-	-	
38	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А	1	2,3	-	-	
39	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 19	1	2,3	-	-	
40	ЛР 6 кВ на ВЛ 6 кВ Прокопьевский район, СХПК «Зенковский»	1	2,3	-	-	
41	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ г. Новокузнецк, ул. Л. Чайкиной, д. 2А	1	2,3	-	-	
42	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая	1	2,3	-	-	
43	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ; ул. Западный проезд, г. Кемерово	1	2,3	-	-	
44	ЛР 6 кВ на ЛЭП-6 кВ до ТП- 1093 6/0,4 кВ 100 кВА "Баррель"	1	2,3	-	-	
45	ЛР 6 кВ №35 Ф.6-28КО (ПС№ 2 «ш. Октябрьская») 35/6 кВ)	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 _Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 87
46	ЛР 6кВ Ф.6-45Л (ПС№ 2 «ш. Октябрьская») 35/6 кВ)	1	2,3	1	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 _Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 87
47	ЛР 6 кВ ЛРН№3, ЛРН№6, ЛРН№34 Ф.6-14И отп. от ПС № 2 «ш. Октябрьская» 35/6 кВ	3	6,9	3	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 _Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч. 2/стр. 87
48	ЛР 6 кВ №2, ЛРН№8, ЛРН№30 Ф.6-19И отп. от ПС№ 2 «ш. Октябрьская» 35/6 кВ	3	6,9	3	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 _Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ 4.2/стр. 87
49	ЛР 6кВ на ВЛ-6кВ от оп. № 147 ВЛ-6 кВ ф. 10-4-4 ПС 110/35/10 кВ Краснокаменская	1	2,3	-	-	
50	ЛР 10 кВ на ВЛ-10кВФ-10-17- Л от опоры №238/57/25 до МТП-160 10/0,4 кВ	1	2,3	-	-	
51	ЛР 10кВ на КВЛ-10 кВ Ф-10- 6-А от опоры №31 до КТП-5П	1	2,3	-	-	

№ п/п	Наименование объекта	Исключенные РЭК условные единицы оборудования		Необоснованно исключенные, по мнению ФАС России, условные единицы оборудования		Ссылки на схемы электрических сетей
		Оборудо- вание, шт	Кол- во У.Е.	Оборудо- вание, шт	Кол- во У.Е.	
52	ЛР 6 кВ на ВЛ-6кВ Ф-6-29-11 (от оп. №3 до оп. №16)	2	4,6	-	-	
53	ЛР 6 кВ ВЛ 6 кВ Ф-6-26 от ПС Центральная 35/6 кВ до ТП-21	5	11,5			
54	ЛР 6 кВ ВЛ 6 кВ Ф-6-29 ПС Центральная	1	2,3			
55	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ ф 10-44 с СТП-24/6/0,4 кВ от ПС 19 «Краснокаменская»	1	2,3			
56	ЛР 6 кВ на КЛ 6кВ к ТП-61 6/0,4кВ	1	2,3			
57	ЛР 6 кВ на КЛ 6кВ к оп №1	1	2,3			
Итого		96	220,8	50	115	

5) Оборудование, не соответствующее номенклатуре, предусмотренной Методическими указаниями М 20-э/2 (621 шт. 1428,3 у.е.)

«ООО «ЭнергоПаритет» в заявлении считает необоснованным исключение 972,9 у.е. (423 шт.), т.к. на объектах установлены выключатели нагрузки, предусмотренные п. 6 «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» Методических указаний № 20-Э/2, что подтверждается предоставленными принципиальными однолинейными схемами на ТП, РП, ПС 6-10 кВ, а также наименованиями коммутационных аппаратов «выключатель нагрузки», указанными в договорах аренды и купли-продажи на данное электросетевое имущество.

ФАС России и отмечает, что Экспертное заключение на 2025 год, а также Отзыв органа регулирования не содержат информации о проведенном анализе предоставленных Заявителем принципиальных однолинейных схем, а также договоров аренды и купли-продажи».

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса произвела анализ предоставленных Заявителем принципиальных однолинейных схем, а также договоров аренды и купли-продажи электросетевого оборудования и учла условные единицы в размере 972,9 у.е.:

Таблица 3

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявлен- ных компан- ний у.е.	Объем докумен- тально подтверж- денных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
1	РП "5 Гидроузел" от РП №8 6/0,4 кВ	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/191_067 Передаточный акт (движимое имущество) от 31.05.2021/стр. 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/ стр.87	Наличие 1 выключателя подтверждается схемой и передаточным актом

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
2	РП "Тухачевского" пгт. Новый городок	6,9	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/191_067 Передаточный акт (движимое имущество) от 31.05.2021/стр. 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/РП 6-10 кВ / стр. 10	Наличие двух выключателей подтверждается схемой и передаточным актом
3	ТП "Очистные сооружения"	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/ стр.88	Наличие 1 выключателя подтверждается схемой и передаточным актом
4	КТПН Бегемот	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/246_122_Акт приема имущества в собственность от 14.02.2024 16 объектов/ стр. 1, строка 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 115	Наличие трех выключателей подтверждается схемой и актом приема имущества в собственность
5	КТП 63/6/0,4 Автомойка г. Новокузнецк, ул. Хлебозаводская, 17	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/685 КЭС ООО = Д. №А89 от 28.07.2023/стр. 11, строка 30; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр. 128	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
6	КТП Тимбермаш	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/253_129_Акт приема движимого имущества в собственность от 19.03.2024 = 6 объектов/ стр. 1, строка 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/ стр. 132	Наличие 1 выключателя подтверждается схемой и актом приема имущества в собственность
7	КТП-400/10/0,4 кВА (д. Шорохово, ДНП "Прибрежное")	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/251_127_Акт приема движимого имущества в собственность от 14.02.2024 = 22 объекта/ стр. 2, строка 12; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТЛКТП 1.МТП 6-10 0,4/ стр. 131	Наличие 1 выключателя подтверждается схемой и актом приема имущества в собственность
8	КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис)	9,2	9,2	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/684_СибПСК ООО = Д. №А88 от 09.08.2023-сжатый / стр. 11, строка 18; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/1 Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр. 252	Наличие четырех выключателей документально подтверждается
9	ТП-218	9,2	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/ 1094/Приложение №3 (Экономические)/684_СибПСК ООО = Д. №А88 от 09.08.2023-сжатый/стр. 13, строка 22; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр., 254	Наличие трех выключателей документально подтверждается
10	ВНС-407	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр.94	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
11	ТП 9/2	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/674_Ресурсоснабжающая компания ООО = Д. №А78 от 03.04.2023/стр. 10, строка 3	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
12	КТП Благоустройство	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр.166	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
13	ТП № 850 400/6/0,4 Г. Прокопьевск, ул. Парковая 283	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д. №А80 от 03.04.2023/ стр. 14, строка 7 4.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/стр.187	Наличие двух выключателей документально подтверждается
14	ТП-1 КЗМК	9,2	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д. №А80 от 03.04.2023/ стр., 15, строка 8.7.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП, КТП, МТП 6-10 0,4/ стр. 165	Наличие трех выключателей документально подтверждается
15	ТП-3 Мех. База	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания	Наличие 1 выключателя

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				ООО = Д №А80 от 03.04.2023/ стр. 19, строка 17.6.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 188	документально подтверждается
16	ТП-4 Горный цех	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д№А80 от 03.04.2023/ стр., 19, строка 17.7.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП6-10 0,4/ стр. 188	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
17	ТП-5 Горный цех	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д№А80 от 03.04.2023/ стр. 19, строка 17.8.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 188	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
18	ТП-6 Горный цех	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д.№А80 от 03.04.2023/ стр. 19, строка 17.9.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 188	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
19	ТП-10 Погрузка	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д.№А80 от 03.04.2023/ стр. 19, строка 17.10.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 181	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
20	ТП-537П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/677 Регионэнергосеть ООО = Д. субаренды №А81 от 17.04.2023/стр. 11, строка 1.1.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 16-10 0,4/ стр.220	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
21	КТТП-6/0,4/630 кВА г. Березовский, ул. Резвых, 48	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО - Д №А82 от 21.04.2023/ стр. 12, строка 7; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.230	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
22	ТП-894	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО = Д. №А82 от 21.04.2023/ стр. 12, строка 8; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 248	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
23	ТП-609	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО - Д. №А82 от 21.04.2023/ стр. 12, строка 9; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.247	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
24	ТП № 422П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680 Регионэнергосеть ООО = Д. №А83 от 21.04.2023/ стр. 10, строка 4; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 246	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
25	КТТП-234П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680 Регионэнергосеть ООО - Д. №А83 от 21.04.2023/ стр.10, строка 5; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.201	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
26	ТП-313П	6,9	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680 Регионэнергосеть ООО = Д. №А83 от 21.04.2023/ стр. 11, строка 6; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 205	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
27	КТТП-340П	6,9	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680 Регионэнергосеть ООО = Д.	Наличие 1 выключателя

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				№А83 от 21.04.2023/ стр. 11, строка 7; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.208	документально подтверждается
28	КТП-322П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680_Регионэнергосеть ООО = Д. №А83 от 21.04.2023/ стр.11, строки 8; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.207	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
29	КТП-358П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680_Регионэнергосеть ООО = Д. №А83 от 21.04.2023/ стр. 12, строка 8; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.211	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
30	КТП-359П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/680_Регионэнергосеть ООО = Д. №А83 от 21.04.2023/ стр. 12, строка 8; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.245	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
31	КТП-514П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/Приложение №4 (Технические)/248_124_Д. купли-продажи № 29.03.2024_КП1/стр. 15, строка 14; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.219	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
32	КТП-396П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/248_124_Д. купли-продажи №29.03.2024_КП1/ стр. 21, строка 25; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.242	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
33	КТП-320П	6,9	4,6	тарифная заявка от 26 04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/248_124_Д. купли-продажи № 29.03.2024_КП1/ стр. 26, строка 34; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.206	Наличие двух выключателей документально подтверждается
34	КТП-555П	6,9	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/248_124_Д. купли-продажи № 29.03.2024_КП1/ стр. 27, строка 36; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.221	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
35	ТП №2 г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее здания №76 по Западному проезду	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024 /стр. 27, строка 39;" тарифная заявка от 26 04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.463	Наличие двух выключателей документально подтверждается
36	ТП № 3 г. Кемерово, Заводский район, юго-западнее комплекса строений №9е по Западному проезду	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024 /стр. 27, строка 40; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10/0,4 стр.463	Наличие трех выключателей документально подтверждается
37	ТП № 6 г. Кемерово, Заводский район, севернее административного здания №96 по Западному проезду	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024_КП2 от 29 03.2024 /стр. 29, строка 42; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.463	Наличие двух выключателей документально подтверждается
38	ТП 2500 кВА 10/6 кВ г. Кемерово, ул. Грузовая	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024 /стр. 41, строка 62.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 468	Наличие двух выключателей документально подтверждается
39	ТП-2905	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/стр. 9, строка 1.1.2	Наличие 1 выключателя документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
40	КТП 630 кВА с.Шабаново	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр.58	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
41	КТП-1 Кемерово, Рудничный район, ул. Вахрушева, дом 12	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/стр. 18, строка 5 2	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
42	КТП-2 Кемерово, Рудничный район, ул. Вахрушева, дом 12	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 19, строка 6.2	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
43	ТП-2938	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО - Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 29, строка 25.2; Приложение №12 тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 21	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
44	КТП-079П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 29, строка 26.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.46	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
45	КТП-407П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №Л85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 29, строка 27.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.59	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
46	ТП-82	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 29, строка 28.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.47	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
47	КТП-084П	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №1 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 30, строка 29.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.48	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
48	КТП-201	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 30, строка 30.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.52	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
49	ТП-219	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 260, строка 1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 15	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
50	КТП-235	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 30, строка 32.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 54	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
51	ТП-18	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 31, строка 33.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.39	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
52	ТП-344	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 31, строка 34.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.56	Наличие 1 выключателя документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
53	ТП-93	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 31, строка 35,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/ стр.49	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
54	КТП-232	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №J85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 31, строка 36,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 - 0,4/стр.53	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
55	ТП-ЮТРК	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО - Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 32, строка 39,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4 /стр. 17	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
56	ТП-165	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 32, строка 40,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/стр.54	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
57	ТП-101	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №J85 от 21.04.2023-сжатый/ стр. 33, строка 41,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/ стр.51	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
58	ТП-94	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123_Д. № 15_2024-К11 от 31.03.2024/ стр. 6, строка 2,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/стр.50	Наличие двух выключателей документально подтверждается
59	ТП-22	2,3	2,3	тарифная заявки от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123_Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 9, строка 11,2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 42	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
60	ТП Тухачевского, 60А	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123_Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 19, строка 38,3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/ стр.35	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
61	КТП 1001П	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 9, строка 2,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/3_ЛЭП 6-10 кВ ч. 1 /стр. 138	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
62	КТП Гаражи	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 9, строка 4,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/3_ ЛЭП 6-10 кВ ч. 1/стр. 139	Наличие трех выключателей документально подтверждается
63	ТП Резников	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 11, строка 6,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4 / стр. 432	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
64	КТП Золотое крыло, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 12, строка 9,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4 / стр. 435	Наличие двух выключателей документально подтверждается
65	КТП Вахрушева, 40	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 13, строка 10,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Техничес-	Наличие трех выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				кие)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП,МТП 6-10 0,4 /стр. 436	
66	КТП Новороссийская, 34	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр.442	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
67	КТП Забойщик	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.444	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
68	КТП Сизов	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172 Д, № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 18, строка 19,1 Г тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 445	Наличие трех выключателей документально подтверждается
69	КТП Лесное	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172 Д, № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 19, строка 21. тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4 /стр.447	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
70	КТП-11П	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172 Д, № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024/ стр. 22, строка 29; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.456	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
71	ТП Обнорского, 45	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.457	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
72	ТП Грузовая, 19	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.459	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
73	КТПН Завод КемМаш	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693_ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д., Выписки/ стр. 10, строка 5.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.269	Наличие трех выключателей документально подтверждается
74	ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №2 г. Прокопьевск, ул. Свердлова, 49	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 13, строка 10.3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.276	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
75	ТП 1131	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 19, 20, строка 23.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.293	Наличие двух выключателей документально подтверждается
76	КТП 2949	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 22, строка 32.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 304	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
77	КТП №33	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/094/Приложение №3 (Экономические)/693_ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 25, строка 40,1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 312	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
78	КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА г. Новокузнецк, пр. Строителей, 3/6	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 25, строка 41.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 314	Наличие 1 выключателя документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
79	КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с. Куртуково, ул. 5-ая Нагорная, рядом с домом №5	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 " Д., Выписки/ стр. 27, строка 47.1; Приложение №12 тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.420	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
80	КТП-6/0,4 кВ 400 кВА г. Новокузнецк, ул. Переездная, д. 11, корп. 5Б	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 28, строка 48;	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
81	ТП 670	13,8	13,8	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО ■ Д субаренды №А96 от 10.08.2023 ■ Д., Выписки/ стр. 29, строка 51.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.320	Наличие 6 выключателей документально подтверждается
82	КТП-6/0,4 кВ 250 кВА город Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Дегтярева, 14	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.321	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
83	КТПн-400кВА г. Новокузнецк, улица Орджоникидзе, 12/1	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 Д., Выписки/ стр. 30, строка 55; тарифная заявка от 26 04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.324	Наличие двух выключателей документально подтверждается
84	КТП-10/0,4 кВ 630 кВА Новокузнецкий район, п. Белорус, ул. Березовая 32	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 30, строка 56.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.325	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
85	ТП ТЯЦ	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 32, строка 60.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.330	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
86	КТП-63 кВА г. Новокузнецк, ул. Одесская, 126	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 331	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
87	КТП-63 кВА 10/0,4кВ Аква	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 38, строка 89.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.342	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
88	КТПн-63 кВА 10/0,4кВ Кемеровская область, Орджоникидзевский район, ул. Р. Зорге, 9А	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 " Д., Выписки/ стр. 38, строка 90.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.343	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
89	КТП-180 кВА 10/0,4 кВ с. Куртуково, ул. Черемушки, 1	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 № 1-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО ■ Д субаренды №А96 от 10 08.2023 - Д., Выписки/ стр. 43, строка 100.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 353	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
90	КТП-100 кВА 10/0,4кВ г. Новокузнецк, Новоильинский район, пр. Авиаторов, д. 13, к.2-3	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО - Д субаренды №А96 от 10.08.2023 ■ Д. Выписки/ стр. 43, строка 101.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 354	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
91	ТП-ЧП-22	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО - Д субаренды №А96от 10.08.2023 " Д. Выписки/ стр. 43, строка 103.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.356	Наличие 1 выключателя документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
92	ТП-6/0,4кВ №18 г. Новокузнецк, ул. ДОЗ, 19	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 45. прока 107.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 360	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
93	ТП-170	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д., Выписки/ стр. 53,54, строка 135.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 425	Наличие двух выключателей документально подтверждается
94	ТП-ЧПЗ0	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ОСЮ " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д., Выписки/ стр. 54, строка 136.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 426	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
95	КТП-686П	6,9	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 410	Наличие двух выключателей документально подтверждается
96	КТП-10/0,4 кВ №22 160 кВА	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/ стр. 196, строка 169.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.412	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
97	КТПВВ 250 кВА Бердовка	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 1	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
98	КТП 1909	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/712 ИП Беляева Е.А. = Д. субаренды №А107 от 11.08.2023/ стр. 9, строка 1.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.483	Наличие двух выключателей документально подтверждается
99	ТП-6 п. Степной	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 244	Наличие двух выключателей документально подтверждается
100	КТПН-1-10/0,4кВ	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/678 КЭС ООО = Д. № 81-АВ 2023 от 20.10.2023 /стр. 11. строка 28; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр.33	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
101	КТПН-2-10/0,4кВ	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №3 (Экономические)/678 КЭС ООО = Д. № 81-АВ 2023 от 20.10.2023 /стр. 12, строка 29; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр. 33	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
102	ТП-181	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/687_СЧ Недвижимость ООО = Д. №108-Л 2020 от 21.09.2020, Соглашение о замене сторон/ стр. 6, строка 7	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
103	КТПН-ВК-2А-1250/10/0,4 У1 Кемеровская область, район 19 километра автодороги Новокузнецк -Ленинск-Кузнецкий	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №4 (Технические)/296 172_Д, № 29.03.2024_К112 от 29.03.2024/ стр. 24. строка 34. тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/стр.460	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
104	КТП-250/10/0,4-УХЛ-1 г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/11риложение №4 (Технические)/296 172_Д, № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024/ стр. 24, строка 35.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №0109/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП,КТП,МТП 6-10 0,4/ стр. 461	Наличие 1 выключателя документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
105	КТП1-1000/6/0,4 Кемеровская область, Прокопьевский район, СХПК «Зенковский»	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296_172_Д. № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024/ сэр 25. строка 36.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 462	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
106	РП 10/0,4 кВ № 27 - Ф-10-8-Н, Ф-10-26-Н - ПС 35/10 кВ Беловская Городская г.Белово, ул. Туманная	6,9	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/250_126_Передачный акт согласно прил. 1,1. (движимое имущество) к ДС от 26.07.2019/ стр. 1, строка 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/РП 6-10 кВ/ стр. 9	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
107	РП 6/0,4 кВ 7-ой Гидроузел -Ф-6-9-1, Ф-6-20-1 - ПС 35/6кВ № 1 Бабанаконская	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/191_067_Передачный акт (движимое имущество) от 31.05.2021/стр. 2, строка 3; письмо ООО «ЭнергоПаритет» от 14.06.2024 исх. № 01-09/1413/РП 6-10 кВ/стр. 7	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
108	ТП-204 6/0,4кВ г. Юрга, ул. Краматорская, 5А	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО - Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /стр. 13, строка 65; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 155	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
109	ТП-1 10/0,4кВ п. Металлплощадка ул. Радужная, пятый проезд. 2а	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО = Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /сэр. 13, строка 70	Наличие трех выключателей документально подтверждается
110	ТП №21.5	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО = Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /стр.9, строка 1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 43	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
111	ТП-12 мкр.12 (ТП-1305)	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.161	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
112	ТП-12 г. Кемерово, западнее дома № 57 по бульвару Строителей	16,1	16,1	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО = Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /стр. 10, строка 13; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 150	Наличие семи выключателей документально подтверждается
113	ТП №13 (757) г. Кемерово, западнее дома № 59 по бульвару Строителей	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО " Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /стр. 10, строка 18; тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /сп.151	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
114	ТП №14 г. Кемерово. западнее дома № 63 по бульвару Строителей	16,1	16,1	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/686_КЭС ООО = Д. №А89 от 28.07.2023-сжатый /стр. 10, строка 22; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.152	Наличие семи выключателей документально подтверждается
115	КТПН Волков	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 № 1-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/684_СибПСК ООО = Д. №А88 от 09.08.2023-сжатый/стр. 9, строка 4; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МП 1 6-10 0,4 /стр.249	Наличие трех выключателей документально подтверждается
116	КТП 10/0,4 кВ Мария-РА г. Кемерово, проезд 62, д.8А	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/684_СибПСК ООО- Д. №А88 от 09.08.2023-сжатый/стр. 10, строка 12; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.250	Наличие трех выключателей документально подтверждается
117	РУ2 ТП7	9,2	9,2	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/668_Энерджирупп ООО = Д.№А62 от 08.09.2022/стр. 11, строка 9; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Техничес-	Наличие четырех выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				кие)/113_Схемы электрических сетей/4.ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 236	
118	2КТПНУ-1000/10/0,4 г. Киселевск, Западный проезд, 3	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение № 3 (Экономические)/673 Энерджигрупп ООО = Д, субаренды №А71 от 13.09.2022/стр.9, строка 1; тарифная заявка от 26.04.2024 №:01-09/1094/Приложение № 4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 233	Наличие двух выключателей документально подтверждается
119	ТП-351 г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 137	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение № 3 (Экономические)/674 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д. № А78 от 03.04.2023/ стр.9, строка 1; тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение № 4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр. 184	Наличие трех выключателей документально подтверждается
120	ТП-597 г. Кемерово, ул. Парковая	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/674 Ресурсоснабжающая компания ООО-Д.№А78 от 03.04.2023/ стр.9, строка 2; тарифная заявка от 26.04 2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 16-10 0,4 / его 186	Наличие трех выключателей документально подтверждается
121	ТП 6 КЗМК	6,9	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО " Д.№А80 от 03.04.2023/стр. 15, строка 8.8,2, 8.8,6; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.165	Наличие двух выключателей документально подтверждается
122	ТП 323П	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО Д.№А80 от 03.04.2023/ стр. 18, строка 16.1.2, 16.1.3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.183	Наличие двух выключателей документально подтверждается
123	ТП 074П	9,2	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО = Д. №А82 от 21.04.2023/стр. 10, строка 1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 193	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
124	ТП 353П	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО = Д. №А82 от 21.04.2023/стр. 10, строка 2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.210	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
125	КТП 2х250	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/679 Регионэнергосеть ООО ³ Д. №А82 от 21.04.2023/стр. 13. строка 13; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.189	Наличие двух выключателей документально подтверждается
126	ТП № 9 г. Кемерово, Заводский район, северо-западнее здания №76 по Западному проезду	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024 /стр.28, строка 41; ~ тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП6-10 0,4 /стр. 463	Наличие двух выключателей документально подтверждается
127	ТП №2 с. Ашмарино	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172_Д. № 29.03.2024-КП2 от 29.03.2024 /стр.33. строка 54.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/сгр.466	Наличие трех выключателей документально подтверждается
128	ТП №1 п. Кульчаны	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172_Д. № 29.03.2024 КП2 от 29.03.2024 /стр. 34. строка 54,2;' тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.466	Наличие трех выключателей документально подтверждается
129	ТП № 1226 6/0,4 кВ г. Кемерово, ул. Попова 26	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172_Д. № 29.03.2024 КП2 от29.03.2024 /стр.37, строка 56;' тарифная заявка от 26,04.2024 №01 -09/ 1094/Приложение №4 (Техничес-	Наличие двух выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				кие)/113_Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 467	
130	ТП №694 6/0,4 кВ Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/296 172 Д. № 29.03.2024_КП2 от 29.03.2024 /стр.44. строка 65.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение № 4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10_0,4/стр.470	Наличие трех выключателей документально подтверждается
131	ТП-330	9,2	9,2	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО " Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр.50, строка 2.2.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.55	Наличие четырех выключателей документально подтверждается
132	ТП № 599 г. Кемерово, пр., Кузнецкий 266 Б	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО " Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр.52, строка 8.6	Наличие трех выключателей документально подтверждается
133	ТП № 599А г. Кемерово, пр. Кузнецкий. 266 В	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО - Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр.52. строка 9.6	Наличие трех выключателей документально подтверждается
134	ТП-1344-1 г. Кемерово, пр. Шахтеров 54	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО" Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр.53, строка 21.3	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
135	ТП-1344-2 г. Кемерово, пр. Шахтеров 54Б часть 2	13,8	13,8	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО = Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/ стр.54. строка 22.3	Наличие шести выключателей документально подтверждается
136	ТП-98 г. Кемерово, ул. Шахтерская. 25б	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение№4 (Технические)/247 123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 6, строка 3.3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 42	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
137	ТП-19 г. Кемерово, ул. Шахтерская, д.9	4,6	4,6	тарифная заявки от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр.7, строка 5.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 42	Наличие двух выключателей документально подтверждается
138	ТП-15 г. Кемерово, ул. Шахтерская, 9	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 8, строка 6.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 42	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
139	КТП-21 г. Кемерово, ул. Шахтерская, д.2а	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр.8, строка 7.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 42	Наличие трех выключателей документально подтверждается
140	ТИ №15 г. Кемерово, мкр. Марковцева-5	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/стр. 10, строка 12.2.1	Наличие трех выключателей документально подтверждается
141	ТП № 21.3 г. Кемерово, Центральный р-н. микрорайон №15 А	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 12, строка 17.3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.42	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
142	10/0,4 кВ г. Кемерово, микрорайон №15	16,1	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/ стр. 15, строка 22.1.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 3	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
143	ТП 10/0,4 кВ №6.1 г. Кемерово, микрорайон №72, строительный №6/1,6/2	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247_123 Д. № 15_2024-КП от 31.03.2024/стр.16, строка23.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/ 1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр. 36	Наличие пяти выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
144	ТП 10/0,4 кВ №6.2 г. Кемерово, микрорайон №72, строительный №6/1, 6/2	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15 2024-КП от 31.03.2024/ стр. 17. строка 26.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.40	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
145	ТП-21.2/1 г. Кемерово, юго-восточнее просп. Притомский, 21а	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15 2024-КП от 31.03.2024/ стр. 17. строка 27.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.41	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
146	ТП-21.2/2 г. Кемерово, юго-восточнее просп. Притомский, 21а	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/721_АльянсЭнерго ООО - Д. №А 122 от 29.12.2023 /стр.9, строка 1.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.23	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
147	ТП-21.4/1 г. Кемерово, просп. Притомский	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/721_АльянсЭнерго ООО - Д. №А 122 от 29.12.2023 /стр.9, строка 2.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.24	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
148	ТП-21.4/2 г. Кемерово, просп. Притомский	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/721_АльянсЭнерго ООО = Д. №А 122 от 29.12.2023 /стр. 10, строка 7.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.25	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
149	ТП 12 г. Кемерово, мкр. № 72, строительный № 12	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/721_АльянсЭнерго ООО - Д. №А 122 от 29.12.2023 /стр.10, строка 8.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.38	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
150	ТП 15 г. Кемерово, мкр. № 72	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/247 123 Д. № 15 2024-КП от 31.03.2024/ стр. 17. строка 26.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.40	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
151	ТП-6/0,4 кВ №85	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/688 ИП Линкевич А.О. = Д субаренды № А90 от 04 08 2023/стр.8, строка 2.1	Наличие двух выключателей документально подтверждается
152	ТП-10/0,4 кВ №148 г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/688 ИП Линкевич А.О. - Д субаренды № А90 от 04.08.2023/стр.9, строка 3.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.110	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
153	ТП 10/0,4 кВ №343 г. Кемерово, ул. Камышинская. 2а	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д., Выписки/стр. 15, строка 16.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.284	Наличие двух выключателей документально подтверждается
154	ТП 10/0,4 кВ №604п г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Текстильщиков, 19	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр. 15, строка 17; тарифная заявка от 26.04.2024 №01 -09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.285	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
155	ТП 6/0,4 кВ №637п г. Новокузнецк, ул. Дружбы, 48а	4,6	4,6	тарифная заявка от 26 04 2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр. 16. строка 20.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.288	Наличие двух выключателей документально подтверждается
156	ТП-10/0,4 кВ №469 г. Кемерово, ул. Красноармейская. 99	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 " Д.	Наличие трех выключателей

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				Выписки/стр.22, строка 31; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.303	документально подтверждается
157	ТП №21 г. Кемерово, ул Шатурская, 6	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 305	Наличие трех выключателей документально подтверждается
158	ТП-6/0,4 кВ №298 г. Новокузнецк, пр. Октябрьский, 63, корп. 2	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр.24, строка 37.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.309	Наличие трех выключателей документально подтверждается
159	ТП-6/0,4 кВ №272 г. Новокузнецк, пр. Строителей 3/6	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д, Выписки /стр.25, строка 41.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.315	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
160	ТП 6/0,4кВ № 644 г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37а	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1044/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр.31, строка 58.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 328	Наличие трех выключателей документально подтверждается
161	ТП-10/0,4кВ 2*1000кВА ТРЦ "Полет"	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр.39, строка 94.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 347	Наличие трех выключателей документально подтверждается
162	2ТП-630 6/0,4 кВ (ТП-"Радуга") г. Новокузнецк, ул. Тореза, д. 61 В	9,2	9,2	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр.59, строка 153.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.398	Наличие четырех выключателей документально подтверждается
163	КТП 6/0,4 №1 «Арена кузнецких металлургов» г. Новокузнецк, пр-т Строителей, 24	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки /стр.66, строка 175.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/3.ЛЭП 6-10 кВ ч. 1/стр. 114	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
164	КТП 6/0,4 №2 «Арена кузнецких металлургов» г. Новокузнецк, пр-т Строителей, 24	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10 08.2023 " Д., Выписки /стр.66, строка 176.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/3.ЛЭП 6-10 кВ ч. 1/стр. 114	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
165	2КТП-630/6/0,4 кВ г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/711 Бизнес Центр ООО = Д. № А104 от 11.08.2023/стр.9, строка 2.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 124	Наличие трех выключателей документально подтверждается
166	ТП-1161	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/716 КЭС ООО = Д. субаренды №А113-79-А 2023 от 23.10.2023/стр. 10, строка 8.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 159	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
167	ТП № 60 Беловский район, пос. Снежинский	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/720 ИПФ Снежинская ООО - Д. №А120 от 01.01.2024/стр. 9, строка 6; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей/4. ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 243	Наличие двух выключателей документально подтверждается
168	ТП № 57 Беловский район, пос. Снежинский	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/720 ИПФ Снежинская ООО - Д. №А120 от 01.01.2024/стр. 10, строка 7; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4	Наличие двух выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				(Технические)/113_Схемы электрических сетей/4 ЛЭП 6-10 кВ ч.2/стр. 243	
169	2КТПК-2*1000/10/0,4 пос. Школьный, ул. Борового, 9	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/719 Боровково ООО = Д. №А 119 от 01.01 2024/стр. 9, строка 1;	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
170	2КТПК-2*1000/10/0,4 АВР пос. Школьный, ул. Борового, 9	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/719 Боровково ООО " Д. №А 119 от 01.01.2024/стр.9, строка 2	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
171	2КТПН-2* 1000/10/0,4 пос. Школьный, ул. Борового, 9	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/719 Боровково ООО = Д. №А 119 от 01.01.2024/стр.9, строка 3	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
172	КТПН-2*630/10/0,4 пос. Школьный, ул. Борового, 9	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/719 Боровково ООО = Д. №А 119 от 01.01 2024/стр.9, строка 4	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
173	ТП-11 мкр. 12 (ТП-1307) г. Кемерово, Рудничный район, 130 м. юго-восточнее строения № 706 по проспекту Шахтеров	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр.162	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
174	ТП-266П Кемеровский район, д. Тебеньковка, улица Весенняя, 29а	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/676 Ресурсоснабжающая компания ООО = Д.№А80 от 03.04.2023/стр. 17, строка 13.3.2; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр. 182	Наличие двух выключателей документально подтверждается
175	КТП № 155П Кемеровская обл., Юргинский р-н, деревня Талая, ул. Школьная, д. 2А	9,2	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/248 124_Д. купли-продажи № 29.03.2024 КПП /стр. 13, строка 9; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.198	Наличие двух выключателей документально подтверждается
176	КТП №233П Кемеровская обл., Тяжинский р-н, пгт. Тяжинский, ул. Мичурина 15в	4,6	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/248 124_Д. купли-продажи № 29.03.2024 КПП/стр.20, строка 24; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 /стр.200	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
177	ТП-358 г. Юрга, ул. Мостовая, 1	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/682_АльянсЭнерго ООО Д. №А85 от 21.04.2023-сжатый/стр.30, строка 31.3; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4 / стр. 19	Наличие трех выключателей документально подтверждается
178	ТП-УПТК г. Кемерово, ул. Грузовая, 18	2,3	2,3	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693_ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр. 10, строка 7.5; тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 272	Наличие 1 выключателя документально подтверждается
179	ТП-6/0,4 кВ №515 г. Новокузнецк ул. Тореза, 64Б, корпус 1	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр.35, строка 84.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 336	Наличие трех выключателей документально подтверждается
180	ТП 10/0,4 кВ «Адамант» г. Новокузнецк, пр-д Ферросплавный, д.9, корп. 1	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693_ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 " Д., Выписки/стр.36, строка 85.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.338	Наличие трех выключателей документально подтверждается
181	ТП-6/0,4 кВ №700 г. Новокузнецк, ул. Павловского, 19а	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр.37, строка 87.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 340	Наличие трех выключателей документально подтверждается
182	ТП-6/0,4 кВ №695 г. Новокузнецк, пр. Н.Ермакова, 5а	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО " Д субаренды №А96 от 10.08.2023 « Д., Выписки/стр.37, строка 88.1;	Наличие трех выключателей

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 341	документально подтверждается
183	ТП-6/0,4кВ №704 часть 2 г. Новокузнецк, ул. Ермакова, 9А	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО - Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр.39, строка 93.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр.346	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
184	ТП-6/0,4 кВ №683 часть 2 г, Новокузнецк, ул. Тольятти, 27а	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр.40, строка 95.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 348	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
185	ТП-6/0,4кВ №699 часть 3 г. Новокузнецк, ул. Павловского. 11	16,1	16,1	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д., Выписки/стр.41, строка 96.1; 1 тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 349	Наличие семи выключателей документально подтверждается
186	ТП-10/0,4кВ №857	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 “ Д., Выписки/стр.41, строка 97.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 350	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
187	ТП-6/0,4кВ №708 г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 24	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 351	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
188	ТП-6/0,4 к В 2*1000кВА "Драмтеатр" г. Новокузнецк, ул. Металлургов, 28, к. 1	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр.42, строка 99; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр.352	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
189	РП-6/0,4кВ №31 г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Орджоникидзе, а 35. к 2	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д. Выписки/стр.43. строка 102.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 355	Наличие двух выключателей документально подтверждается
190	РГ1-6Л),4кВ №689 г. Новокузнецк, ул. Тольятти, д 46А	11,5	11,5	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д. Выписки/стр.44. строка 104.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 357	Наличие пяти выключателей документально подтверждается
191	ТП-6Л),4кВ №60 г. Новокузнецк, ул. ДОЗ, 19	4,6	4,6	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №496 от 10.08.2023 = Я. Выписки/стр. 44.45. строка 106.1, тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/ стр. 359	Наличие двух выключателей документально подтверждается
192	ТП-6/0,4кВ №914 часть 2 г. Прокопьевск, пр. Гагарина, 32	16,1	16,1	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 = Д., Выписки/стр. 62, строка №4.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 407	Наличие семи выключателей документально подтверждается
193	ТП-10/0,4 кВ 2х630 г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом 586	6,9	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 № 01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/693 ТСО Сибирь ООО = Д субаренды №А96 от 10.08.2023 - Д. Выписки/стр.66, строка 177.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094.Приложение №4 (Технические)/113_Схемы электрических сетей/ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 418	Наличие трех выключателей документально подтверждается
194	ТП-1162 г. Кемерово, ул. Цимлянская, д.2	9,2	6,9	тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение №3 (Экономические)/716 КЭС ООО - Д. субаренды №А113-79-А 2023 от 23.10.2023/стр. 11, строка 9.1; тарифная заявка от 26.04.2024 №01-09/1094/Приложение	Наличие трех выключателей документально подтверждается

№ п/п	Наименование объекта ЭСХ	Объем заявленных компаний у.е.	Объем документально подтвержденных у.е.	Месторасположение документов в тарифной заявке (письмо исх. № 01-09/1094 от 26.04.2024)	Комментарии
				№4 (Технические)/113 Схемы электрических сетей ТП.КТП.МТП 6-10 0,4/стр. 160	
	ИТОГО		972,9		

6) Объекты, повторно разделенные на части, являющиеся единым комплексом (16 шт., 44,5 у.е.).

«ООО «ЭнергоПаритет» в заявлении отмечает, что Методическими указаниями № 20-Э/2 предусмотрено, что объем РП 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п.11 «Однотрансформаторная ТП, КТП» или п.12 «Двухтрансформаторная ТП, КТП».

Таким образом, РЭК Кузбасса неправомерно исключены у.е., которые относятся на трансформаторы, установленные в РП».

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса обязана учесть ранее исключенные условные единицы трансформаторов, установленных в РП, при пересмотре НВВ и тарифов ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год в размере 44,5 у.е.:

Таблица 4

№ п/п	Объект	Количество установленных трансформаторов, шт.	Мощность установленных трансформаторов, кВА	Следует учесть условные единицы, по мнению ФАС России, у.е.
1	РП №8 6/0,4 кВ от ПС №7 35/6 кВ часть 1	2	1260	3
2	РП 6/0,4 кВ №4 часть 1	2	80	3
3	ПС 10/0,4 кВ №28 часть 2	2	3200	3
4	ПС 10/0,4 кВ №28 часть 3	2	80	3
5	РП 10/0,4 кВ №22 Ф-10-9/15-П2 – ПС 35/10кВ Пермиковская часть 2	2	200	3
6	РП 6/0,4 кВ Физкультурник часть 1	1	1000	2,3
7	РП ГНС-2а часть 1	2	50	3
8	РП-Левобережный водозабор часть 1	2	800	3
9	КРУ 10 кВ г. Кемерово, ул. Тухачевского, 56 ТРЦ ООО «Аквилон» часть 1	2	3200	3
10	ПС №4 часть 1	1	750	2,3
11	ТП-1344-2 г. Кемерово, пр. Шахтеров, 54Б часть 1	1	630	2,3
12	ТП 6/0,4 кВ г. Новокузнецк, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 часть 1	1	160	2,3
13	ТП 6/0,4 кВ №704 часть 1	2	2000	3
14	ТП 6/0,4 кВ №683 часть 1	2	1260	3
15	ТП-12 6/0,4 кВ часть 2	2	50	2,3
16	ТП 6/0,4 кВ №914 часть 1	2	1260	3
	ИТОГО	28	15980	44,5

7) У.е. на ПС 35/6 кВ «Анжерская» для 2-х трансформаторов собственных нужд 35 кВ (снижены с 2.1 у.е. до 1 у.е. по каждому трансформатору).

«Заявитель отмечает, что Методическими указаниями № 20-э/2 предусмотрено: «По пп. 1,2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению» (примечание к таблице № П2.2).

ФАС России отмечает, что количество у.е. для трансформаторов собственных нужд необходимо принимать в соответствии с уровнем напряжения непосредственно электросетевого объекта».

Следовательно, в соответствии с позицией ФАС России, РЭК Кузбасса следует увеличить ранее сниженные условные единицы для 2-х трансформаторов собственных нужд 35 кВ на ПС 35/6 кВ «Анжерская» на 2,2 у.е.

8) Ошибочно исключенные РЭК Кузбасса из расчета условные единицы в размере 173,9 у.е.

«В заявлении регулируемая организация указывает, что в Экспертном заключении по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262591) для определения необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год (далее – Экспертное заключение на 2025 год) не отражены основания исключения условных единиц в количестве 173,9 у.е.

ФАС России отмечает, что в письменном отзыве РЭК Кузбасса на заявление о разногласиях (исх. от 28.03.2025 № М-4-67/1041-01: рег. от 28.03.2025 №57813-ЭП/25) (далее – Отзыв) причины исключения данных объектов также не отражены».

Эксперты признают наличие технической ошибки при определении суммарного объема условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год, но в размере 158 у.е., которые подлежат к включению в общий объем у.е.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье разногласий «Объем условных единиц» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ и расчет заявленного объема условных единиц в соответствии с положениями Методических указаний № 20-Э/2 и мотивировочной частью настоящего решения, соответствующие анализы и расчеты, отразив в экспертном заключении.

№ п/п	Наименование оборудования	Размер у.е. на 2025 год, который следует дополнительно учесть в расчете у.е. на 2025 год
1	ПС 110 кВ «Угольная», а также ЛЭП 110 кВ	277,85
2	ПС 110 кВ «Мазутная»	225
3	Резервное оборудование	623,1
4	Линейные разъединители, установленные на ЛЭП 6-10 кВ	115
5	Оборудование, не соответствующее номенклатуре, предусмотренной Методическими указаниями М 20-э/2	972,9
6	Объекты, повторно разделенные на части, являющиеся единым комплексом	44,5
7	У.е. на ПС 35/6 кВ «Анжерская» для 2-х трансформаторов собственных нужд 35 кВ	2,2
8	Ошибочно исключенные РЭК Кузбасса из расчета условные единицы	158
	ИТОГО	2418,55

В соответствии с вышеуказанной позицией ФАС России, принимая во внимание, результаты повторно проведенного анализа документальной обоснованности исключенного РЭК Кузбасса оборудования из расчета условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год, эксперты считают обоснованным учет условных единиц предприятия на 2025 год в размере 13 310,22 у.е. – согласно предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет» объемом условных единиц оборудования на 2025 год.

Подконтрольные расходы

ФАС России в процессе рассмотрения разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) проведен анализ требований Заявителя и доводов Региональной энергетической комиссии Кузбасса, по результатам которого отмечено следующее.

«Пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности,

над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей

территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к настоящему документу в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1582 (далее - Постановление № 1582) предусмотрено, что при установлении на 2025 год цел (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления.

Пунктом 3 Постановления № 1582 предусмотрено, что исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 Постановления № 1582, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу

количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования № 1178, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году.

Разногласия по величине подконтрольных расходов на 2025 год возникли в части количества условных единиц, определенных на 2025 год.

Подконтрольные расходы определены РЭК Кузбасса, на основании пункта 11(1) Методических указаний № 98-э, которые составили 1 105 109,57 тыс. руб. или 101,46 тыс. руб. за единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, что превысило удельную величину подконтрольных расходов СТСО, а именно ПАО «Россети Сибирь» 40,93 тыс. руб. на единицу актива.

В связи с чем, подконтрольные расходы определены органом регулирования в соответствии с положениями Постановления № 1582 в размере 755 466,18 тыс. руб. Заявителем расчет произведен на основании заявленного на разногласия количества у.е. В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы составили 1 279 169,18 тыс. руб. или 96,10 тыс. руб. на единицу количества активов, что также превышает удельную величину подконтрольных расходов СТСО.

В связи с чем, подконтрольные расходы также определены в соответствии с положениями Постановления № 1582 в размере 911 994,67 тыс. руб.

На основании вышеизложенного и с учетом частичного удовлетворения требований Заявителя по статье разногласий «Объем условных единиц» требования ООО «ЭнергоПаритет» по статье «Подконтрольные расходы» также подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести расчет расходов в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178 и Постановления № 1582 и мотивировочной частью настоящего решения, соответствующий расчет отразив в экспертном заключении.»

В соответствии с решением ФАС России от 26.06.2025 (исх. от 02.07.2025 № 31/61777/25) произведен перерасчет «Подконтрольных расходов» согласно п. 11 № 98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной

год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Расчёт подконтрольных расходов на 2025 год рассчитан согласно формулам 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2032 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2023 года. Таким образом, коэффициент индексации рассчитывается на основании плановых показателей:

$$\begin{aligned} \text{Кинд}_j_{2024} &= (1 + 7,2\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,392,20 - 6\,698,49}{6\,698,49} \right) \times \\ &\quad (1 - 1\%) = 1,8567 \\ \text{Кинд}_j_{2025} &= (1 + 5,8\%) \times \left(1 + 0,75 \times \frac{13\,310,22 - 13\,392,22}{13\,392,22} \right) \times \\ &\quad (1 - 1\%) = 1,0426 \end{aligned}$$

$$660\,799,63 \times 1,856 \times 1,0426 = 1\,279\,165,83 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят 1 279 165,83 тыс. руб., или 96,10 тыс. руб. на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, что превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации, а именно филиал ПАО «Россети Сибирь» 40,93 тыс. руб. на единицу количества активов.

На основании постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности

в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления, а именно:

«Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году».

Подконтрольные расходы на 2025 год, определенные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 составят:

$$((96,10 - 40,93) * 50\% + 40,93) * 13\,310,22 = 911\,992,92 \text{ тыс. руб.}$$

Налог на имущество

ФАС России в процессе рассмотрения разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) проведен анализ требований Заявителя и доводов Региональной энергетической комиссии Кузбасса, по результатам которого отмечено следующее:

«В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются, в том числе иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК РФ).

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации

Пообъектный расчет налога на имущества на 2025 год представлен ООО «ЭнергоПаритет» в орган регулирования в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO. Также в обоснование данных расходов были представлены инвентарные карточки (направлены письмами от 13.08.2024 № 01- 09/1761, от 14.10.2024 № 01 -09/2194).

Разногласия по данной статье обусловлены неучетом РЭК Кузбасса в составе у.е. ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская до ПС 110 кВ Угольная (I, II цепь) и ПС 110/6,3/6,6 Угольная.

В связи с частичным удовлетворением требований по статье «Объем условных единиц» требования Заявителя по статье «Налог на имущество» также подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо произвести пересмотр величины налога на имущества с учетом пересмотра количества у.е.»

РЭК Кузбасса пересмотрела расчет «Налога на имущество» на 2025 год, поскольку в условные единицы были включены нижеперечисленные объекты:

- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)
- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (II цепь)

- ПС 110/6,3/6,6 Угольная

Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 44 660,12 тыс. руб. Расчёт отражен в Приложении 1.

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

ФАС России в процессе рассмотрения разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) проведен анализ требований Заявителя и доводов Региональной энергетической комиссии Кузбасса, по результатам которого отмечено следующее:

«Органом регулирования из НВВ 2025 года исключены экономически необоснованные расходы, образовавшиеся вследствие неполного выполнения ООО «ЭнергоПаритет» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования (2018-2022 гг.), в размере 26 105,31 тыс. руб.:

При этом, в соответствии с Экспертным заключением на 2025 год (стр. 138) также рассчитаны иные корректировки НВВ за 2023 год, предусмотренные формулами Методических указаний № 98-э в общей сумме +166 576,49 тыс. руб., (188 927,06 тыс. руб., с учетом ИПЦ на 2024, 2025 гг.), которые органом регулирования предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

Заявитель отмечает, что в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в редакции постановления Правительства Российской от 19.11.2024 № 1583 сглаживанию подлежит суммарная корректировка.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 (абз. 13-16) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 Основ ценообразования № 1178 (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной

деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из пришли расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

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.

ФАС России отмечает, что Заявителем не представлено документальное обоснование неправомерности исключения органом регулирования экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «ЭнергоПаритет» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования (2018-2022 гг.).

В нарушение положения пункта 7 Основ ценообразования № 1178 РЭК Кузбасса в полном объеме распределена величина корректировок НВВ Заявителя, проводимых по итогам 2023 года. В Экспертном заключении на 2025 год не представлен анализ на предмет не превышения 12% от величины НВВ на очередной период регулирования величины распределяемых корректоров НВВ.

На основании вышеизложенного, требования Заявителя по статье «Корректировка НВВ по тогам предыдущих периодов регулирования» подлежат частичному удовлетворению. Органу регулирования необходимо провести расчет суммарной величины распределяемых корректировок НВВ Заявителя в соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования № 1178.

Сумма, не подлежащая распределению, в соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования № 1178 должна быть учтена в НВВ регулируемой организации в 2025 году и не может быть распределена на последующие периоды регулирования.»

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2025 года составит:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}} = (166\,576,49 + 0) \times (1 + 7,2\%) \times (1 + 5,8\%) - 26\,105,30 = 162\,821,75 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 1

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	60 189,59
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-17,55
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta HBB_i^{\text{сод}}$	106 404,45
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	166 576,49
Выпадающие по инвестпрограмме корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в	$B_i^{\text{коррИП}}$	0,00
связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год		
Выпадающие расходы с предыдущего периода (исполнение ремонтной программы за период 2018-2022гг)	$B_i^{\text{распред}}$	-26 105,31
ИПЦ 2024 г		5,8%
ИПЦ 2025 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		162 821,75

Во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2025 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования,

при этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым настоящего пункта корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующему текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов **(134 148,13 тыс. руб.)** от величины **(1 117 901,09 тыс. руб.)** необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым настоящего пункта (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Эксперты предлагают **принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год расходы**, 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 (2023 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний № 98-э, в сумме **134 148,13 тыс. руб.**

Оставшиеся расходы, 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 (2023 год), 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 (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний № 98-э, в сумме **28 673,62** тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

Вывод

Во исполнение решения ФАС России от 26.06.2025 (исх. номер от 02.07.2025 № 31/61777/25) РЭК Кузбасса произвела:

1. Дополнительный анализ и расчет объема условных единиц на 2025 год. В соответствии с положением Методических указаний № 20-э/2 и мотивировочной частью решения ФАС России от 26.06.2025 (исх. номер от 02.07.2025 № 31/61777/25) принято 13 310,22 у.е.

2. Расчет подконтрольных расходов в соответствии с положениями постановления Правительства РФ № 1582 от 19.11.2024. На 2025 год подконтрольные расходы составят 991 992,92 тыс. руб.

3. Пересмотр и приняла величину налога на имущество с учетом пересмотра количества условных единиц на 2025 год в размере 44 660,12 тыс. руб.

4. Расчет суммарной величины распределяемых корректировок НВВ в соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования № 1178, принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год расходы в сумме 134 148,13 тыс. руб.

Таблица 6

Величина экономически обоснованных расходов за 2025 год
ООО «ЭнергоПаритет» по результатам исполнения предписания ФАС России от
02.07.2025 № 31/61777/25

Наименование расходов	Единица измерения	принято РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	Отклонения
Количество условных единиц	у.е.	10 891,67	13 310,22	2 418,55
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	775 466,18	911 992,92	136 527
Налог на имущество	тыс. руб.	9 629,20	44 660,12	35 031
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	-26 105,31	134 148,13	160 253
Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 069 368,27	1 401 179,37	331 811,10
Итого к учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год	тыс. руб.			331 811,10
Учесть в последующих периодах регулирования	тыс. руб.			28 673,62

Таким образом, во исполнение решения ФАС России от 26.06.2025 (исх. номер от 02.07.2025 № 31/61777/25) величина НВВ на 2025 год составила 1 515 258,49 тыс. руб. Не учтенные при регулировании ООО «ЭнергоПаритет»

на 2025 год экономически обоснованные расходы, выявленные по результатам анализа, в соответствии пунктом 3 резолютивной части вышеуказанного решения, в размере 331 811,10 тыс. руб. будут учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» на 2026 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

Оставшиеся расходы, 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 в сумме **28 673,62** тыс. руб. в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования № 1178 предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

Приложение 1. Расчёт необходимой валовой выручки для
ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

Приложение 2. Расчёт налога на имущество на 2025 год

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



М.Г. Саврасов

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Начальник
технического отдела



Ю.Б. Лермонтов

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	9,10%	5,80%	5,80%	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,00
3	Количество активов	у.е.	6 698,48	13 392,22	14 195,22	10 891,67	13 310,22	2 418,55
4	Индекс изменения количества активов	%	14,22%	99,93%	6,00%	-18,67%	-0,61%	-0,18
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00
6	Итого коэффициент индексации		1,1613	1,8567	1,1287	0,9007	1,0426	-0,14
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	424 207,98	787 615,18	888 953,33	709 437,90	821 175,34	111 737,44
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 578,62	2 930,98	3 308,10	2 640,06	3 056	416
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	422 629,36	784 684,20	885 645,23	706 797,85	818 119	111 322
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	47 255,02	87 737,08	99 025,73	79 028,45	91 476	12 447
	Среднесписочная численность	чел.	50,00	50,00		50,00	50	0
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	78 758,37	146 228,47	0,00	131 714,09	152 459	20 745
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	184 094,53	341 803,19	385 781,17	307 876,42	356 367,37	48 491
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	170 413,80	316 402,57	357 112,36	284 997,02	329 884	44 887
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	8 786,18	16 313,05	18 411,99	14 693,85	17 008,15	2 314
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	198,12	367,84	415,18	331,33	383,51	52
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3 656,10	6 788,18	7 661,58	6 114,40	7 077,42	963
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 865,00	3 462,69	3 908,24	3 118,99	3 610,23	491
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3 066,96	5 694,34	6 426,99	5 129,13	5 936,97	808
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 779,91	5 161,38	5 825,46	4 649,07	5 381,31	732
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	393,31	730,25	824,21	657,77	761,37	104
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	526,53	977,59	1 103,38	880,56	1 019,24	139
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	28,13	52,23	58,95	47,05	54,46	7
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1 166,67	2 166,12	2 444,83	1 951,11	2 258,42	307

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	5 242,10	9 732,86	10 985,13	8 766,79	10 147,58	1 381
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	660 799,63	1 226 888,31	1 384 745,36	1 105 109,57	1 279 165,83	174 056
ИТОГО подконтрольные расходы в соответствии с постановлением 1582						775 466,18	911 992,92	136 527
2. Расчёт неподконтрольных расходов								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		0	0	377,46	0,00	0,00	0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0	0,00	0			0
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0	0,00	0			0
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	140 244,40	159 655,53	243 401,30	154 826,20	154 826,20	0
2.4.1.	аренда объектов ЭСХ	тыс. руб.	136 777,47	154 377,76	222 736,47	149 130,15	149 130,15	0
2.4.2.	аренда помещений	тыс. руб.	1 820,88	3 636,00	4 262,40	4 262,40	4 262,40	0
2.4.3.	аренда земельных участков	тыс. руб.	420,43	422,22	315,84	308,62	308,62	0
2.4.4.	аренда прочего имущества	тыс. руб.	1 225,62	1 219,55	1 125,03	1 125,03	1 125,03	0
2.4.5.	Лизинг	тыс. руб.	0,00	0,00	14 961,56			0
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	1 190,76	1 392,92	45 099,72	9 727,92	44 758,84	35 031
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	8,35	8,53	14,68	14,68	14,68	0
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 172,97	1 360,26	45 001,00	9 629,20	44 660,12	35 031
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	9,44	24,13	84,04	84,04	84,04	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	14 365,53	26 672,07	30 103,82	17 063,23	17 063,23	0
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 364,25	22 221,29	21 978,70	281,07	281,07	0
2.7.1.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 364,25	22 221,29	21 978,70	281,07	281,07	0
2.7.1.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00			0
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	87 890,00	82 035,00	83 549,00	75 708,20	75 708,20	0
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	3 754,81	0,00	221,29	0,00	0,00	0
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	20 120,75	17 620,74	166 084,49	49 048,05	49 048,05	0
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	104 296,05	0,00	144 439,79	0,00	0,00	0
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс. руб.	тыс. руб.	0,00	0,07	0,00	0,00	0
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс. руб.	373 226,55	309 597,55	735 255,58	306 654,67	341 685,58	35 030,92
3.	Приборы учета							0
4.	Экономия потерь		23 214,62	15 965,37	16 895,06			0
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	36 978,27	-1 124 143	337 791,68	-26 105,31	134 148,13	160 253
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000
6.2.	НВВ 2021 года	тыс. руб.	1 542 392,70	1 065 256,27	1 112 727,78	1 112 727,78	1 112 727,78	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	18 508,71	12 783,08	13 352,73	13 352,73	13 352,73	0,00
7.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	1 112 727,78	441 090,95	2 488 040,41	1 069 368,27	1 401 179,37	331 811,10

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято РЭК Постановление № 475 от 30.11.2024	пересмотр по решению ФАС от 02.07.2025 № 31/61777/25	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	1 112 727,78	441 090,95	2 487 662,95	1 069 368,27	1 401 179,37	331 811,10
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях								
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	21,12	28,58	34,01	34,01	34,01	0,00
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 171,20	3 593,80	3 593,80	3 328,50	3 328,50	0,00
9.3.	Итого	тыс. руб.	66 970,34	102 717,92	122 226,83	113 203,48	113 203,48	0,00
9.4.	Экономия потерь	тыс. руб.				875,64	876	0,00
	Итого расходов на оплату потерь					114 079,11	114 079,11	0,00
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-				
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций								
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	688 248,08	2 233 151,52	0,00			0,00
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	688 248,08	2 233 151,52	0,00			0,00
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	1 867 946,20	2 776 960,39	2 610 267,25	1 183 447,38	1 515 258,49	331 811,10
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	1 867 946,20	2 776 960,39	2 609 889,79	1 183 447,38	1 515 258,49	331 811,10

Расчёт амортизации и налога на имущество на 2025 год.

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1	Автомат.установ комп р/мо АУКРМ-6,3-900-450-11 УХЛ4	00001878	6	30.04.2020	78	5 815,78			5 815,78	78	1 640,35	894,74	387,72	745,61		
2	Автоматич ус-ка ком-ции реакт.мощ. АУКРМ-6,3-900-4	00001698	6	30.04.2020	41	5 375,86			5 375,86	41	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	автоматическая система оповещения SX-240	БП-001316	6	28.12.2023	180	109,28			109,28	180	101,99	7,28	7,28	94,71		
4	Автомобиль MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line+4Matic FL W1V44781313903990	БП-000908	5	26.04.2022	85	5 750,00			5 750,00	85	3 585,29	811,76	575,00	2 773,53		
5	Автомобиль TOYOTA CAMRY VIN XW7BN4HK30S107936	БП-000122	3	02.03.2020	60	1 483,33			1 483,33	60	74,17	74,17	74,17	0,00		
6	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 VIN JTEBX3FJ40K324266	БП-000105	3	20.12.2019	60	2 470,00			2 470,00	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHХ02J104166783	БП-001015	3	07.04.2023	27	416,67			416,67	27	108,02	108,02	83,33	0,00		
8	АИИС КУЭ №26	БП-000880	4	07.12.2021	61	39,10			39,10	61	16,03	7,69	5,59	8,33		
9	АИИС КУЭ №28	БП-000881	4	07.12.2021	61	160,17			160,17	61	65,64	31,51	22,88	34,13		
10	АИИС КУЭ ПС 35/6 кВ "Тажная"	БП-000135	4	14.01.2020	84	115,34			115,34	84	34,33	16,48	16,48	17,85		
11	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002834	7	31.12.2020	34	653,77			653,77	34	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002835	7	31.12.2020	34	653,77			653,77	34	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	АСКУЭ (Загорский)	БП-001405	4	14.02.2024	84	144,82			144,82	84	127,58	20,69	20,69	106,89		
14	АСКУЭ (Костенково)	БП-001403	4	14.02.2024	84	50,19			50,19	84	44,21	7,17	7,17	37,04		
15	АСКУЭ (Шорохово)	БП-001404	4	14.02.2024	84	108,58			108,58	84	95,65	15,51	15,51	80,14		
16	Беспилотный комплекс для аэровидеосъемки	БП-001347	3	30.11.2023	60	3 416,67			3 416,67	60	2 676,39	683,33	683,33	1 993,06		
17	Блочно-модульное здание РП № 4 6/0,4 кВ	000002868	7	26.07.2019	55	3 843,02			3 843,02	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	ВД-0,4 кВ (от оп.№1 до оп.№3 Гаражей), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,2373 км	БП-001621	6	29.03.2024	180	317,87			317,87	180	301,98	21,19	21,19	280,79		
19	ВД-0,4 кВ (от ТП до СТО), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,0295 км	БП-001620	6	29.03.2024	180	120,53			120,53	180	114,50	8,03	8,03	106,46		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на переплату ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
20	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,273 км	БП-001593	6	29.03.2024	180	193,14			193,14	180	183,49	12,88	12,88	170,61		
21	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,475 км	БП-001590	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	19,74	1,39	1,39	18,36		
22	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 2,15 км	БП-001600	6	29.03.2024	180	34,50			34,50	180	32,77	2,30	2,30	30,47		
23	ВЛ-0,4 кВ, Кемеровский район, п. Чистутащ, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 0,6 км	БП-001602	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,28	0,23	0,23	3,05		
24	ВЛ-0,4кВ (Энергоснабжение промышленной базы)	000001341	6	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	12,46	2,49	1,66	9,97		
25	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,004 км	БП-001592	6	29.03.2024	180	21,99			21,99	180	20,89	1,47	1,47	19,42		
26	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1. протяж. - 0,025 км	БП-001594	6	29.03.2024	180	47,76			47,76	180	45,37	3,18	3,18	42,18		
27	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35. протяж. - 0,01 км	БП-001591	6	29.03.2024	180	102,77			102,77	180	97,63	6,85	6,85	90,78		
28	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г. протяж. - 0,01 км	БП-001622	6	29.03.2024	180	91,52			91,52	180	86,95	6,10	6,10	80,85		
29	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 0,01 км	БП-001599	6	29.03.2024	180	17,52			17,52	180	16,65	1,17	1,17	15,48		
30	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский м.о., с. Поморцево. протяж. - 0,61 км	БП-001607	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	26,38	1,85	1,85	24,53		
31	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а. протяж. - 7 м.	БП-001611	6	29.03.2024	180	44,50			44,50	180	42,28	2,97	2,97	39,31		
32	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский район, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,1765 км	БП-001603	6	29.03.2024	180	994,45			994,45	180	944,73	66,30	66,30	878,43		
33	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 60 м.	БП-001610	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	7,09	0,50	0,50	6,59		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
34	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем. обл., с. Новопестерево . протяж. - 0,01 км	БП-001608	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	26,38	1,85	1,85	24,53		
35	ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5872. протяж. - 1,34 км.	БП-001628	6	29.03.2024	180	2 159,70			2 159,70	180	2 051,72	143,98	143,98	1 907,74	0,022	43,55
36	ВЛ-10 кВ, Кем. обл., Прокопьевский район, п. Чистуташ, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 1,04 км	БП-001601	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,28	0,23	0,23	3,05		
37	ВЛ-10 кВ, Кем. обл., район 19 километра автодороги Новокузнецк - ЛК (СтарТрак) протяж 9м.	БП-001616	6	29.03.2024	180	49,21			49,21	180	46,75	3,28	3,28	43,47		
38	ВЛ-10кВ от опоры №2 ф. 10-1-Ж ПС 35/10кВ Осиновская до ТП-393П	БП-001352	6	31.01.2024	180	200,00			200,00	180	187,78	13,33	13,33	174,44		
39	ВЛ-10кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников). протяж.-15 м.	БП-001589	6	29.03.2024	180	271,38			271,38	180	257,81	18,09	18,09	239,72		
40	ВЛ-10кВа СИП-3 1*50-354м г.Новокузнецк ул. Обнорского,45 (Коротин). протяж.-354 м	БП-001613	6	29.03.2024	180	1 328,23			1 328,23	180	1 261,82	88,55	88,55	1 173,27		
41	ВЛ-35кВ 1,2 на ПС "Спутник" 35/6 кВ дл.1362м.	БП-000994	6	01.02.2023	105	3 194,25			3 194,25	105	2 524,98	365,06	212,95	2 159,92	0,022	51,53
42	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА), Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,109 км	БП-001597	6	29.03.2024	180	230,79			230,79	180	219,25	15,39	15,39	203,87		
43	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА) Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,076 км	БП-001596	6	29.03.2024	180	183,61			183,61	180	174,43	12,24	12,24	162,19		
44	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка. протяж.0,78 км	БП-001605	6	29.03.2024	180	3 445,93			3 445,93	180	3 273,64	229,73	229,73	3 043,91		
45	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5. протяж. - 0,175 км	БП-001604	6	29.03.2024	180	487,16			487,16	180	462,80	32,48	32,48	430,33		
46	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем. обл.- Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,633 км	БП-001619	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	19,74	1,39	1,39	18,36		
47	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А (Газ Сервис). протяж.-38 м.	БП-001614	6	29.03.2024	180	242,25			242,25	180	230,14	16,15	16,15	213,99		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
48	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (Сафарян).протяж.-47,1 м.	БП-001615	6	29.03.2024	180	288,77			288,77	180	274,33	19,25	19,25	255,08		
49	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б.(ДСК). протяж.-950 м.	БП-001612	6	29.03.2024	180	2 425,27			2 425,27	180	2 304,01	161,68	161,68	2 142,32		
50	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,03 км	БП-001627	6	29.03.2024	180	6,52			6,52	180	6,19	0,43	0,43	5,76	0,022	
51	ВЛ-6 кВ, адрес объекта:Кемерово, ул.Менжинского, юго-западнее №22а.ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001598	6	29.03.2024	180	27,50			27,50	180	26,13	1,83	1,83	24,29		
52	ВЛ-6 кВ, адрес объекта:Новокузнецк, ул. Доз, 12а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001595	6	29.03.2024	180	30,40			30,40	180	28,88	2,03	2,03	26,85		
53	ВЛ-6 кВ, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик» . протяж. - 1,35 км	БП-001606	6	29.03.2024	180	13,80			13,80	180	13,11	0,92	0,92	12,19		
54	ВЛ-6 кВ, СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№ 42:10:0205009 800,(Открытые Горные Работы)	БП-001617	6	29.03.2024	180	103,46			103,46	180	98,28	6,90	6,90	91,39		
55	ВЛ-6 кВ.,АС-50,протяж.- 5 м, (Кем.обл., г.Прокопьевск, ул. Ноградская,д 22)	БП-001609	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	164,41	11,54	11,54	152,87		
56	ВЛ-6кВ КТПН Загорский-2 КЛ-0,4кВ	БП-001354	6	31.01.2024	180	2 201,74			2 201,74	180	2 067,19	146,78	146,78	1 920,40		
57	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мягков"10/0,4кВ	БП-001712	6	19.03.2024	180	116,33			116,33	180	110,52	7,76	7,76	102,76	0,022	2,35
58	ВЛЭП - 10кВ, протяж. 1630м, Приг-й лесхоз, Червоно-Лянк. дача, кв. № 34,литера А,Б,протяж. - 1,63км	БП-001623	6	29.03.2024	180	344,98			344,98	180	327,73	23,00	23,00	304,73		
59	ВЛЭП-110кВ (ВЛ 110кВ отп Кра.Горка до ПС "Судж" 110/6	БП-000104	6	19.12.2019	60	2 407,92			2 407,92	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
60	Возд. линии эл-дач к КТП 100/10/0,4кВ. (СНТ Дорожник, Новокуз. район, Ашмарино) протяж. 2,3км.	БП-001398	6	14.02.2024	180	2 583,69			2 583,69	180	2 440,15	172,25	172,25	2 267,90		
61	Возд. линии эл-дач к ТП 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокуз. район, Ашмарино)	БП-001399	6	14.02.2024	180	2 537,44			2 537,44	180	2 396,47	169,16	169,16	2 227,31		
62	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» кад. № 42:10:0304010:4926. протяж. - 3,847км	БП-001629	6	29.03.2024	180	2 580,30			2 580,30	180	2 451,28	172,02	172,02	2 279,26	0,022	52,04

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период, тыс. руб.
63	Воздушная линия эл-дач 0,4кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4кВ (СНТ Сосны) по ф.10-22А ПС 35/10кВ Водозабор	БП-001397	6	14.02.2024	180	1 787,38			1 787,38	180	1 688,09	119,16	119,16	1 568,93		
64	Воздушная линия эл/передач ВЛЗ-10кВ до РУ-10кВ СТП 10/0,4кВ мощностью 160кВ (д. Березовка)	БП-001037	6	01.07.2023	171	1 276,13			1 276,13	171	1 149,26	89,55	85,08	1 059,71	0,022	24,30
65	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка)	БП-001709	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	45,29	3,18	3,18	42,11	0,022	0,96
66	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	БП-001393	6	14.02.2024	180	59,06			59,06	180	55,78	3,94	3,94	51,84		
67	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Порохово)	БП-001396	6	14.02.2024	180	130,50			130,50	180	123,25	8,70	8,70	114,55		
68	Воздушная линия электропередач 10-13-сп, протяженность 486м.	БП-000903	6	01.03.2022	121	126,82			126,82	121	92,23	12,58	8,45	79,66	0,022	1,89
69	Воздушная линия электропередач 10-39-сп, протяж. 515м.	БП-001182	6	03.10.2023	12	299,08			299,08	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
70	Воздушная линия электропередач 10-4-25 протяж. 8320м.	БП-001410	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
71	Воздушная линия электропередач 10-6-22	БП-000986	6	01.12.2022	1	45,83			45,83	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
72	Воздушная линия электропередач 10-7/15-26 протяж. 1000м	БП-001416	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
73	Воздушная линия электропередач 10-8/18-п3 протяж. 4200м.	БП-001411	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
74	Воздушная линия электропередач 10-9/15-П-2 протяж. 4580м.	БП-001412	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
75	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000-954, д. Журавлево)	БП-001360	6	14.02.2024	180	720,21			720,21	180	680,20	48,01	48,01	632,18	0,022	14,44
76	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,184 км (Порохово)	БП-001395	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	37,79	2,67	2,67	35,13		
77	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,202 км (Порохово)	БП-001394	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	37,79	2,67	2,67	35,13		
78	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	БП-001392	6	14.02.2024	180	90,55			90,55	180	85,52	6,04	6,04	79,49		
79	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 км (д. Ивановка)	БП-001708	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	45,29	3,18	3,18	42,11	0,022	0,96

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
80	Воздушная линия электропередач 35-Б-41,35-Б-42, протяженность 6000 м.	000001646	6	17.12.2019	120	38,91			38,91	120	19,45	3,89	2,59	15,56	0,022	0,39
81	Воздушная линия электропередач 35-ЯК (8300м) от ТП Патчинская-35/10кВ до ул.Мира 30Б	БП-001446	6	20.03.2024	180	11 000,00			11 000,00	180	10 450,00	733,33	733,33	9 716,67	0,022	221,83
82	Воздушная линия электропередач 6-10-30 протяж. 5285м.	БП-001419	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
83	Воздушная линия электропередач 6-11-1	БП-000987	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
84	Воздушная линия электропередач 6-15-7, протяженность 11200 м.	000000679	7	29.05.2020	60	62,50			62,50	60	5,21	5,21	3,13	0,00	0,022	0,03
85	Воздушная линия электропередач 6-18-30 протяж. 4080м.	БП-001413	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
86	Воздушная линия электропередач 6-20-1 протяж. 8100м.	БП-001415	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
87	Воздушная линия электропередач 6-22-7 протяж. 1350м.	БП-001417	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
88	Воздушная линия электропередач 6-23-1	000000678	6	26.07.2019	50	128,47			128,47	50	0,00	0,00	0,00	0,00		
89	Воздушная линия электропередач 6-27-21 протяж. 2200м.	БП-001418	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
90	Воздушная линия электропередач 6-45-21	БП-000988	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
91	Воздушная линия электропередач 6-9-1 протяж. 7750м.	БП-001414	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
92	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяж. по трассе ВЛ 0,110км (Загорский) кад. 42-09-0312001:1044	БП-001361	6	14.02.2024	180	41,76			41,76	180	39,44	2,78	2,78	36,65	0,022	0,84
93	Воздушная линия электропередач ВЛ 6-8/22 ЛЭП 6-17 РП8 протяж.1700м.	БП-001420	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
94	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП 10/0,4 мощностью 160кВА (д.Березовка)	БП-001039	6	01.07.2023	171	1 902,78			1 902,78	171	1 713,62	133,53	126,85	1 580,09	0,022	36,23
95	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001391	6	14.02.2024	180	976,35			976,35	180	922,11	65,09	65,09	857,02		
96	Воздушная линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ, на ж/б опорах, протяженностью 592 м.	БП-001448	6	20.03.2024	180	1 500,00			1 500,00	180	1 425,00	100,00	100,00	1 325,00		
97	Воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» кад.№42:10:0304010:4923. протяж 1,165км	БП-001630	6	29.03.2024	180	1 534,38			1 534,38	180	1 457,66	102,29	102,29	1 355,37	0,022	30,94
98	Воздушно-кабельная линия электропередач 10-5-26, протяж. 505м.	БП-001421	6	01.03.2024	180	499,25			499,25	180	474,28	33,28	33,28	441,00		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
99	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ до ТП-1093 6/0,4кВ 100кВА Баррель, кад.№42:00:0000000:33405. пр. 5,434 км	БП-001671	6	29.03.2024	180	106,25			106,25	180	100,94	7,08	7,08	93,86	0,022	2,14
100	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП 10кВ от оп.2 ВЛ-10кВ ф.10-1-Ж ПС Осиновская	БП-001364	6	14.02.2024	180	380,19			380,19	180	359,07	25,35	25,35	333,72	0,022	7,62
101	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП-0,4кВ от ТП-193П 10/0,4кВ	БП-001365	6	14.02.2024	180	570,29			570,29	180	538,61	38,02	38,02	500,59	0,022	11,43
102	ВПКУ (опора №13 ЛЭП 10кВ ф.10-16-П от ПС 35/10кВ Родина)	БП-001012	4	31.03.2023	72	460,02			460,02	72	325,85	76,67	65,72	249,18		
103	Въездные ворота на ПС "Анжерская 35/6 кВ" 00001822	00001822	6	30.09.2020	49	536,86			536,86	49	0,00	0,00	0,00	0,00		
104	Выключатель масляный ВМГ133	000002822	7	26.07.2019	42	13,50			13,50	42	0,00	0,00	0,00	0,00		
105	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 1	БП-001054	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	47,08	2,50	2,50	44,58		
106	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 2	БП-001055	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	47,08	2,50	2,50	44,58		
107	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 1544 м	БП-001438	6	22.03.2024	180	108,00			108,00	180	102,60	7,20	7,20	95,40		
108	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 470 м	БП-001433	6	22.03.2024	180	33,00			33,00	180	31,35	2,20	2,20	29,15		
109	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 605 м	БП-001431	6	22.03.2024	180	43,00			43,00	180	40,85	2,87	2,87	37,98		
110	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС-120, протяж.L = 996м (до оп. №60 Ф10-28М)	БП-001435	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	66,50	4,67	4,67	61,83		
111	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3х150, протяженностью L = 480 м	БП-001432	6	22.03.2024	180	34,00			34,00	180	32,30	2,27	2,27	30,03		
112	Высоковольтная ВЛЭП 10кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяж. L = 996 м (до оп.№60 Ф-10-6М)	БП-001441	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	66,50	4,67	4,67	61,83		
113	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 37 м.	БП-001451	6	20.03.2024	180	300,00			300,00	180	285,00	20,00	20,00	265,00		
114	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 5 м.	БП-001449	6	20.03.2024	180	20,00			20,00	180	19,00	1,33	1,33	17,67		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЗЗ на расчетный период, тыс. руб.
115	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М1 к ТП-408)	БП-001455	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
116	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М2 к ТП-418)	БП-001456	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
117	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М3 к ТП-563)	БП-001457	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
118	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 153 м.	БП-001450	6	20.03.2024	180	730,00			730,00	180	693,50	48,67	48,67	644,83		
119	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 9 м.	БП-001452	6	20.03.2024	180	150,00			150,00	180	142,50	10,00	10,00	132,50		
120	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 959 м.	БП-001453	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	2 850,00	200,00	200,00	2 650,00		
121	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ на ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838 м (до оп.№36 Ф10-6М)	БП-001434	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	57,00	4,00	4,00	53,00		
122	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№13)	БП-001442	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	218,50	15,33	15,33	203,17		
123	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№14)	БП-001443	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	218,50	15,33	15,33	203,17		
124	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№8)	БП-001439	6	22.03.2024	180	26,00			26,00	180	24,70	1,73	1,73	22,97		
125	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№22)	БП-001436	6	22.03.2024	180	28,00			28,00	180	26,60	1,87	1,87	24,73		
126	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-28М)	БП-001430	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	3,80	0,27	0,27	3,53		
127	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-6М)	БП-001437	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	3,80	0,27	0,27	3,53		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
128	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838м (до оп. №36 Ф10-28М)	БП-001440	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	57,00	4,00	4,00	53,00		
129	Диван 3-х местный (экокожа слоновая кость)	БП-000009	4	01.12.2018	84	45,09			45,09	84	6,44	6,44	6,44	0,00		
130	Диспетчерский центр ООО "ЭнергоПаритет"	БП-001691	4	13.03.2024	84	10 651,03			10 651,03	84	9 509,84	1 521,58	1 521,58	7 988,27		
131	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002870	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	99,16	24,28	11,53	74,87		
132	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002871	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	279,29	68,40	32,49	210,89		
133	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002872	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
134	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002873	7	26.07.2019	114	654,69			654,69	114	281,40	68,91	32,73	212,49		
135	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002874	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
136	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002875	7	26.07.2019	114	206,89			206,89	114	88,93	21,78	10,34	67,15		
137	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002876	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
138	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002877	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
139	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002878	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
140	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002879	7	26.07.2019	114	611,30			611,30	114	262,75	64,35	30,57	198,40		
141	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002880	7	26.07.2019	114	133,02			133,02	114	57,17	14,00	6,65	43,17		
142	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002881	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
143	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002882	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
144	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002883	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
145	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002884	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
146	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002885	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
147	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002886	7	26.07.2019	115	206,89			206,89	115	89,95	21,59	10,34	68,36		
148	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002887	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	279,29	68,40	32,49	210,89		
149	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002888	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	99,16	24,28	11,53	74,87		
150	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25 (Сооружение РП 10/0,4 кВ №25)	БП-001343	5	29.12.2023	120	0,00	29.12.2023	26 398,99	26 398,99	120	23 759,09	2 639,90	2 639,90	21 119,19	0,022	493,66

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
151	Здание нежилое, площадь 247,4 кв.м., подстанции 35/6 "Анжерская" 00000055	00000055	10	30.09.2020	172	4 628,59			4 628,59	172	3 256,16	322,93	153,86	2 933,24	0,022	68,08
152	Здание подстанции 110/6 кВ Судженская	00000054	10	30.06.2021	164	3 427,84			3 427,84	164	2 549,98	250,82	113,94	2 299,16	0,022	53,34
153	Здание подстанции № 21	000000407	10	29.05.2020	36	70,00			70,00	36	0,00	0,00	0,00	0,00		
154	Здание подстанции № 3	000000146	10	17.12.2019	120	300,00			300,00	120	150,00	30,00	9,97	120,00	0,022	2,97
155	Здание подстанции №12, нежилое, 2- этажный, общая площадь 319,6 кв.м. (кад. 42:25:0101001:1135)	БП-001725	7	19.03.2024	240	1 723,40			1 723,40	240	1 658,77	86,17	86,17	1 572,60	0,022	35,55
156	Здание подстанции №28	БП-000901	8	01.03.2022	241	3 322,81			3 322,81	241	2 867,82	165,45	132,91	2 702,37	0,022	61,27
157	Здание трансформаторной подстанции ТСШВ, нежилое, 1-эт., общ. площ. 53 кв. (кад. 42:32:0103015:10203)	БП-001727	7	19.03.2024	240	127,07			127,07	240	122,30	6,35	6,35	115,95	0,022	2,62
158	Здание электроцеха: нежилое, пл. 69,6 кв.м, г. Кемерово. кад. № 42:24:0101015:1779	БП-001642	7	29.03.2024	240	2 205,69			2 205,69	240	2 122,98	110,28	110,28	2 012,69	0,022	45,49
159	Здание, нежилое, площадь 315,8 кв. м., количество этажей: 1, РП "Физкультурник" 00000058	00000058	10	30.09.2020	172	2 035,74			2 035,74	172	1 432,12	142,03	67,67	1 290,09	0,022	29,94
160	Каб. линии 10кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяж. 385м	БП-001356	6	14.02.2024	180	452,39			452,39	180	427,26	30,16	30,16	397,10	0,022	9,07
161	Каб. линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяж 1640м от ТП-163 до ТП-663, Новокузнецк, ул.Черноморская, 1	БП-001577	6	29.03.2024	180	689,95			689,95	180	655,45	46,00	46,00	609,46		
162	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А., кад. № объекта: 42:24:0501011:2768	БП-001517	6	31.03.2024	180	245,81			245,81	180	233,52	16,39	16,39	217,13	0,022	4,96
163	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А., кад. № объекта: 42:24:0501011:2769	БП-001518	6	31.03.2024	180	261,13			261,13	180	248,08	17,41	17,41	230,67	0,022	5,27
164	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16Г, кад. № объекта: 42:24:0501011:2420	БП-001516	6	31.03.2024	180	813,57			813,57	180	772,89	54,24	54,24	718,65	0,022	16,41
165	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А., кад. № объекта: 42:24:0501011:1801	БП-001513	6	31.03.2024	180	851,46			851,46	180	808,89	56,76	56,76	752,13	0,022	17,11
166	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-21.5, кад. № объекта: 42:24:0501011:1805	БП-001520	6	31.03.2024	180	472,39			472,39	180	448,77	31,49	31,49	417,28	0,022	9,51

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период, тыс. руб.
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	
167	Кабельная линия 0,4 кВ, 172 м, кад. № объекта: 42:24:0501011:1264	БП-001508	6	31.03.2024	180	218,69			218,69	180	207,76	14,58	14,58	193,18	0,022	4,41
168	Кабельная линия 0,4 кВ, 285 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6660	БП-001506	6	31.03.2024	180	244,19			244,19	180	231,98	16,28	16,28	215,70	0,022	4,92
169	Кабельная линия 0,4 кВ, 292 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6036	БП-001505	6	31.03.2024	180	270,18			270,18	180	256,67	18,01	18,01	238,66	0,022	5,45
170	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № 42:24:0201013:7560	БП-001523	6	31.03.2024	180	301,62			301,62	180	286,54	20,11	20,11	266,43	0,022	6,08
171	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № 42:24:0201013:7561	БП-001522	6	31.03.2024	180	95,44			95,44	180	90,67	6,36	6,36	84,31	0,022	1,92
172	Кабельная линия 0,4 кВ., кад. № объекта: 42:24:0201013:7071	БП-001521	6	31.03.2024	180	347,14			347,14	180	329,78	23,14	23,14	306,64	0,022	7,00
173	Кабельная линия 0,4 кВ,172 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6661	БП-001507	6	31.03.2024	180	161,67			161,67	180	153,58	10,78	10,78	142,80	0,022	3,26
174	Кабельная линия 0,4 кВ,223 м. кад. № объекта: 42:24:0501011:1263	БП-001509	6	31.03.2024	180	281,45			281,45	180	267,38	18,76	18,76	248,62	0,022	5,68
175	Кабельная линия 0,4 кВ,301 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6026	БП-001504	6	31.03.2024	180	278,84			278,84	180	264,90	18,59	18,59	246,31	0,022	5,62
176	Кабельная линия 0,4кВ от ТП1 к ж.д. №1, №2, №3, №4. протяж. 1,437км	БП-001358	6	14.02.2024	180	4 539,66			4 539,66	180	4 287,46	302,64	302,64	3 984,82	0,022	91,00
177	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м (Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	БП-001402	6	14.02.2024	180	363,65			363,65	180	343,45	24,24	24,24	319,21		
178	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) Кад.№ 42:09:0312001:1043	БП-001729	6	19.03.2024	180	62,74			62,74	180	59,61	4,18	4,18	55,42	0,022	1,27
179	Кабельная линия 10 кВ от РП №43 к ТП №21.5, кад. № объекта: 42:24:0000000:3592	БП-001515	6	31.03.2024	180	2 710,01			2 710,01	180	2 574,51	180,67	180,67	2 393,84	0,022	54,65
180	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-708., кад. № объекта: 42:24:0000000:3497	БП-001519	6	31.03.2024	180	309,99			309,99	180	294,49	20,67	20,67	273,83	0,022	6,25
181	Кабельная линия 10 кВ от ТП №21.5 к ТП №21.3, кад. № объекта: 42:24:0501011:1267	БП-001514	6	31.03.2024	180	1 634,79			1 634,79	180	1 553,05	108,99	108,99	1 444,06	0,022	32,97
182	Кабельная линия 10 кВ, 271 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6031	БП-001502	6	31.03.2024	180	639,79			639,79	180	607,80	42,65	42,65	565,15	0,022	12,90
183	Кабельная линия 10 кВ, 308 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6037	БП-001503	6	31.03.2024	180	726,67			726,67	180	690,34	48,44	48,44	641,89	0,022	14,65
184	Кабельная линия 10кВ от ПС 110кВ Тепличная до ТП1. протяж. 66м	БП-001359	6	14.02.2024	180	749,90			749,90	180	708,24	49,99	49,99	658,25	0,022	15,03
185	Кабельная линия 6кВ. Протяж. по трассе КЛ 0,150км (г. Новокузнецк)	БП-001401	6	14.02.2024	180	112,03			112,03	180	105,80	7,47	7,47	98,34		
186	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский) кад.42:09:0312001:1042	БП-001357	6	14.02.2024	180	42,53			42,53	180	40,17	2,84	2,84	37,33	0,022	0,85

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
187	Кабельная линия электроп. высоковольтн. между ТП-2-ТП-9, между ТП-9-РП. кад. №42.24.0101015.5131.0,29км	БП-001656	6	29.03.2024	180	30,99			30,99	180	29,44	2,07	2,07	27,38	0,022	0,63
188	Кабельная линия электропередач 10-13	БП-001184	6	03.10.2023	12	677,61			677,61	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
189	Кабельная линия электропередач 10-15-26, протяж. 550м.	БП-001424	6	01.03.2024	180	12,64			12,64	180	12,00	0,84	0,84	11,16		
190	Кабельная линия электропередач 10-26-н протяж. 180м.	БП-001422	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
191	Кабельная линия электропередач 10-27	БП-000985	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
192	Кабельная линия электропередач 10-39	БП-001183	6	03.10.2023	12	68,80			68,80	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
193	Кабельная линия электропередач 10-5	БП-000984	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
194	Кабельная линия электропередач 10-7-26, протяж. 560м.	БП-001185	6	03.10.2023	12	5,28			5,28	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
195	Кабельная линия электропередач 10-8-н, протяж. 330м.	БП-001426	6	01.03.2024	180	58,51			58,51	180	55,59	3,90	3,90	51,69		
196	кабельная линия электропередач 6-11	000001325	6	24.11.2021	24	75,00			75,00	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
197	Кабельная линия электропередач 6-11 протяж. 280м.	БП-001428	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	71,25	5,00	5,00	66,25		
198	кабельная линия электропередач 6-12	000000952	6	24.11.2021	24	75,00			75,00	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
199	Кабельная линия электропередач 6-12 протяж. 260м.	БП-001427	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	71,25	5,00	5,00	66,25		
200	Кабельная линия электропередач 6-14, протяж. 170м.	БП-001425	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	18,67	1,31	1,31	17,36		
201	Кабельная линия электропередач 6-17 протяж. 170м.	БП-001423	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	18,67	1,31	1,31	17,36		
202	Кабельная линия электропередач № 1	000002919	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
203	Кабельная линия электропередач № 2	000002920	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
204	Кабельная линия электропередач высоковольтная между ЦРП - ТП-11. Протяженность - 0,9 км	БП-001659	6	29.03.2024	180	6,77			6,77	180	6,43	0,45	0,45	5,98	0,022	0,14
205	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001400	6	14.02.2024	180	36,64			36,64	180	34,60	2,44	2,44	32,16		
206	Кабельная линия электропередачи высоковольтн. между ГРУ НК ТЭЦ и ЦРП. кад. № 42.24.0101015.5129.15,6км	БП-001658	6	29.03.2024	180	636,82			636,82	180	604,98	42,45	42,45	562,52	0,022	12,84
207	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-1 -ТП-9. кад. № 42.24.0101015.5130. 0,53 км.	БП-001655	6	29.03.2024	180	62,64			62,64	180	59,51	4,18	4,18	55,33	0,022	1,26

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
208	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-3 -ТП-8, кад. № 42:24:0101015:5132. 0,4 км.	БП-001651	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
209	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-6 -ТП-3 кад. № 42:24:0101015:5124. 0,38 км.	БП-001652	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	54,44	3,82	3,82	50,62	0,022	1,16
210	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-8 -ТП-2, кад. № 42:24:0101015:5126. 0,28 км.	БП-001650	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	54,44	3,82	3,82	50,62	0,022	1,16
211	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП -ТП-6. кад. № 42:24:0101015:5123. 0,45 км.	БП-001653	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
212	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП и ТП-1. кад. № 42:24:0101015:5125. 0,58км	БП-001657	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
213	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП-РУ-6. кад. № 42:24:0101015:5128. 1,8 км	БП-001654	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
214	Кабельная эстакада	000002891	6	26.07.2019	114	410,15			410,15	114	176,29	43,17	27,34	133,12		
215	КАМАЗ VIN БА2438240P0000754	БП-001335	5	11.12.2023	120	12 311,18			12 311,18	120	11 080,06	1 231,12	1 231,12	9 848,95		
216	Камера КСО"Новация" сх.002 отходящая	3003	7	29.05.2020	163	6 449,43			6 449,43	163	4 273,24	474,80	322,47	3 798,44		
217	КВЛ-6 кВ Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2III, протяж. 730 м, кад.№ 42:04:0210001:157	БП-001501	6	31.03.2024	180	380,00			380,00	180	361,00	25,33	25,33	335,66	0,022	7,66
218	КВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ, кад. № 42:24:0101015:5924,протяж. - 0,263 км.	БП-001632	6	29.03.2024	180	2 267,71			2 267,71	180	2 154,32	151,18	151,18	2 003,14	0,022	45,73
219	КВЛ-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5877. протяж. - 0,65 км	БП-001670	6	29.03.2024	180	2 654,87			2 654,87	180	2 522,13	176,99	176,99	2 345,14	0,022	53,54
220	КВЛ-6 ф.6-22 отРУ-6 кВ ТП-1226,6/0,4 до оп.№4 ф.6-22.ПС ПФ Северная. кад.№ 42:24:0301008:580-1,009км	БП-001667	6	29.03.2024	180	359,82			359,82	180	341,83	23,99	23,99	317,84	0,022	7,26
221	КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ. кад. № 42:24:0301008:579. 1,077 км	БП-001666	6	29.03.2024	180	470,54			470,54	180	447,01	31,37	31,37	415,64	0,022	9,49
222	КЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,07 км	БП-001578	6	29.03.2024	180	126,32			126,32	180	120,01	8,42	8,42	111,59		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период, тыс. руб.
223	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2),, кад. № 42:24:0000000:3726	БП-001512	6	31.03.2024	180	1 662,47			1 662,47	180	1 579,35	110,83	110,83	1 468,52	0,022	33,53
224	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2) кад.№ 42:00:0000000:33156	БП-001510	6	31.03.2024	180	3 800,65			3 800,65	180	3 610,62	253,38	253,38	3 357,24	0,022	76,65
225	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3), , кад. № 42:24:0501011:3072	БП-001511	6	31.03.2024	180	1 447,01			1 447,01	180	1 374,66	96,47	96,47	1 278,19	0,022	29,18
226	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3(ИП Донников) протяж. -550 м.	БП-001576	6	29.03.2024	180	1 951,33			1 951,33	180	1 853,76	130,09	130,09	1 723,68		
227	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,03 км	БП-001579	6	29.03.2024	180	53,68			53,68	180	51,00	3,58	3,58	47,42		
228	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем. обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 протяж. - 0,0729 км	БП-001582	6	29.03.2024	180	756,37			756,37	180	718,55	50,42	50,42	668,13		
229	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем. обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 250 м.	БП-001587	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	7,09	0,50	0,50	6,59		
230	КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ, г. Кемерово, кад. №42:24:0101015:5868.протяж. - 0,36км	БП-001668	6	29.03.2024	180	794,70			794,70	180	754,96	52,98	52,98	701,98	0,022	16,03
231	КЛ-6 кВ (от РП-9 до ТП-694), г. Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б. протяж. - 0,15 км.	БП-001631	6	29.03.2024	180	897,84			897,84	180	852,95	59,86	59,86	793,09	0,022	18,11
232	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемерово, ул. Вахрушева, 40. протяж. - 0,012 км	БП-001580	6	29.03.2024	180	51,32			51,32	180	48,76	3,42	3,42	45,33		
233	КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5869.протяж. - 0,62 км	БП-001669	6	29.03.2024	180	1 334,94			1 334,94	180	1 268,19	89,00	89,00	1 179,20	0,022	26,92
234	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, протяженность - 0,08 км.	БП-001660	6	29.03.2024	180	438,81			438,81	180	416,87	29,25	29,25	387,61	0,022	8,85
235	КЛ-6 кВ, Новокузнецк, ул. Производственная, 21. протяж. - 0,2 км	БП-001585	6	29.03.2024	180	579,60			579,60	180	550,62	38,64	38,64	511,98		
236	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем. обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 96(ДСК).протяж. -35,2 м	БП-001588	6	29.03.2024	180	260,32			260,32	180	247,30	17,35	17,35	229,95		
237	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем. обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22.протяж. 35 м	БП-001586	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	164,41	11,54	11,54	152,87		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
238	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,12 км	БП-001664	6	29.03.2024	180	225,65			225,65	180	214,37	15,04	15,04	199,32	0,022	
239	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,13 км	БП-001665	6	29.03.2024	180	56,51			56,51	180	53,68	3,77	3,77	49,91	0,022	
240	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,32 км	БП-001662	6	29.03.2024	180	121,71			121,71	180	115,62	8,11	8,11	107,51	0,022	
241	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,9 км	БП-001661	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	176,97	12,42	12,42	164,55	0,022	
242	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяж. - 0,9 км.(2)	БП-001663	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	176,97	12,42	12,42	164,55	0,022	
243	КЛ-6 кВ, Кем. р-н, на земельном участке 42-04:0207001:239. протяж. - 0,026 км	БП-001583	6	29.03.2024	180	479,91			479,91	180	455,92	31,99	31,99	423,92		
244	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44. протяж. - 0,16 км	БП-001584	6	29.03.2024	180	967,73			967,73	180	919,34	64,52	64,52	854,83		
245	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а.- КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50. протяж. -0,015 км	БП-001581	6	29.03.2024	180	34,41			34,41	180	32,69	2,29	2,29	30,39		
246	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-250/6 ТП-94, нежилое здание, площадь 7,6 кв.м.	БП-001524	7	31.03.2024	240	718,29			718,29	240	691,35	35,91	35,91	655,44	0,022	14,81
247	Комплект трансформаторов ТМГФ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О из 2-х штук	000002915	7	26.07.2019	135	623,93			623,93	135	323,52	55,46	31,20	268,06		
248	Комплектная двух-трансформаторная подстанция 10/0,4кВ (2КТПН-630-10/0,4 Юрга)	БП-001368	7	14.02.2024	240	303,65			303,65	240	291,00	15,18	15,18	275,82	0,022	6,23
249	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-630-10/0,4 У1 (Бегемот)	БП-001366	7	14.02.2024	240	288,87			288,87	240	276,84	14,44	14,44	262,39	0,022	5,93
250	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, пл. 37,7 кв.м, кад. № объекта: 42-24:0101030:19488	БП-001534	7	31.03.2024	240	1 870,39			1 870,39	240	1 800,25	93,52	93,52	1 706,73	0,022	38,58
251	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-59	000002164	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
252	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-61	000001326	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
253	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-64	000002902	7	17.12.2019	120	409,00			409,00	120	204,50	40,90	20,45	163,60		
254	Комплектная трнасформаторная подстанция КТП 250 6/0,4 кВ	000002918	7	26.07.2019	76	857,75			857,75	76	124,15	124,15	42,89	0,00		
255	компьютер бух.	БП-000093	2	27.08.2019	60	42,10			42,10	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
256	Конф.-стол с 3 кабель-каналами (375*125*75) (орех)	БП-000005	4	01.12.2018	84	137,79			137,79	84	19,68	19,68	19,68	0,00		
257	конференц-камера	БП-000092	2	27.09.2019	60	64,08			64,08	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
258	конференц-стол ДСП 180*9180*h73.5 (В8) (ясень)	БП-000010	4	04.12.2018	84	40,66			40,66	84	5,81	5,81	5,81	0,00		
259	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	БП-001722	7	19.03.2024	240	234,79			234,79	240	225,99	11,74	11,74	214,25		
260	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-б	БП-001721	7	19.03.2024	240	218,08			218,08	240	209,90	10,90	10,90	199,00		
261	Линии электропередачи от РП 6/6 до границ зем. участка с кад № 42:30.0303090:2557, протяж 378 п.м.	БП-001707	6	19.03.2024	180	40,76			40,76	180	38,72	2,72	2,72	36,01		
262	Линия ЛЭП 0,4кВ и трансформаторная подстанция, протяж. 762м. кад.№42:09:0000000:1889	БП-001447	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	2 850,00	200,00	200,00	2 650,00	0,022	60,50
263	Линия электропередач КЛ-10кВ 12640м.	БП-001040	6	01.07.2023	112	10 623,93			10 623,93	112	9 011,37	1 138,28	708,26	7 873,09	0,022	185,73
264	Линия электропередачи КЛ-0,4кВ протяженностью 1029м.	БП-001038	6	01.07.2023	112	1 392,36			1 392,36	112	1 181,02	149,18	92,82	1 031,84	0,022	24,34
265	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(1цель)	БП-000869	6	15.12.2021	121	4 694,39			4 694,39	121	3 297,71	465,56	312,96	2 832,15	0,022	67,43
266	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(2цель)	БП-000871	6	15.12.2021	121	4 734,78			4 734,78	121	3 326,08	469,56	315,65	2 856,52	0,022	68,01
267	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-250 кВА 6/0,4 кВ в ГСТ-5 "Изора"	БП-001688	6	04.03.2024	180	4 812,68			4 812,68	180	4 572,05	320,85	320,85	4 251,20	0,022	97,06
268	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА	БП-001711	6	19.03.2024	180	561,52			561,52	180	533,44	37,43	37,43	496,01	0,022	11,32
269	ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ с КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	БП-001500	6	31.03.2024	180	2 487,65			2 487,65	180	2 363,27	165,84	165,84	2 197,42	0,022	50,17
270	ЛЭП-6 кВ от опоры № 23 ВЛ-6 кВ ф. 10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ	БП-001710	6	19.03.2024	180	125,34			125,34	180	119,07	8,36	8,36	110,72	0,022	2,53
271	ЛЭП-6 кВ от энергопринимающих устройств ООО "АнжерсНК" до ПС110/6кВ "Мазутная"	БП-000002	6	29.09.2017	121	23 011,03			23 011,03	121	6 465,91	2 282,09	1 534,07	4 183,82	0,022	1 17,15

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
272	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001481	7	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	50,36	50,36	37,77	0,00		
273	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001480	6	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	50,36	50,36	50,36	0,00		
274	Мачтовый пункт ЯКНО-10	000002028	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
275	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-20	000001941	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
276	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 1	000001821	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
277	Мачтовый трансформаторный пункт № 69	000002972	7	17.12.2019	120	268,58			268,58	120	134,29	26,86	13,43	107,43		
278	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-1	000001989	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
279	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-11	000001957	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
280	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-12	000001841	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
281	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-13	000001988	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
282	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-16	000002019	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
283	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-2	000001819	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
284	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-21	000001987	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
285	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-22	000002013	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
286	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-24	000002045	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
287	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-25	000002046	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
288	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-26	000002049	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
289	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-27	000002050	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
290	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-29	000002112	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
291	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-3	000002020	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
292	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-30	000002029	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
293	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-31	000002043	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
294	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-4	000001948	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
295	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-42	000001934	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
296	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-43	000001983	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
297	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-44	000001991	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
298	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-45	000001992	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
299	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-46	000001993	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
300	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-47	000001885	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
301	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-5	000001949	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
302	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-50	000001985	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
303	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-53	000001853	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
304	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-54	000001828	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
305	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000001328	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
306	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000002481	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
307	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-57	000001327	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
308	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-58	000001961	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
309	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-64	000002026	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
310	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-65	000001951	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
311	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-66 10/0,4 кВ	000002954	7	17.12.2019	120	267,48			267,48	120	133,74	26,75	13,37	106,99		
312	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-67 10/0,4 кВ	000002955	7	17.12.2019	120	782,56			782,56	120	391,28	78,26	39,13	313,03		
313	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-68 10/0,4 кВ	000002956	7	17.12.2019	120	741,97			741,97	120	370,99	74,20	37,10	296,79		
314	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-70	000002983	7	17.12.2019	120	379,79			379,79	120	189,89	37,98	18,99	151,92		
315	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-71	000002984	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	169,08	33,82	16,91	135,26		
316	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-72	000002985	7	17.12.2019	120	227,89			227,89	120	113,94	22,79	11,39	91,16		
317	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-73	000002986	7	17.12.2019	120	241,76			241,76	120	120,88	24,18	12,09	96,70		
318	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-74	000002987	7	17.12.2019	120	194,78			194,78	120	97,39	19,48	9,74	77,91		
319	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-75	000002995	7	17.12.2019	120	199,92			199,92	120	99,96	19,99	10,00	79,97		
320	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-76	000002996	7	17.12.2019	120	234,88			234,88	120	117,44	23,49	11,74	93,95		
321	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-8	000002110	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
322	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-9	000001974	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
323	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 2	000002118	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
324	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 3	000002044	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
325	мебель для приемной (комплект кух.)	БП-000004	4	21.12.2018	84	88,49			88,49	84	12,64	12,64	12,64	0,00		
326	МТП-6/0,4 кВ 25 кВА от оп. №1, пл. 0,3 кв.м, г. Кемерово (Теле-2), кад. № 42:24:0101015:5925	БП-001648	7	29.03.2024	180	490,68			490,68	180	466,14	32,71	24,53	433,43	0,022	9,90
327	мульти сплит-система BALLU	БП-000008	4	01.12.2018	84	456,43			456,43	84	65,20	65,20	65,20	0,00		
328	МФУ лазерный Kyocera TASKalfa 2554ci A3, цветной	БП-000989	3	03.02.2023	60	390,00			390,00	60	247,00	78,00	78,00	169,00		
329	Наружные сети электроснабжения : г.Кемерово, Заводской р-н, кад.№42:24:0101030:17175, протяж. 0,43км	БП-001633	6	29.03.2024	180	145,41			145,41	180	138,14	9,69	9,69	128,44	0,022	2,93
330	Нежилое помещение №167 (расположенное по адресу г Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000117	10	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	547,09	21,88	21,88	525,21	0,022	11,80
331	Нежилое помещение №168 (расположенное по адресу г Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000118	10	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	547,09	21,88	21,88	525,21	0,022	11,80
332	Нежилое помещение №170 (расположенное по адресу г Кемерово пр.Притомский д.11, общей площадью 19,9 к	БП-000119	10	27.11.2019	361	675,00			675,00	361	560,94	22,44	22,44	538,50	0,022	12,09
333	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:5975 (гараж, бокс 18)	БП-001014	10	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	972,94	34,24	34,24	938,70	0,020	19,12
334	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:8996 (гараж, бокс 17)	БП-001013	10	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	972,94	34,24	34,24	938,70	0,020	19,12
335	нежилое помещение с кадастровым номером 42.24.0501014:7590	БП-000136	9	18.03.2020	360	10 583,33			10 583,33	360	8 907,64	352,78	352,78	8 554,86	0,020	174,62
336	Оборудование РП №6	БП-001337	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	23 779,69	23 779,69	240	22 590,71	1 188,98	1 188,98	21 401,73		
337	Оборудование РП №8	БП-001043	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	24 229,28	24 229,28	240	22 714,95	1 211,46	1 211,46	21 503,48		
338	Оборудование ССПИ ПС 110кВ "Карагайлинская-Новая"	БП-001341	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	4 927,04	4 927,04	240	4 680,69	246,35	246,35	4 434,33		
339	Оборудование электроподстанции	БП-000099	7	25.12.2019	60	212,20			212,20	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
340	ОборудованиеКТПП РМЗ(Тр-рТМ-400-1шт.Разъед.РВ-2шт.Расп.устр.РВНО-2шт.Шин.мост,Разряд.РВО,КонструкЦК)	000002201	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
341	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001849	00001849	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		
342	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001850	00001850	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		
343	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001851	00001851	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		
344	ОРУ-35 кв ПС 35/6 Таёжная	00000111	7	30.04.2020	60	663,85			663,85	60	44,26	44,26	33,19	0,00	0,022	0,19

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
345	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛП	00001861	7	31.05.2021	52	3 610,95			3 610,95	52	624,97	624,97	180,55	0,00		
346	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛП с прив	00001865	7	31.05.2021	56	3 610,95			3 610,95	56	838,26	773,78	180,55	64,48		
347	Отходящие кабельные линии электропередачи КЛ-0,4 кВ, протяженностью 790 м.	БП-001454	6	20.03.2024	180	2 000,00			2 000,00	180	1 900,00	133,33	133,33	1 766,67		
348	ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	БП-001406	4	14.02.2024	84	53,25			53,25	84	46,91	7,61	7,61	39,30		
349	ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	БП-001407	4	14.02.2024	84	108,48			108,48	84	95,57	15,50	15,50	80,07		
350	Подстанция "Спутник" 35/6 кВ S=1256,5 кв.м.	БП-000993	6	01.02.2023	105	11 253,20			11 253,20	105	8 895,39	1 286,08	750,21	7 609,31	0,022	181,55
351	Подстанция трансформаторная компл.-тная КТПБ 35-4Н	БП-000995	6	01.02.2023	105	14 478,96			14 478,96	105	11 445,28	1 654,74	965,26	9 790,54		
352	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:601)	БП-001025	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	10,52	1,86	1,86	8,66		
353	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:602)	БП-001026	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	10,52	1,86	1,86	8,66		
354	Привод пружинный ПП-67К (сх.11224)	000002976	4	26.07.2019	160	157,65			157,65	160	0,00	0,00	0,00	0,00		
355	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	БП-001408	4	14.02.2024	84	34,59			34,59	84	30,48	4,94	4,94	25,53		
356	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-14 №1(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002906	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
357	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №2(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002907	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
358	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №3 (отпайка на МТП №759"пос.Радужный")	000002908	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
359	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №4 (отпайка на МТП № 43,54)	000002909	7	26.07.2019	63	883,69			883,69	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
360	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000116	7	30.04.2020	60	2 246,03			2 246,03	60	149,74	149,74	112,30	0,00		
361	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000130	7	31.05.2021	40	10 822,92			10 822,92	40	0,00	0,00	0,00	0,00		
362	Распред.уст-во ОРУ-110 кв	00000117	7	31.05.2021	40	4 212,20			4 212,20	40	0,00	0,00	0,00	0,00		
363	Распред.уст-во ОРУ-35 кв 00000129	00000129	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
364	Распред.уст-во РУ-6кв 00000132	00000132	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
365	Распределительное устройство КСО-272	000001180	7	29.05.2020	120	5 969,82			5 969,82	120	3 233,65	596,98	298,49	2 636,67		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
366	Распределительное устройство КСО-272	000001181	7	29.05.2020	120	6 400,17			6 400,17	120	3 466,76	640,02	320,01	2 826,74		
367	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000153	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
368	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000154	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
369	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000155	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
370	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000156	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
371	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000157	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
372	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000158	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
373	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000159	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
374	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000160	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
375	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000161	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
376	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000162	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
377	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000163	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
378	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000164	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
379	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000165	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
380	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000166	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
381	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000167	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
382	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000169	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
383	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000168	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
384	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000170	7	17.12.2019	120	80,67			80,67	120	40,34	8,07	4,03	32,27		
385	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000171	7	17.12.2019	120	95,90			95,90	120	47,95	9,59	4,80	38,36		
386	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000536	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
387	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000152	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
388	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 1	БП-001048	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	197,39	27,23	11,46	170,17		
389	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 2	БП-001049	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	197,39	27,23	11,46	170,17		
390	Ресепши	БП-000017	4	29.01.2019	84	82,83			82,83	84	12,82	11,83	11,83	0,99		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
391	РП-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 12 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5870	БП-001644	7	29.03.2024	240	1 694,70			1 694,70	240	1 631,15	84,74	84,74	1 546,42	0,022	34,95
392	сервер Supermicro SuperServer 2U 6029P-TRT	БП-000756	2	12.05.2021	36	308,84			308,84	36	0,00	0,00	0,00	0,00		
393	сервер виртуализации	БП-001021	2	03.08.2023	36	242,39			242,39	36	134,66	80,80	80,80	53,86		
394	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2960	БП-001053	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	452,00	24,00	24,00	428,00		
395	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2967	БП-001052	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	452,00	24,00	24,00	428,00		
396	Сооруж. электроиз-ки линейное: ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 МТП-10/0,4кВ №094П до вводных РУ-0,4кВ д.№27,29	БП-001362	6	14.02.2024	180	61,35			61,35	180	57,94	4,09	4,09	53,85	0,022	1,23
397	Сооруж. электроиз-ки линейное: ВЛ-10кВ от опоры №29 ф.10-6-Ю от ПС 110/10кВ Таскаевская до РУ-10кВ	БП-001363	6	14.02.2024	180	49,41			49,41	180	46,67	3,29	3,29	43,37	0,022	0,99
398	Сооружение линейное электротех. ВЛИ-0,4кВ от МТП10/0,4кВ до границ з.у. с кад.ном.42:01:0115004:0022	БП-000867	6	05.10.2021	121	74,94			74,94	121	51,41	7,43	5,00	43,97	0,022	1,05
399	Сооружение линейное электротехнич. ЛЭП-6кВ от яч.№10 РУ-6кВ ПС 110кВ Афонинская до РУ-6кВ ТП-3630кВА	БП-001036	6	01.07.2023	146	5 755,53			5 755,53	146	5 085,37	473,06	383,70	4 612,31	0,022	106,67
400	Сооружение линейное электротехническое: Одноцепная ЛЭП 10кВ от ВЛ 10кВ ф.10-4-25 до МТП 10/0,4кВ	БП-000866	6	05.10.2021	121	4 647,03			4 647,03	121	3 187,63	460,86	309,80	2 726,77	0,022	65,06
401	Сооружение электротехническое: КТП-400 кВА «Березка», площадь 6,6 кв.м, кад. № 42:10:0304010:4944	БП-001646	7	29.03.2024	240	502,30			502,30	240	483,46	25,11	25,11	458,35	0,022	10,36
402	Сооружение электротехническое: Мачтовая однотрансформаторная подстанция МТП 10/0,4 кВ	БП-000868	7	05.10.2021	181	352,39			352,39	181	278,41	23,36	17,62	255,04	0,022	5,87
403	Сооружение электроэнергетики: МТП-10/0,4кВ №094П п.Юргинский. кад.42:17:0102006:1133	БП-001369	7	14.02.2024	240	48,23			48,23	240	46,22	2,41	2,41	43,80	0,022	0,99
404	Сооружения открытого распределительного устройства	000099999	6	31.12.2020	79	400,00			400,00	79	156,96	60,76	26,67	96,20		
405	Стол переговорный	БП-001689	4	25.03.2024	84	162,78			162,78	84	145,34	23,25	23,25	122,08		
406	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 1 цепь	БП-000914	6	31.08.2022	121	595,82			595,82	121	457,94	59,09	39,72	398,85	0,022	9,42

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
407	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 2 цепь	БП-000915	6	31.08.2022	121	527,69			527,69	121	405,58	52,33	35,18	353,25	0,022	8,35
408	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр. участка Заявителя с кад. № 42:04:0331001:601	БП-001023	6	16.08.2023	121	109,52			109,52	121	95,04	10,86	7,30	84,18	0,022	1,97
409	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр. участка Заявителя с кад. № 42:04:0331001:602	БП-001024	6	16.08.2023	121	85,78			85,78	121	74,43	8,51	5,72	65,93	0,022	1,54
410	Строительство трёх двухцепных ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6кВ ПС 110/6 кВ Мазутная	БП-000897	6	17.01.2022	121	2 112,20			2 112,20	121	1 501,23	209,47	140,81	1 291,76	0,022	30,72
411	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Гельцер)	БП-001018	4	08.06.2023	84	50,88			50,88	84	39,98	7,27	7,27	32,71		
412	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001017	4	10.04.2023	84	50,48			50,48	84	38,46	7,21	7,21	31,25		
413	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ровков)	БП-001019	4	31.07.2023	84	19,66			19,66	84	15,68	2,81	2,81	12,87		
414	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалёв Ф.Г.)	БП-001326	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		
415	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Коняев А.Ю.)	БП-001325	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		
416	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Тюменцева Е.А.)	БП-001327	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		
417	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Шавин)	БП-001323	4	13.12.2023	84	32,63			32,63	84	27,97	4,66	4,66	23,31		
418	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ООО Смарт Сити)	БП-001333	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	14,57	2,43	2,43	12,15		
419	Счетчик электроэнергии CE303 S31 543-JGVZ (ФГКУ 3 отряд ФИПС по КО)	БП-001332	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	14,57	2,43	2,43	12,15		
420	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Горлова М.В.)	БП-001322	4	13.12.2023	84	38,81			38,81	84	33,27	5,54	5,54	27,72		
421	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (ИП Колмогорова Е.А.)	БП-001331	4	28.12.2023	84	26,47			26,47	84	22,68	3,78	3,78	18,90		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
422	Счетчик электроэнергии CE308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS	БП-001320	4	26.10.2023	84	22,50			22,50	84	18,75	3,21	3,21	15,54		
423	Счетчик электроэнергии МИР С-04.10- 230-5(100)-GPZ1B-KQ-G-D (пансионат Виктория, Черненко)	БП-001027	4	31.08.2023	84	7,21			7,21	84	5,83	1,03	1,03	4,80		
424	Счетчик электроэнергии ПСЧ- 4ТМ.05МК 00.01 (ООО РМЗ Сталькомплект)	БП-001329	4	28.12.2023	84	54,97			54,97	84	47,12	7,85	7,85	39,26		
425	Счетчик электроэнергии CE208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ильин)	БП-001693	4	29.03.2024	84	24,33			24,33	84	21,72	3,48	3,48	18,25		
426	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурханов)	БП-001682	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
427	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурьян)	БП-001686	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
428	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Заречин)	БП-001683	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
429	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Калачев)	БП-001684	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
430	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Киселева)	БП-001687	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
431	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001692	4	29.03.2024	84	45,62			45,62	84	40,73	6,52	6,52	34,22		
432	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мальцев)	БП-001681	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
433	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мироненко)	БП-001679	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
434	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черепанова)	БП-001685	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
435	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Чернова)	БП-001680	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложено предприятию	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
436	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 1	БП-001029	4	12.09.2023	84	110,17			110,17	84	90,50	15,74	15,74	74,76		
437	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 2	БП-001030	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	33,82	5,88	5,88	27,94		
438	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 3	БП-001031	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	33,82	5,88	5,88	27,94		
439	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 4	БП-001032	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	32,25	5,61	5,61	26,64		
440	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 5	БП-001033	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	32,25	5,61	5,61	26,64		
441	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ.GB01.SPDS (Родиков)	БП-001694	4	29.03.2024	84	55,97			55,97	84	49,97	8,00	8,00	41,98		
442	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (1)	БП-000015	3	07.12.2018	60	50,51			50,51	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
443	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (2)	БП-000016	3	07.12.2018	60	50,51			50,51	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
444	Технологические сети э/и сооруж электроэн., нах-ся на опорах 2В-11 в кол-ве 13шт., 0,437 км.	БП-001626	6	29.03.2024	180	554,47			554,47	180	526,75	36,96	36,96	489,78	0,022	11,18
445	ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, нежилое пом., пл. 32,3кв.м, г. Прокопьевск, кад. № 42:32:0103015:12122	БП-001639	7	29.03.2024	240	1 671,54			1 671,54	240	1 608,86	83,58	83,58	1 525,28	0,022	34,48
446	ТП (здание), назначение – нежилое, пл. 52,6 кв.м, кад. № 42:30:0301048:1895 (ТП-6/0,4 кВ №694)	БП-001647	7	29.03.2024	240	1 346,76			1 346,76	240	1 296,26	67,34	67,34	1 228,92	0,022	27,78
447	ТП (КТП-1000/6/0,4), СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№42:10:0205009:800(Открытые Горные Работы)	БП-001575	7	29.03.2024	240	3 126,35			3 126,35	240	3 009,11	156,32	156,32	2 852,80		
448	ТП (КТП-250/10/0,4-УХЛ-1), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников)	БП-001574	7	29.03.2024	240	1 576,13			1 576,13	240	1 517,03	78,81	78,81	1 438,22		
449	ТП (КТПН-БК-2А-1250/10/0,4 У1), район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак)	БП-001573	7	29.03.2024	240	3 558,58			3 558,58	240	3 425,13	177,93	177,93	3 247,20		
450	ТП 10/6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 19,8 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5871	БП-001645	7	29.03.2024	240	3 888,46			3 888,46	240	3 742,64	194,42	194,42	3 548,22	0,022	80,20
451	ТП № 1 (здание), нежилое, пл. 64 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5106	БП-001634	7	29.03.2024	240	819,99			819,99	240	789,24	41,00	41,00	748,24	0,022	16,91
452	ТП № 2 (здание), нежилое, пл. 43,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1904	БП-001635	7	29.03.2024	240	514,56			514,56	240	495,26	25,73	25,73	469,53	0,022	10,61

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
453	ТП №15, пл. 26,4 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0201013:6043, КТПН-2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП-001532	7	31.03.2024	240	1 127,10			1 127,10	240	1 084,83	56,35	56,35	1 028,47	0,022	23,25
454	ТП №2: сооружения электроэнергетики, площадью 41,4 кв. м, кад. № 42:09:1407001:1039	БП-001640	7	29.03.2024	240	1 119,69			1 119,69	240	1 077,70	55,98	55,98	1 021,71	0,022	23,09
455	ТП №3 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5104	БП-001636	7	29.03.2024	240	517,36			517,36	240	497,96	25,87	25,87	472,09	0,022	10,67
456	ТП №6 (здание), нежилое, пл. 20,3 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5105	БП-001638	7	29.03.2024	240	1 068,62			1 068,62	240	1 028,55	53,43	53,43	975,12	0,022	22,04
457	ТП №9 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1916	БП-001637	7	29.03.2024	240	513,78			513,78	240	494,52	25,69	25,69	468,83	0,022	10,60
458	ТП АСЗ "Баррель" (ТП-1093 6/0,4 кВ, 100кВА), Федеральная трасса Р-255, 1585 км, л. кад. № 42:04:0207001:1166	БП-001649	7	29.03.2024	240	132,82			132,82	240	127,84	6,64	6,64	121,19	0,022	2,74
459	ТП Калтан 10/0,4 кВ (силовой трансформатор ТМ-40кВА 10/0,4кВ; РЛНД-10) с ВЛ 10кВ и 0,4 кВ, КЛ 0,4кВ	БП-001723	7	19.03.2024	240	0,36			0,36	240	0,34	0,02	0,02	0,33		
460	ТП-1, нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2), кад. № объекта 42:04:0210001:156	БП-001529	7	31.03.2024	240	697,05			697,05	240	670,91	34,85	34,85	636,06	0,022	14,38
461	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., нежилое, кад. № объекта 42:24:0401045:780	БП-001527	7	31.03.2024	240	1 145,59			1 145,59	240	1 102,63	57,28	57,28	1 045,35	0,022	23,63
462	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., нежилое, кад. № объекта 42:24:0401045:339	БП-001526	7	31.03.2024	240	1 670,63			1 670,63	240	1 607,98	83,53	83,53	1 524,45	0,022	34,46
463	ТП-20, КТП-100/6, нежилое здание, пл. 2,8 кв. м, этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:372	БП-001530	7	31.03.2024	240	241,29			241,29	240	232,24	12,06	12,06	220,17	0,022	4,98
464	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. нежилое, кад. № объекта 42:24:0401004:2157	БП-001528	7	31.03.2024	240	1 615,78			1 615,78	240	1 555,19	80,79	80,79	1 474,40	0,022	33,33
465	ТП-22, КТП ВВ 250/6, нежилое здание, пл. 5,8 кв.м., этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:791	БП-001531	7	31.03.2024	240	414,01			414,01	240	398,49	20,70	20,70	377,78	0,022	8,54

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	
466	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м.,нежилое, кад № объекта 42:24:0401045.742	БП-001525	7	31.03.2024	240	1 218,31			1 218,31	240	1 172,62	60,92	60,92	1 111,71	0,022	25,13
467	ТП, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001.239 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	БП-001558	7	29.03.2024	240	556,27			556,27	240	535,41	27,81	27,81	507,59		
468	ТП, Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33)	БП-001560	7	29.03.2024	240	36,06			36,06	240	34,71	1,80	1,80	32,91		
469	ТП, Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка (ТП-6/0,4 кВ №873)	БП-001562	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,85	0,36	0,36	6,49		
470	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	БП-001548	7	29.03.2024	240	836,73			836,73	240	805,36	41,84	41,84	763,52		
471	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	БП-001546	7	29.03.2024	240	903,64			903,64	240	869,75	45,18	45,18	824,57		
472	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	БП-001544	7	29.03.2024	240	1 576,75			1 576,75	240	1 517,62	78,84	78,84	1 438,78		
473	ТП, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	БП-001545	7	29.03.2024	240	352,73			352,73	240	339,51	17,64	17,64	321,87		
474	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	БП-001543	7	29.03.2024	240	2 118,13			2 118,13	240	2 038,70	105,91	105,91	1 932,80		
475	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	БП-001554	7	29.03.2024	240	17,71			17,71	240	17,05	0,89	0,89	16,16		
476	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Беловский м.о., с. Поморцево (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)	БП-001563	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	27,52	1,43	1,43	26,09		
477	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	БП-001550	7	29.03.2024	240	1 896,29			1 896,29	240	1 825,17	94,81	94,81	1 730,36		
478	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушева 40")	БП-001551	7	29.03.2024	240	477,61			477,61	240	459,70	23,88	23,88	435,82		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
479	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (КТП №630 кВа 6/0,4кВ),(Сафарян)	БП-001572	7	29.03.2024	240	906,61			906,61	240	872,61	45,33	45,33	827,28		
480	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а (КТП-10/0,4 кВ №10К)	БП-001567	7	29.03.2024	240	880,06			880,06	240	847,06	44,00	44,00	803,05		
481	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б (КТП-6/0,4 кВ №6/1), (ДСК)	БП-001569	7	29.03.2024	240	1 921,40			1 921,40	240	1 849,35	96,07	96,07	1 753,28		
482	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	БП-001549	7	29.03.2024	240	1 505,24			1 505,24	240	1 448,79	75,26	75,26	1 373,53		
483	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	БП-001556	7	29.03.2024	240	609,22			609,22	240	586,37	30,46	30,46	555,91		
484	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45 (КТП-630 кВа), (Коротин)	БП-001570	7	29.03.2024	240	3 296,16			3 296,16	240	3 172,55	164,81	164,81	3 007,74		
485	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22 (ТП-6/0,4 кВ № 984)	БП-001565	7	29.03.2024	240	175,08			175,08	240	168,51	8,75	8,75	159,76		
486	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9 (КТП-6/0,4 кВ №11П),	БП-001568	7	29.03.2024	240	1 585,81			1 585,81	240	1 526,34	79,29	79,29	1 447,05		
487	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кемерово, ул. Грузовая, 12А (КТП №602 400 кВа 6/0, 4кВ) (Газ.Сервис)	БП-001571	7	29.03.2024	240	808,22			808,22	240	777,91	40,41	40,41	737,50		
488	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка» (ТП-10/0,4 кВ №001П)	БП-001566	7	29.03.2024	240	7,54			7,54	240	7,25	0,38	0,38	6,88		
489	ТП, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестерев (ТП-10/0,4 кВ 63кВА)	БП-001564	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	27,52	1,43	1,43	26,09		
490	ТП, адрес объекта: Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	БП-001552	7	29.03.2024	240	251,83			251,83	240	242,38	12,59	12,59	229,79		
491	ТП, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	БП-001559	7	29.03.2024	240	1 574,37			1 574,37	240	1 515,33	78,72	78,72	1 436,61		
492	ТП, Кемерово, ул.Рудничная,11(СТП-10/0,4 кВ №427) ВЛ-10 кВ Кемерово, ул.Рудничная,11.протяж 0,03км	БП-001553	7	29.03.2024	240	83,10			83,10	240	79,98	4,16	4,16	75,83		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
493	ТП, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	БП-001542	7	29.03.2024	240	355,76			355,76	240	342,42	17,79	17,79	324,63		
494	ТП, Прокопьевский муниципальный район, пос. Калачево, ул. Дорожная,5 (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	БП-001557	7	29.03.2024	240	396,14			396,14	240	381,28	19,81	19,81	361,48		
495	ТП, Прокопьевский район, п. Большой Керлегиш, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	БП-001561	7	29.03.2024	240	108,22			108,22	240	104,16	5,41	5,41	98,75		
496	ТП, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	БП-001555	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,85	0,36	0,36	6,49		
497	ТП, адрес объекта: г. Кемерово, ул.Терешковой,41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	БП-001547	7	29.03.2024	240	334,81			334,81	240	322,25	16,74	16,74	305,51		
498	Трансф.ТАМ-1000/6/0,4 П/ст. "Таяжная" 35/6 кв	00000096	7	30.04.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
499	Трансф.ТДН-10000/110-У1,1992г.в.зав.№148966	00001905	7	31.05.2021	115	4 499,03			4 499,03	115	2 816,78	469,46	224,95	2 347,32		
500	Трансф.ТДН-10000/110/6 П/ст."Судженская"110/6кв	00000089	7	31.05.2021	40	4 499,03			4 499,03	40	0,00	0,00	0,00	0,00		
501	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000079	00000079	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
502	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000083	00000083	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
503	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таяжная" 110/6кВ	БП-000100	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	808,14	80,81	60,61	727,32		
504	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таяжная" 110/6кВ	БП-000101	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	808,14	80,81	60,61	727,32		
505	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таяжная" 35/6кв	00000094	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	14,15	14,15	10,61	0,00		
506	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таяжная" 35/6кв	00000093	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	14,15	14,15	10,61	0,00		
507	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001885	00001885	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	282,86	89,32	33,12	193,54		
508	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1 00001886	00001886	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	282,86	89,32	33,12	193,54		
509	Трансформ-я подстанции с кабельными вводами 6-10кВ на два транс-ра до 630кВА из изделий серии 97.88	БП-001371	7	14.02.2024	240	6 148,97			6 148,97	240	5 892,76	307,45	307,45	5 585,31	0,022	126,26
510	Трансформатор ЗНОЛ-35ПУХЛ.35000/√3.100/3 0,5 00001855	00001855	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
511	Трансформатор ЗНОЛ-35ПУХЛ.35000/√3.100/3 0,5 00001856	00001856	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
512	Трансформатор ЗНОЛ-35ПУХЛ.35000/√3.100/3 0,5 00001857	00001857	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
513	Трансформатор ЗНОЛ-35ПУХЛ.35000/√3.100√3 00001890	00001890	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
514	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/вз.100вз 00001892	00001892	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		
515	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/вз.100вз 00001893	00001893	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		
516	Трансформатор напряжения НТМИ-10	000002848	7	31.12.2020	71	70,00			70,00	71	22,68	11,83	3,50	10,84		
517	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001817	00001817	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00	0,00		
518	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001818	00001818	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00	0,00		
519	Трансформатор НТМИ-10-66-10000/100В-УЗ	000002963	8	31.12.2020	200	113,70			113,70	200	86,41	6,82	4,55	79,59		
520	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002859	8	31.12.2020	91	50,55			50,55	91	23,89	6,67	2,02	17,22		
521	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002860	7	31.12.2020	91	177,99			177,99	91	84,11	23,47	8,90	60,63		
522	Трансформатор ТМ 100 кВА 6 кВ 0,4	000002866	7	31.12.2020	96	200,00			200,00	96	100,00	25,00	10,00	75,00		
523	Трансформатор ТМ 100 кВА 6кВ 0,4	000002867	8	31.12.2020	156	200,00			200,00	156	138,46	15,38	8,00	123,08		
524	Трансформатор ТМ 250 кВА 6 кВ 0,4	000002899	7	26.07.2019	119	189,48			189,48	119	85,98	19,11	9,47	66,87		
525	Трансформатор ТМ 63кВА 6кВ 0,23 У/Ун-О	00001678	7	31.05.2021	26	465,26			465,26	26	0,00	0,00	0,00	0,00		
526	Трансформатор ТМ-100 кВА 6/04	000001193	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
527	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002966	7	17.12.2019	120	196,84			196,84	120	98,42	19,68	9,84	78,73		
528	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002949	7	17.12.2019	120	186,90			186,90	120	93,45	18,69	9,35	74,76		
529	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002991	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	106,18	21,24	10,62	84,94		
530	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1,6/0,4 кВ	000002999	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		
531	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1 6/0,4 кВ	000002962	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	97,51	19,50	9,75	78,01		
532	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002992	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	106,18	21,24	10,62	84,94		
533	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4 кВ	000002959	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	97,51	19,50	9,75	78,01		
534	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002998	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		
535	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002979	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
536	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002980	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
537	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002981	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
538	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002982	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
539	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002997	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	
540	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002969	7	17.12.2019	120	197,74			197,74	120	98,87	19,77	9,89	79,10		
541	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002931	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	115,62	23,12	11,56	92,49		
542	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002932	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	115,62	23,12	11,56	92,49		
543	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ	000002993	7	17.12.2019	120	265,39			265,39	120	132,70	26,54	13,27	106,16		
544	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ У/Ун-О	000002937	7	17.12.2019	120	232,37			232,37	120	116,19	23,24	11,62	92,95		
545	Трансформатор ТМ-250	000002717	7	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	12,46	2,49	1,25	9,97		
546	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002951	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
547	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002952	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	152,26	30,45	15,23	121,81		
548	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002953	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	152,26	30,45	15,23	121,81		
549	Трансформатор ТМ-250/6	000001344	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	169,08	33,82	16,91	135,26		
550	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002974	7	17.12.2019	120	321,92			321,92	120	160,96	32,19	16,10	128,77		
551	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002961	7	17.12.2019	120	313,22			313,22	120	156,61	31,32	15,66	125,29		
552	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002970	7	17.12.2019	120	317,57			317,57	120	158,78	31,76	15,88	127,03		
553	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ, У/Ун-О	000002936	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
554	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ, У/Ун-О	000002938	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
555	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ, У/Ун-О	000002939	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
556	Трансформатор ТМ-320/6	000000616	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
557	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002940	7	17.12.2019	120	128,54			128,54	120	64,27	12,85	6,43	51,41		
558	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002988	7	17.12.2019	120	113,16			113,16	120	56,58	11,32	5,66	45,26		
559	Трансформатор ТМ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002929	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	188,49	37,70	18,85	150,80		
560	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002967	7	17.12.2019	120	407,03			407,03	120	203,52	40,70	20,35	162,81		
561	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002960	7	17.12.2019	120	401,45			401,45	120	200,73	40,15	20,07	160,58		
562	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002930	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	188,49	37,70	18,85	150,80		
563	Трансформатор ТМ-560/6	000001464	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
564	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002947	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
565	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002948	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
566	Трансформатор ТМ-63/10 -УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002946	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
567	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002965	7	17.12.2019	120	164,08			164,08	120	82,04	16,41	8,20	65,63		
568	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002943	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
569	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002944	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
570	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002945	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
571	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Ун-О	000002934	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	76,77	15,35	7,68	61,42		
572	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Ун-О	000002935	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	76,77	15,35	7,68	61,42		
573	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ, 6/0,4 кВ	000002989	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	87,68	17,54	8,77	70,15		
574	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002990	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	87,68	17,54	8,77	70,15		
575	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002975	7	17.12.2019	120	167,09			167,09	120	83,55	16,71	8,35	66,84		
576	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002968	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	82,42	16,48	8,24	65,93		
577	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002971	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	82,42	16,48	8,24	65,93		
578	Трансформатор ТМ-630/10- УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002916	7	26.07.2019	135	393,63			393,63	135	204,10	34,99	19,68	169,11		
579	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002913	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	189,89	37,98	18,99	151,91		
580	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002914	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	189,89	37,98	18,99	151,91		
581	Трансформатор ТМ-6300/10/6,3	2973	7	31.05.2021	136	5 564,78			5 564,78	136	3 805,33	491,01	278,24	3 314,32		
582	трансформатор ТМ-6300/35А №411,1971г.в.	БП-000046	7	01.01.2023	1	40,50			40,50	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
583	Трансформатор ТМ-6300/6	000002573	7	31.05.2021	24	5 564,78			5 564,78	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
584	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун	00001872	7	30.04.2020	74	2 161,32			2 161,32	74	525,73	350,48	108,07	* 175,24		
585	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун 00001867	00001867	7	30.09.2020	64	2 220,27			2 220,27	64	450,99	416,30	111,01	34,69		
586	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	2923	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	222,85	34,28	17,29	188,57		
587	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	2924	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	222,85	34,28	17,29	188,57		
588	Трансформатор ТМГ- 40/6 УХЛ1, 6/0,23 кВ, У/Ун-О	000002925	7	26.07.2019	142	106,62			106,62	142	57,82	9,01	5,33	48,81		
589	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002921	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	303,75	50,63	28,90	253,13		
590	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002922	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	303,75	50,63	28,90	253,13		
591	Трансформатор ТМГ-11-250/10/0,4	000002903	7	17.12.2019	120	297,20			297,20	120	148,60	29,72	14,86	118,88		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
592	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 1	БП-001338	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	292,39	292,39	240	277,77	14,62	14,62	263,15		
593	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 2	БП-001339	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	292,39	292,39	240	277,77	14,62	14,62	263,15		
594	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-О УХЛ1 (Минск)	000002911	7	31.12.2020	110	463,77			463,77	110	261,40	50,59	23,19	210,80		
595	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 (Беларусь)	00001897	7	31.05.2021	103	450,01			450,01	103	262,14	52,43	22,50	209,71		
596	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 1	БП-001044	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	662,12	662,12	240	620,74	33,11	33,11	587,63		
597	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 2	БП-001045	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	662,12	662,12	240	620,74	33,11	33,11	587,63		
598	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1250/10-11 УХЛ1; 10.00/0,4 Д/Ун-11 с КИП	БП-000873	7	12.01.2021	180	618,99			618,99	180	457,37	41,27	30,95	416,10		
599	Трансформатор ТМГ 11-100/35/0,4 У/Зн-11 У1 00001926	00001926	7	30.09.2020	158	212,20			212,20	158	143,71	16,12	10,61	127,59		
600	трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1	БП-000047	7	28.02.2019	132	3 430,70			3 430,70	132	1 611,39	311,88	171,54	1 299,51		
601	Трансформатор ТМШ-180/6	000001058	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
602	Трансформатор ТМШ-63 6/04	000001496	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
603	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001898	00001898	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
604	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001899	00001899	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
605	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/ 00001900	00001900	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
606	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001907	00001907	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
607	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001908	00001908	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
608	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001909	00001909	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
609	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001910	00001910	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
610	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001911	00001911	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
611	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001912	00001912	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
612	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001919	00001919	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		
613	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001920	00001920	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		
614	Трансформатор ТОЛ-35-III-П-0,5/10P/10P-600/5 УХЛ*5/30/30 00001921	00001921	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		
615	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001903	00001903	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	355,82	61,00	30,75	294,82		
616	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001904	00001904	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	355,82	61,00	30,75	294,82		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
617	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2С/10Р-5/30-300/5 00001895	00001895	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	323,77	66,99	30,42	256,78		
618	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2С/10Р-5/30-300/5 00001896	00001896	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	323,77	66,99	30,42	256,78		
619	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002854	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	475,24	150,08	50,65	325,17		
620	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002855	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	475,24	150,08	50,65	325,17		
621	Трансформаторная подстанция (ТП №21.3), площадь 35,3 кв.м., КТПН-2х1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-001533	7	31.03.2024	240	1 771,53			1 771,53	240	1 705,10	88,58	88,58	1 616,52	0,022	36,54
622	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1, площадь 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42-04-0349002-5927	БП-001535	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 518,14	78,86	78,86	1 439,28	0,022	32,53
623	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2, пл. 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42-04-0349002-5926	БП-001536	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 518,14	78,86	78,86	1 439,28	0,022	32,53
624	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, ТП-393П	БП-001353	7	31.01.2024	240	500,00			500,00	240	477,08	25,00	25,00	452,08		
625	Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка)	БП-001724	7	19.03.2024	240	57,57			57,57	240	55,41	2,88	2,88	52,54	0,022	1,19
626	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	БП-001050	7	02.10.2023	101	4 978,78			4 978,78	101	4 288,66	591,54	248,94	3 697,12		
627	Трансформаторная подстанция №1, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	БП-001641	7	29.03.2024	240	547,87			547,87	240	527,32	27,39	27,39	499,93	0,022	11,30
628	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ (СНТ Дорожник, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001389	7	14.02.2024	240	342,53			342,53	240	328,26	17,13	17,13	311,14		
629	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400кВА (Шорохово)	БП-001388	7	14.02.2024	240	267,64			267,64	240	256,49	13,38	13,38	243,11		
630	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4кВ мощн 400 кВА (Костенково)	БП-001387	7	14.02.2024	240	103,03			103,03	240	98,74	5,15	5,15	93,59		
631	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос.Загорский)	БП-001367	7	14.02.2024	240	39,78			39,78	240	38,12	1,99	1,99	36,13	0,022	0,82
632	Трансформаторная подстанция КТП-400кВА 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001390	7	14.02.2024	240	407,64			407,64	240	390,65	20,38	20,38	370,27		
633	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	БП-001386	7	14.02.2024	240	152,51			152,51	240	146,16	7,63	7,63	138,53		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
634	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/1, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2775	БП-001537	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 516,80	78,79	78,79	1 438,00	0,022	32,50
635	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4кВ (СНТ Нагорный-Сосновий,Кем.район) кад.42:04:0211011:643	БП-001370	7	14.02.2024	240	1 729,84			1 729,84	240	1 657,76	86,49	86,49	1 571,27	0,022	35,52
636	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/2, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2776	БП-001538	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 516,80	78,79	78,79	1 438,00	0,022	32,50
637	Трансформаторный пункт ТП-БЭУ	000002120	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
638	Установка конденсаторная УК-630	000000727	7	17.12.2019	120	157,08			157,08	120	78,54	15,71	7,85	62,83		
639	Устройство конденсаторное	000000709	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
640	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255м)	БП-001498	6	31.03.2024	180	803,47			803,47	180	763,30	53,57	53,56	709,74	0,022	16,20
641	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение электроэнергетики, протяженность 1505м)	БП-001499	6	31.03.2024	180	1 189,74			1 189,74	180	1 130,25	79,32	79,32	1 050,94	0,022	23,99
642	Шкаф оперативного тока ШОТ	3002	7	29.05.2020	163	6 532,51			6 532,51	163	4 328,29	480,92	326,63	3 847,37		
643	шкаф серверный	БП-000757	4	12.05.2021	84	77,71			77,71	84	37,93	11,10	11,10	26,83		
644	Щит главного управления подстанции	000002869	7	26.07.2019	175	992,18			992,18	175	623,66	68,04	49,61	555,62		
645	Щит Р 120-216-2	000000151	8	17.12.2019	120	126,50			126,50	120	63,25	12,65	5,06	50,60		
646	Щит распределительный РУ-0,4 КВ	000000149	8	17.12.2019	120	163,12			163,12	120	81,56	16,31	6,52	65,25		
647	Щит электрический 00000133	00000133	6	30.09.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
648	Электроподстанция (здание):нежилое, пл.69,6 кв.м.,г.Кемерово, ул.Попова 26. кад.№ 42:24:0301008:266	БП-001643	7	29.03.2024	240	1 572,44			1 572,44	240	1 513,48	78,62	78,62	1 434,85	0,022	32,43
649	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	БП-001728	7	19.03.2024	240	804,49			804,49	240	774,32	40,22	40,22	734,10		
650	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №12	БП-001726	7	19.03.2024	240	1 618,20			1 618,20	240	1 557,51	80,91	80,91	1 476,60		
651	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	БП-001464	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
652	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 606)	БП-001493	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
653	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Ягуново, в 500 м на север)	БП-001492	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
654	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43)	БП-001487	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
655	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	БП-001476	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
656	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань, ул. Центральная 16б)	БП-001477	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
657	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, село Красный Яр, Октябрьская 1а)	БП-001479	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
658	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлплощ., Парковая 5-я линия 60)	БП-001475	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
659	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	БП-001480	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
660	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115 км, СНТ Политехник)	БП-001474	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
661	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115км, 31Г, СНТ Орбита)	БП-001478	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
662	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Мичурина 15в)	БП-001482	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
663	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	БП-001481	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
664	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Кем. район, пос. Известковый, ул. Набережная 24)	БП-001483	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
665	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, Рубиновая 5)	БП-001484	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
666	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 1)	БП-001461	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
667	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 3)	БП-001459	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
668	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 5)	БП-001470	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
669	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлоплощадка, ул. Суховская 16)	БП-001491	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
670	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Промышленный район, п. Плотниково, ул. Вокзальная 17)	БП-001473	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
671	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл, Кем. район, Елыкаевское сельское поселение, СНТ Здоровье - 3)	БП-001486	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
672	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Елыкаево, ул. Ленина 75)	БП-001488	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
673	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Кем. район, с. Силино, ул. Нагорная 1-я, 4)	БП-001489	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
674	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., на землях ГСП Елыкаевский, в 300 м С-З д. Тебеньковка)	БП-001490	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
675	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Юргинский р-н, деревня Телая, ул. Школьная, д. 2А)	БП-001467	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
676	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, пер. Садовый д.5)	БП-001466	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
677	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	БП-001494	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
678	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	БП-001462	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
679	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	БП-001463	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
680	Электроустановка 10/0,4кВ Кем. обл, в 2015м. к северу д. Ляпки, Пригородный сельхоз ГЛД Старочервовская	БП-001485	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
681	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	БП-001495	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
682	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2)	БП-001468	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
683	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2В)	БП-001471	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
684	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем. район, пос. Звездный, СНТ СН Технолог -2)	БП-001469	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
685	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,п.п. Новостройка,Центральная 20)	БП-001472	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
686	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, п. Пограничный, трасса М53)	БП-001460	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
687	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	БП-001465	7	29.03.2024	240	82,44			82,44	240	79,35	4,12	4,12	75,23		
688	Ячейка фидер	000000415	7	29.05.2020	120	6 574,60			6 574,60	120	3 561,24	657,46	328,73	2 903,78		
689	Ячейка фидер	000000420	7	29.05.2020	120	6 639,82			6 639,82	120	3 596,57	663,98	331,99	2 932,59		
690	Ячейка фидер	000000428	7	29.05.2020	120	6 247,97			6 247,97	120	3 384,31	624,80	312,40	2 759,52		
691	Ячейка фидер	000000431	7	29.05.2020	120	6 736,05			6 736,05	120	3 648,69	673,60	336,80	2 975,09		
692	Ячейка фидер	000000433	7	29.05.2020	120	6 375,72			6 375,72	120	3 453,51	637,57	318,79	2 815,94		
693	Ячейка ЯКНО	000002495	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
694	гараж 211,8 м2 Анжеро-Судженск	БП-000043	10	01.01.2019	121	416,67			416,67	121	172,18	0,00	0,00	130,85	0,020	82,55
695	Склад материальный	БП-000018	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	227,27	0,00	0,00	172,73	0,022	3,80
696	Здание конторы	БП-000036	10	01.01.2019	121	994,83			994,83	121	411,09	0,00	0,00	312,43	0,022	6,87
697	Склад ГСМ	БП-000034	10	01.01.2019	121	480,00			480,00	121	198,35	0,00	0,00	150,74	0,022	3,84
698	Гараж 151,2м2	БП-000038	10	01.01.2019	121	310,00			310,00	121	128,10	0,00	0,00	97,36	0,020	17,14
699	Гараж 787,2м2	БП-000040	10	01.01.2019	121	850,00			850,00	121	351,24	0,00	0,00	266,94	0,020	89,26
700	Здание маслохозяства	БП-000033	10	01.01.2019	121	450,00			450,00	121	185,95	0,00	0,00	141,32	0,022	3,60
701	Гараж 300м2	БП-000039	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	227,27	0,00	0,00	172,73	0,020	187,23
702	Здание кузницы	БП-000035	10	01.01.2019	121	707,00			707,00	121	292,15	0,00	0,00	222,03	0,022	4,88
703	Здание электролаборатории	БП-000032	10	01.01.2019	121	540,00			540,00	121	223,14	0,00	0,00	169,59	0,022	3,73
704	создание web-сайта сетевой организации	нет	3	12.04.2022	36	97,50			97,50	36	0,00	10,83	10,83	0,00		
705	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)	БП-001790	6	31.07.2024	180	509 880,45			509 880,45	180	495 717,10	33 992,03	33 992,03	461 725,07	0,022	10 531,86
706	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (II цепь)	БП-001816	6	30.09.2024	180	674 364,70			674 364,70	180	663 125,28	44 957,65	44 957,65	618 167,64	0,022	14 094,22

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
707	ПС 110/6,3/6,6 Угольная	БП-001791	7	31.07.2024	240	495 664,90			495 664,90	240	485 338,55	24 783,25	24 783,25	460 555,30	0,022	10 404,83
708	ВЛ-10кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос.1-2 подъем. Протяж.12300м. Кад.№42:00:0000000:3520	БП-001780	6	10.06.2024	180	484,91			484,91	180	468,75	32,33	32,33	436,42	0,022	9,96
709	ВЛ-110кВ №-1, №-2, до ПС-110/6/6кВ "Заречная Новая" 5,06км.	БП-001744	6	31.05.2024	180	7 289,67			7 289,67	180	7 006,18	485,98	485,98	6 520,20	0,022	148,79
710	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛ-6кВ от оп.147 ф.10-4-Ч) кад.№42.25:0000000:3049	БП-001783	6	10.06.2024	180	36,94			36,94	180	35,71	2,46	2,46	33,24	0,022	0,76
711	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1, 2-я очередь) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001785	6	10.06.2024	180	1 367,56			1 367,56	180	1 321,98	91,17	91,17	1 230,81	0,022	28,08
712	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) кад.№42.25:0000000:3049	БП-001784	6	10.06.2024	180	497,69			497,69	180	481,10	33,18	33,18	447,92	0,022	10,22
713	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) (Подстанция СТП-ВА-160/6(0,4) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001782	6	10.06.2024	180	190,82			190,82	180	184,46	12,72	12,72	171,74	0,022	3,92
714	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393492 ф.А	БП-001755	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
715	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393493 ф.С	БП-001756	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
716	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-1 393494 ф.В	БП-001757	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
717	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383801 ф.А	БП-001758	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
718	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383802 ф.В	БП-001759	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
719	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 УЗ КТПН-2 383803 ф.С	БП-001760	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
720	Кабельные линии 0,4кВ протяж. 320м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл) кад.№42:30:0414050:1276	БП-001774	6	10.06.2024	180	1 629,94			1 629,94	180	1 575,61	108,66	108,66	1 466,94	0,022	33,47
721	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-21-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001769	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	1 520,23	104,84	104,84	1 415,39	0,022	32,29
722	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-7-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001768	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	1 520,23	104,84	104,84	1 415,39	0,022	32,29
723	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001772	6	10.06.2024	180	421,96			421,96	180	407,89	28,13	28,13	379,76	0,022	8,66
724	КЛ-10 кВ. Протяженность 506 м. кад.№42:24:0201003:1088	БП-001770	6	10.06.2024	180	1 706,04			1 706,04	180	1 649,17	113,74	113,74	1 535,43	0,022	35,03
725	КЛ-6 кВ от соед-й муфты на Кл-6кВ ф.6-1-13 кад.№42:30:0414050:1274	БП-001771	6	10.06.2024	180	147,63			147,63	180	142,70	9,84	9,84	132,86	0,022	3,03

Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
						Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭО на расчетный период, тыс. руб.
Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис) кад. №42:30:0414050:1274	БП-001773	7	10.06.2024	240	761,90			761,90	240	742,86	38,10	38,10	704,76	0,022	15,92
Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	БП-001787	7	10.06.2024	240	1 438,62			1 438,62	240	1 402,66	71,93	71,93	1 330,73		
КТП-37	БП-001777	7	10.06.2024	240	77,63			77,63	240	75,69	3,88	3,88	71,81		
КТПН-2 10/0,4 кВ с Костенково	БП-001740	7	27.05.2024	240	1 518,82			1 518,82	240	1 474,52	75,94	75,94	1 398,58	0,022	31,60
ЛИНИЯ электропередач 10-24-В от ПС№19 Краснокаменная до РП№5 Карачумышский водозабор, протяж.7075м.	БП-001732	6	10.06.2024	180	4 946,68			4 946,68	180	4 781,79	329,78	329,78	4 452,01	0,022	101,57
Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мягков. Кад. № 42:00:0000000:3513	БП-001786	6	10.06.2024	180	2 367,36			2 367,36	180	2 288,45	157,82	157,82	2 130,63	0,022	48,61
ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-2 10/0,4 кВ (с. Костенково)	БП-001739	6	27.05.2024	180	433,35			433,35	180	416,50	28,89	28,89	387,61	0,022	8,85
ЛЭП 10кВ от опоры №44 существующей ВЛ-10кВ ф.10-5-Б до КТПН-2 10/0,4кВ (с. Костенково)	БП-001738	6	27.05.2024	180	1 262,22			1 262,22	180	1 213,13	84,15	84,15	1 128,99	0,022	25,76
Отпайка от ВЛ 110 кВ и ПС 110/6 кВ «Щедрухинская»	БП-001818	7	31.08.2024	240	150 000,00			150 000,00	240	146 875,00	7 500,00	7 500,00	139 375,00	0,022	3 148,75
Нежилое помещение подстанции РП № 16 пл. 95,3 кв.м. Кад. №42:25:0101001:1724	БП-001778	7	10.06.2024	240	1 065,20			1 065,20	240	1 038,57	53,26	53,26	985,31	0,022	22,26
Подстанция 35/6 кВ Машзавод (часть электроцеха № 72). Нежилое, S=264,2 кв.м. Кад. №42:30:0101001:4871	БП-001776	7	10.06.2024	240	54 622,11			54 622,11	240	53 256,56	2 731,11	2 731,11	50 525,45	0,022	1 141,60
Счетчик активной электрической энергии однофазн СЕ 208 С2 849.2. OPR1.QD (Самоделкина)	БП-001750	4	28.06.2024	84	48,49			48,49	84	45,03	6,93	6,93	38,10		
Счетчик активной электрической энергии однофазный СЕ 208 С2 849.2. OPR1.QD (Сергованцев)	БП-001730	4	27.04.2024	84	55,53			55,53	84	50,24	7,93	7,93	42,31		
Счетчик электроэнергии СЕ 208 С2 849.2. OPR1.QD (Свечихин)	БП-001805	4	31.07.2024	84	23,59			23,59	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
Счетчик электроэнергии СЕ 208 С4.846.2. OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001794	4	31.07.2024	84	38,44			38,44	84	36,15	5,49	5,49	30,66		
Счетчик электроэнергии СЕ 208 S7.846.2. OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ломохов)	БП-001795	4	31.07.2024	84	19,17			19,17	84	18,03	2,74	2,74	15,29		
Счетчик электроэнергии СЕ 303 S34 745 JR1Q2VZ (Мильберггер)	БП-001745	4	24.06.2024	84	30,65			30,65	84	28,46	4,38	4,38	24,08		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчетный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
743	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Алпаткина)	БП-001746	4	31.05.2024	84	93,12			93,12	84	85,36	13,30	13,30	72,06		
744	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Руденкова)	БП-001742	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	20,18	3,14	3,14	17,03		
745	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUFVZ BRP05 SPDS (Коломиец)	БП-001741	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	20,18	3,14	3,14	17,03		
746	Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 400B 5(7.5)A 0.5S (ООО "РУНЭТ")	БП-001736	4	22.04.2024	84	13,79			13,79	84	12,47	1,97	1,97	10,50		
747	Счетчик электроэнергии Меркурий 236 ART-02 PQRS (Безроднева)	БП-001792	4	31.07.2024	84	76,76			76,76	84	72,19	10,97	10,97	61,22		
748	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ.GS01 SPDS (ООО КДС)	БП-001798	4	31.07.2024	84	22,16			22,16	84	20,84	3,17	3,17	17,68		
749	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ.GS01 SPDS (Ревазян)	БП-001793	4	31.07.2024	84	54,22			54,22	84	50,99	7,75	7,75	43,25		
750	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Дудник)	БП-001748	4	28.06.2024	84	52,28			52,28	84	48,55	7,47	7,47	41,08		
751	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (Лобанов)	БП-001749	4	28.06.2024	84	75,07			75,07	84	69,71	10,72	10,72	58,99		
752	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS (ФКУ Сибуправтодор)	БП-001796	4	31.07.2024	84	62,45			62,45	84	58,73	8,92	8,92	49,81		
753	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Аксенова)	БП-001806	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
754	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Варламов)	БП-001813	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	23,68	3,60	3,60	20,09		
755	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Гудков)	БП-001801	4	31.07.2024	84	28,92			28,92	84	27,20	4,13	4,13	23,07		
756	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Злачевская)	БП-001808	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
757	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Каширов)	БП-001800	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
758	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Краснова)	БП-001799	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
759	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Морозов)	БП-001804	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
760	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Моряков)	БП-001802	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
761	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Никулин)	БП-001807	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
762	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Попов)	БП-001814	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	23,68	3,60	3,60	20,09		
763	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Сабурова)	БП-001803	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
764	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.OPR1.QYDUFVZ BPL03 SPDS (Манаков)	БП-001747	4	28.06.2024	84	21,14			21,14	84	19,63	3,02	3,02	16,61		
765	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черевко)	БП-001812	4	31.07.2024	84	23,73			23,73	84	22,32	3,39	3,39	18,93		
766	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Заречин)	БП-001810	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
767	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Чернова)	БП-001811	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
768	Счетчик электроэнергии CE308 S31.543OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Перспективные технологии)	БП-001761	4	27.04.2024	84	22,85			22,85	84	20,68	3,26	3,26	17,41		
769	Счетчик электроэнергии CE308 S34.746OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ГСК Кирпичик)	БП-001762	4	27.04.2024	84	29,67			29,67	84	26,84	4,24	4,24	22,60		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. Предложение предприятия	Сумма амортизации по 1178, предложено экспертом	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
770	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РПЦ-0,4 кВ на ж/б опоре	БП-001781	7	10.06.2024	240	687,76			687,76	240	670,57	34,39	34,39	636,18		
771	Устройство сбора и передачи данных УСПД СЕ805М.Т-РР05 EXT3 (на фасаде КТП 10/0,4 к "Прибрежное")	БП-001809	4	31.07.2024	84	150,43			150,43	84	141,48	21,49	21,49	119,99		
772	Часть Электроцеха №72 (ЛЭП 35кВ, в т.ч.42 опоры, здание переключ-го шинного устр-ва 35 кВ). Протяж.5900м	БП-001775	6	10.06.2024	180	2 094,97			2 094,97	180	2 025,13	139,66	139,66	1 885,47	0,022	43,02
773	Электросетевое оборудование РП №16	БП-001779	7	10.06.2024	240	1 834,61			1 834,61	240	1 788,75	91,73	91,73	1 697,02		
	Итого					2 494 793,10		81 244,01	2 576 037,12		2 339 344,41	166 084,49	49 048,05	2 172 690,73		44 660,12