Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

Кемерово 2023

1. Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов 3
2. Общая характеристика предприятия 6
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней....9
4. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 10
5. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования....11
6. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» 12
7. Баланс электрической энергии (мощности) АО «Электросеть» на 2024 год 14
8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат 27
8.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов АО «Электросеть» 30
8.2. Подконтрольные расходы 32
8.3. Неподконтрольные расходы 57
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)....58
Электроэнергия на хозяйственные нужды 59
Расходы на теплоэнергию....61
Плата за аренду имущества и лизинг....66
Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам 91
Амортизация 105
8.4. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 107
9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год 114
9.1. Неподконтрольные расходы из прибыли....114
10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка 127
Анализ фактических затрат АО «Электросеть» (г. Междуреченск) по инвестиционной программе за 2022 год....135
11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 155
12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э 157
13. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования 157
14. Заключение 157
Приложение 1 159
Приложение 2....162
Приложение 3....168
Приложение 4....211
Приложение 5....235

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «Электросеть», ИНН 7714734225, в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (долгосрочный период 2021-2025 гг.).

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии,

полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 N 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. N 757, от 12 июля 2018 г. N 548"

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования»;

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания 98-э);

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

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

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

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

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

- Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области-Кузбасса в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

- Постановление Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

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

2. Общая характеристика предприятия

АО «Электросеть» ИНН 7714734225 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») АО «Электросеть», предоставив обоснования, заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 12 934,50 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 28.04.2023 № 1111/01-03/12 (вх. № 2502 от 28.04.2023).

Предприятие также предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585.

Таблица 1

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

Заполняется:	Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям
Период заполнения:	Годовая
Требования к заполнению:	Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ
Организация:	АО "Электросеть"
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	7714734225
Местонахождение (адрес):	652873, Кемеровская обл., г.Междуреченск, проезд Горького, дом 25
Субъект РФ:	Кемеровская область
Отчетный период:	2022

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примеч.: разделения показателей по субъектам РФ и по видам деят-сти согласно ОРД
					Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 665 084,58	1 665 084,58	1 614 807,15	23 536,86	26 740,57	1 667 764,42	1 667 764,42	1 638 007,50	5 118,77	24 638,15	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 797 141,95	1 797 141,95	1 796 201,80	52,11	888,05	1 790 914,40	1 790 914,40	1 790 136,81	6,91	770,68	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	-132 057,37	-132 057,37	-181 394,65	23 484,75	25 852,52	-123 149,98	-123 149,98	-152 129,31	5 111,86	23 867,47	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	14 359,56	14 359,56	13 950,20	156,75	252,61	14 542,21	14 542,21	14 269,93	46,37	225,91	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	36 805,81	36 805,81	35 823,64	382,24	599,94	37 373,99	37 373,99	36 718,09	102,09	553,81	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-183 222,75	-183 222,75	-231 168,49	22 945,76	24 999,98	-175 066,18	-175 066,18	-203 117,33	4 963,40	23 087,75	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	5 305,52	5 305,52	0,00	0,00	5 305,52	7 829,83	7 829,83	0,00	0,00	7 829,83	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	18 153,97	18 153,97	18 087,68	27,30	38,99	14 143,12	14 143,12	13 892,67	39,71	210,74	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	45 619,70	45 619,70	21 501,60	0,00	24 118,10	78 610,29	78 610,29	375,13	0,00	78 235,16	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	63 504,65	63 504,65	27 273,82	16,23	36 214,60	161 390,08	161 390,08	116 707,39	7,08	44 675,61	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-213 956,15	-213 956,15	-255 028,38	22 902,24	18 170,00	-264 159,26	-264 159,26	-333 342,26	4 916,61	64 266,39	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-7 903,51	-7 903,51	-7 589,09	-111,72	-202,69	-20 684,49	-20 684,49	-20 315,41	-63,50	-305,58	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		-7 903,51	-7 903,51	-7 589,09	-111,72	-202,69	-20 684,49	-20 684,49	-20 315,41	-63,50	-305,58	
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		-7 903,51	-7 903,51	-7 589,09	-111,72	-202,69	-20 684,49	-20 684,49	-20 315,41	-63,50	-305,58	
Прочее	тыс. руб.		-7 903,51	-7 903,51	-7 589,09	-111,72	-202,69	-20 684,49	-20 684,49	-20 315,41	-63,50	-305,58	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-206 052,64	-206 052,64	-247 439,29	23 013,96	18 372,69	-243 474,77	-243 474,77	-313 026,85	4 980,11	64 571,97	
Справочно:			393,25	393,25	0,00	0,00	393,25	790,00	790,00	0,00	0,00	790,00	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	393,25	393,25	0,00	0,00	393,25	790,00	790,00	0,00	0,00	790,00	

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примеч.: разделение показателей по субъектам РФ и по видам деят-сти согласно ОРД
					Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности информации, представленной АО «Электросеть», для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений АО «Электросеть» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом Постановлением РЭК КО от 31.12.2020 № 845 определены 2021-2025 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений АО «Электросеть» на 2021 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания №98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания №421-э) как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2021-2025 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

- Форма № 1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022 г. (представлено в тарифном деле, том 32, стр. 6-7);
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022г. (представлено в тарифном деле, том 32, стр. 8-9);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022г. (представлено в тарифном деле, том 32, стр. 13-15);

Финансовые результаты представлены в таблице 2.

Таблица 2

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

№ п/п	Наименование показателя	за 2021 год	за 2022 год	Отклонение	
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%
1	Чистая выручка	2 366 048	2 504 214	138 166	5,84
2	Себестоимость реализованной продукции	2 401 924	2 451 204	49 280	2,05
3	Валовая прибыль	-35 876	53 010	88 886	147,76
4	Полная себестоимость реализованной продукции	2 478 502	2 531 634	53 132	2,14
5	в том числе коммерческие расходы	23 566	24 968	1 402	5,95
6	управленческие расходы	53 012	55 462	2 450	4,62
7	Результат от основной деятельности	-112 454	-27 420	85 034	24,38
8	Прочие доходы	135 558	90 104	-45 454	-33,53
9	Прочие расходы	206 430	93 849	-112 581	-54,54
10	Результат от прочей деятельности	-79 830	-48 442	31 388	39,32
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	-192 284	-75 952	116 332	60,50
12	Налог на прибыль и обязательные платежи	0	0	0	0
13	Чистая прибыль (убыток)	-155 268	-61 708	93 560	60,26
14	Справочно: Всего доходов	2 512 710	2 582 401	69 691	2,77

Чистая выручка предприятия за анализируемый период увеличилась на 138 166 тыс. руб., то есть более чем на 5%. Основная деятельность, ради осуществления которой было создано предприятие, за анализируемый период сложилась убыточной.

Себестоимость реализованной продукции предприятия за анализируемый период увеличилась на 49 280 тыс. руб. или 2,05% (с 2 401 924 до 2 451 204 тыс. руб.).

Как следствие этого, эффективность основной деятельности

предприятия незначительно изменилась, так как произошло увеличение выручки на 5,84% при небольшом росте себестоимости реализованной продукции на 2,05%.

По бухгалтерской отчетности за 2022 год финансовое состояние АО «Электросеть» сохраняется на протяжении двух лет в общем по предприятию, включая 10 обособленных подразделений, как убыточное, а также головную организацию, зарегистрированную в г. Междуреченске. По оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 выручка по виду деятельности передача электрической энергии сформировалась в сумме 1 614 807,15 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 5, стр. 23) для подтверждения полученных доходов в границах Кемеровской области.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово неустойчиво, нестабильная платежеспособность, привлечение кредитных средств для поддержания финансового состояния.

По результатам основной регулируемой деятельности АО «Электросеть» устойчиво убыточно. Кредитные средства предприятием привлекаются в целях покрытия основных производственных и общехозяйственных расходов.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2024 год (том 5, стр. 54-62) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2021-2022 годы) и утвержденные показатели на 2024 год.

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

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 года	План на 2022 год	Факт 2022 года	План на 2023	План на 2024
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 548 605,9	1 625 236,77	1 618 483	1 576 060,140	1 602 531,0	1 617 525,9
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 496 108,5	1 564 604,21	1 563 593	1 511 749,774	1 548 205,2	1 562 691,7
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	52 497,39	59 067,98	54 890	62 759,467	54 325,8	54 834,2
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	12 630,57	12 813,29	12 752,15	12 782,67	12 860,81	12 915,91

Продолжение таблицы 3

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 года	План на 2022 год	Факт 2022 года	План на 2023	План на 2024
Мощность,МВт	207,823	218,22	243,933	230,598	213,428	214,131
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	777 573,09	950 765,76	1151926,75	978 404,40	1071782,91	1 071 675,73

6. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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

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

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
4. Утвержденные схемы электроснабжения;
5. Акты приемки-передачи основных средств;
6. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 1 273,296 МВА.

Критерий № 2 Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.

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

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 186,51 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 56,94 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 266,11 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 423,943 км.

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

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению АО «Электросеть» 8(38475) 7-30-14.

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

Официальный сайт АО «Электросеть» www.zaoelektroset.ru.

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

У АО «Электросеть» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, АО «Электросеть» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

7. Баланс электрической энергии (мощности) АО «Электросеть» на 2024 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

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

1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии, представленный в таблице 1. Согласно балансу:

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

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

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

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «Электросеть» на 2024 год

На тарифное регулирование на 2024 год АО «Электросеть» заявило объем условных единиц в размере 12 934,50 в т.ч. по ВЛ и КЛ - 2 096,89 у.е., по ПС и ТП –10 837,61 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 73,69 у.е., относительно утвержденного на 2023 года объема условных единиц, на который было утверждено – 12 860,81 у.е.

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

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS, направленный по системе ЕИАС Мониторинг в 2023 году;
4. Шаблоны PASSPORT.EE.NET, направленный по системе ЕИАС Мониторинг в 2023 году;
5. Договоры аренды электросетевых объектов;
6. Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
7. Акты приемки-передачи основных средств ОС-1;
8. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Согласно данным, направленным АО «Электросеть» по системе ЕИАС Мониторинг в 2023 году в шаблонах PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, объем условных единиц составляет 12 934,50 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 096,89 у.е., по ПС и ТП – 10 837,61 у.е. Данный объем условных единиц не отличается от объема поданного в тарифной заявке.

Эксперты отмечают, что увеличение условных единиц на 73,69 у.е., относительно 2023 года (12 860,81 у.е.), связано с завершением нового строительства или достройки существующих электросетевых объектов, произведенной реконструкцией и вывода из эксплуатации части электросетевых объектов предприятия, а также принятием электросетевых объектов по договорам аренды. В таблице 4 и 5 приведены перечни вновь введенных электросетевых объектов.

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у АО «Электросеть» на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 12 934,51 у.е., в том числе 2 096,90 у.е. по ВЛ и КЛ, 10 837,61 у.е. по ПС и ТП. Объемы условных единиц с указанием количества электросетевого оборудования представлены в виде таблиц П2.1 и П2.2 в таблицах 6 и 7 к настоящему заключению соответственно.

Таблица 4

Перечень объектов электросетевого хозяйства (ПС и ТП) принятых либо исключенных АО «Электросеть» на 2024 год

№ п/п	Наименование объекта диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Силовые трансформаторы		Масляные/вакуумные выключатели		Кол-во выключателей нагрузки	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	У.Е.
		Кол-во	Уровень напряжения обмотки ВН	Кол-во	Уровень напряжения				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	**Подстанция**	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	**РП**	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	**МТП (СТП)**	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	**Однотрансформаторная ТП**	-	-	-	-	-	-	-	**18,40**
4.1.	КТПН 238	1	6	-	-	1	Акт № ОТЭС-0000046 от 10.12.2021г.	принят	4,60
4.2.	КТП-240 (100кВА 6/0,4кВ) (нежилое здание, р-он Чебал-СУ, ул. Гагарина)	1	6	-	-	1	Акт № ОТЭС-0000139 от 27.06.2022г.	принят	4,60
4.3.	КТПН 243	1	6	-	-	0	Акт № ОТЭС-0000196 от 04.10.2022г.	принят	2,30
4.4.	КТПН 244	1	6	-	-	0	Акт № ОТЭС-0000196 от 04.10.2022г.	принят	2,30
4.5.	КТП 242	1	6	-	-	1	Акт № ОТЭС-0000202 от 30.10.2022г.	принят	4,60
5.	**Двухтрансформаторная ТП**	-	-	-	-	-	-	-	**132,10**
2.1.	2КТП-п. Теба, котельная шк. №14	2	6	-	-	3	Акт № ОТЭС-000029 от 25.10.2021г.	принят	9,90
2.2.	2КТПН-233а	2	6	-	-	6	Акт № ОТЭС-000041 от 10.12.2021г.	принят	16,80
2.3.	2КТПН-239	2	6	-	-	8	Акт № ОТЭС-000042 от 10.12.2021г.	принят	21,40
2.4.	2БКТП-99А (1000кВА 6/0,4кВ)	2	6	-	-	6	Акт № ОТЭС-0000169 от 30.09.2022г.	принят	16,80
2.5.	ТП 10кВ – 167 (ООО «Таго»)	2	10	-	-	4	Договор № 2210-183р аренды недвижимого имущества ООО "ТаГо" от 01.10.2022г.	принят	12,20
2.6.	ТП 99а	2	6	-	-	-2	Акт о списание объекта основных средств № 11 от 10.11.2022г.	списание	-7,60
2.7.	ТП 176	2	6	-	-	4	Акт № ОТЭС-0000172 от 04.10.2022г.	принят	12,20
2.8.	2КТП-241-1, б. Медиков, р-он больницы	2	10	-	-	6	Акт № ОТЭС-000235 от 31.12.2022г.	принят	16,80
2.9.	2КТП-241-2, б. Медиков, р-он больницы	2	10	-	-	6	Акт № ОТЭС-000236 от 31.12.2022г.	принят	16,80
2.10.	2КТП-245 р-он г. Югус	2	6	-	-	6	Акт № ОТЭС-000229 от 31.12.2022г.	принят	16,80
6.	**ПСС, реклоузер, ЯКНО**	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО объем У.Е. по принятому оборудованию								-	**150,500**

Таблица 5

Перечень объектов электросетевого хозяйства (ЛЭП) принятых либо исключенных АО «Электросеть» на 2024 год

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	**Воздушная 110 кВ**	-	-	-	-	-	-	-	**0,000**
2.	**Воздушная 35 кВ**	-	-	-	-	-	-	-	**0,000**
3.	**Воздушная 6-10 кВ**	-	-	-	-	-	-	-	**6,7155**
3.1.	Возд. каб. ЛЭП ф.6-12г	6	0,495	ж/бетон	1	н/д	Акт № 35 от 25.10.2021г.	достройка	0,5445
3.2.	В.ЛЭП 10кВ ф.326, 329 Зап-РП 4 кабель	10	0,286	ж/бетон	1	н/д	Акт № 30 от 24.09.2021г.	реконструкция	0,3146
3.3.	ВЛ-6кВ от оп. №229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп. № 323/1 ВЛ 6кВ ф.28	6	1,710	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000166 от 30.09.2022г.	строительство	1,8810
3.4.	Возд.каб. ЛЭП ф. 6-14-0	6	0,212	ж/бетон	1	н/д	Акт № 65 от 30.06.2022г.	достройка	0,2332
3.5.	ВЛ 6кВ от оп. 229 ВЛ 6кВ ф.216 до оп.260-41 ВЛ 6кВ ф.28, ул. Матросова,36	6	3,883	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС - 000166 от 30.09.2022 г.	строительство	4,2713
3.6.	В.ЛЭП 6кВ ф.6-5Г 6-18Г (б. Медиков,9)	6	0,058	ж/бетон	1	н/д	Акт № 152 от 25.11.2022г.	достройка	0,0638
3.7.	Возд.каб. ЛЭП ф 117 (возд)	6	0,033	ж/бетон	1	н/д	Акт № 154 от 25.11.2022г.	достройка	0,0363
4.	**Воздушная 0,4 кВ**	-	-	-	-	-	-	-	**5,2673**
4.1.	ВЛ 0,4кВ от ТП-116 (ул. Центральная)	0,4	0,075	ж/бетон	1	н/д	Акт № 36 от 25.10.2021г.	достройка	0,1125
4.2.	ВЛ 0,4кВ от ТП-182,62-е (п. Усинский, Заречная, 15)	0,4	0,070	ж/бетон	1	н/д	Акт № 37 от 25.10.2021г.	достройка	0,1050
4.3.	ВЛ 0,4кВ п. Майзасс (ул. Майзасская, 67)	0,4	0,080	ж/бетон	1	н/д	Акт № 38 от 25.10.2021г.	достройка	0,1200
4.4.	ВЛ 0,4кВ п. Майзасс (ул. Больничная, 9)	0,4	0,054	ж/бетон	1	н/д	Акт № 99 от 23.12.2021г.	достройка	0,0810
4.5.	ВЛЭП от ТП 144 (ул. Светлая)	0,4	0,030	ж/бетон	1	н/д	Акт № 96 от 10.12.2021г.	достройка	0,0450
4.6.	ВЛ 0,4кВ от ТП 214 пос. Майзасс	0,4	0,012	ж/бетон	1	н/д	Акт № 97 от 14.12.2021г.	достройка	0,0180
4.7.	ВЛ 0,4кВ от ТП-58 (Лазо,1)	0,4	0,153	ж/бетон	1	н/д	Акт № 102 от 23.12.2021г.	строительство	0,2295
4.8.	ВЛ 0,4кВ от ТП-72 (ул. Мирная,3)	0,4	0,300	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000044 от 10.12.2021 г.	строительство	0,4500
4.9.	ВЛ 0,4кВ от ТП-227 (гаражи Притомская а/база)	0,4	0,160	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000045 от 10.12.2021 г.	строительство	0,2400

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.10.	ВЛ 0,4кВ ф. 4 от ТП-109 (шк. Улус)	0,4	0,218	ж/бетон	1	н/д	Акт № 31 от 25.10.2021г.	реконструкция	- 0,1526
4.11.	ВЛЭП от ТП-61, 62,181	0,4	0,027	дерево на ж/б пасынках	1	н/д	Акт № 33 от 25.10.2021г.	достройка	0,0594
4.12.	ВЛЭП от ТП-66 (п. Карай)	0,4	0,032	дерево на ж/б пасынках	1	н/д	Акт № 34 от 25.10.2021г.	достройка	0,0704
4.13.	Возд. каб. ЛЭП ф.6-12г	6	0,495	ж/бетон	1	н/д	Акт № 35 от 25.10.2021г.	достройка	0,5445
4.14.	В.ЛЭП 10кВ ф.326, 329 Зап-РП 4 кабель	10	0,286	ж/бетон	1	н/д	Акт № 30 от 24.09.2021г.	реконструкция	- 0,3146
4.15.	ВЛ 0,4кВ от ТП 45	0,4	0,200	ж/бетон	1	н/д	Акт ввода и выбытия ОС\3.2. от 29.03.2022г.	списание	- 0,3000
4.16.	ВЛ 0,4кВ ТП-69 до пав. ул. Кропоткина	0,4	0,063	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-00004 от 28.02.2022 г.	строительство	0,0945
4.17.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237 до ул. Притомская, 37а	0,4	0,030	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-00005 от 28.02.2022 г.	строительство	0,0450
4.18.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237 ул. Притомская, 41а	0,4	0,057	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-00006 от 28.02.2022 г.	строительство	0,0855
4.19.	ВЛ 0,4кВ от ТП-199 до оп. №192 ВЛ 6кВ ф. 6-27-г	0,4	0,672	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-00003 от 28.02.2022 г.	строительство	1,0080
4.20.	ВЛ-0,4кВ от ТП-1,26,23 (клуб п. Теба)	0,4	0,050	ж/бетон	1	н/д	Акт № 56 от 17.03.2022г.	достройка	0,0750
4.21.	ВЛ 0,4кВ от КТПН 239 (прав. берег р. Томь)	0,4	0,093	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000011 от 17.03.2022 г.	строительство	0,1395
4.22.	ВЛ 0,4кВ от ТП-183 (шк. Усинский)	0,4	0,351	ж/бетон	1	н/д	Акт № 61 от 31.05.202022г.	реконструкция	- 0,2457
4.23.	ВЛ 0,4кВ от ТП-206 ф.2 от оп. №2-12/1 пер. Медовый, 2	0,4	0,030	ж/бетон	1	н/д	Акт № 62 от 31.05.2022г.	достройка	0,0450
4.24.	ВЛ 0,4кВ от ТП-50	0,4	0,063	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000069 от 28.04.2022г.	строительство	0,0945
4.25.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-203 до г ул. Сосновый бор, 37	0,4	0,079	ж/бетон	1	н/д	Акт № 60 от 28.04.2022г.	достройка	0,1185
4.26.	ВЛ 0,4 кВ от ТП-127,139	0,4	0,288	ж/бетон	1	н/д	Акт № 58 от 28.04.2022г.	реконструкция	- 0,2016
4.27.	ВЛ 0,4кВ ТП-107 (шк. Чеболсу)	0,4	0,070	ж/бетон	1	н/д	Акт № 59 от 28.04.2022г.	реконструкция	- 0,0490
4.28.	ВЛ-6кВ от оп. №229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп. № 323/1 ВЛ 6кВ ф.28	6	1,710	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000166 от 30.09.2022г.	строительство	1,8810
4.29.	ВЛ от ТП-103, 191,192	0,4	0,276	ж/бетон	1	н/д	Акт № 71 от 30.06.2022г.	реконструкция	- 0,1932
4.30.	Возд.каб. ЛЭП ф. 6-14-0	6	0,212	ж/бетон	1	н/д	Акт № 65 от 30.06.2022г.	достройка	0,2332
4.31.	ВЛ 0,4 от ТП 183	0,4	0,024	ж/бетон	1	н/д	Акт № 66 от 30.06.2022г.	достройка	0,0360

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.32.	ВЛ 0,4 от ТП 184 (ВЛ-0,4кВ от ТП 203)	0,4	0,196	ж/бетон	1	н/д	Акт № 67 от 30.06.2022г.	достройка	0,2940
4.33.	ВЛ-0,4кВ от ТП 151 (ВЛ 0,4 от ТП 144)	0,4	0,111	ж/бетон	1	н/д	Акт № 68 от 30.06.2022г.	реконструкция	-0,0777
4.34.	ВЛ-0,4кВ от ТП ВЛ 0,4 от ТП-64, 185 (ВЛ от ТП 187 Сыркаши)	0,4	0,066	ж/бетон	1	н/д	Акт № 70 от 30.06.2022г.	реконструкция	-0,0462
4.35.	ВЛ 0,4кВ от ТП-237 ф.1 от оп. №2 до ул. Притомская, д.46	0,4	0,251	ж/бетон	1	н/д	Акт № 73 от 27.07.2022г.	достройка	0,3765
4.36.	В.ЛЭП от ТП-116 (ул. Центральная)	0,4	0,081	ж/бетон	1	н/д	Акт № 81 от 31.08.2022г.	достройка	0,1215
4.37.	В.ЛЭП от ТП 116 (ул. Центральная освещение ул. Вахрушева)	0,4	0,140	ж/бетон	1	н/д	Акт № 77 от 31.08.2022г.	реконструкция	-0,0980
4.38.	ВЛ 0,4кВ от ТП 170 (Мария РА)	0,4	0,144	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000153 от 31.08.2022 г.	строительство	0,2160
4.39.	ВЛ 6кВ от оп. 229 ВЛ 6кВ ф.216 до оп.260-41 ВЛ 6кВ ф.28, ул. Матросова,36	6	3,883	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС - 000166 от 30.09.2022 г.	строительство	4,2713
4.40.	В.ЛЭП 6кВ ф.6-5Г 6-18Г (б. Медиков,9)	6	0,058	ж/бетон	1	н/д	Акт № 152 от 25.11.2022г.	достройка	0,0638
4.41.	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч. 992	0,4	0,028	ж/бетон	1	н/д	Акт № 153 от 25.11.2022г.	достройка	0,0420
4.42.	Возд.каб. ЛЭП ф 117 (возд)	6	0,033	ж/бетон	1	н/д	Акт № 154 от 25.11.2022г.	достройка	0,0363
4.43.	ВЛ-0,4кВ от ТП-133 по ул. Зеленая, ул. Геологов,ул. Новая, пер. Болотный, Дорожный	0,4	0,171	ж/бетон	1	н/д	Акт № 155 от 25.11.2022г.	достройка	0,2565
4.44.	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч. 1071	0,4	0,019	ж/бетон	1	н/д	Акт № 156 от 25.11.2022г.	достройка	0,0285
4.45.	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч. 1068	0,4	0,103	ж/бетон	1	н/д	Акт № 157 от 25.11.2022г.	достройка	0,1545
4.46.	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай) уч. 613	0,4	0,037	ж/бетон	1	н/д	Акт № 158 от 25.11.2022г.	достройка	0,0555
4.47.	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п. Теба, (Левобережная, 9)	0,4	0,043	ж/бетон	1	н/д	Акт № 162 от 25.11.2022г.	достройка	0,0645
4.48.	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п. Теба ул.	0,4	0,123	ж/бетон	1	н/д	Акт № 160 от 25.11.2022г.	достройка	0,1845

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Дорожная, 2Б, 1Б								
4.49.	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п. Теба, (Левобережная, 6А)	0,4	0,042	ж/бетон	1	н/д	Акт № 161 от 25.11.2022г.	достройка	0,0630
4.50.	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п. Теба ул. Дорожная, 1А	0,4	0,043	ж/бетон	1	н/д	Акт № 159 от 25.11.2022г.	достройка	0,0645
4.51.	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 ул. Чудоякова, 5	0,4	0,021	ж/бетон	1	н/д	Акт № 163 от 25.11.2022г.	достройка	0,0315
4.52.	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 ул. Чудоякова, 6	0,4	0,033	ж/бетон	1	н/д	Акт № 164 от 25.11.2022г.	достройка	0,0495
4.53.	ВЛ 0,4кВ от КТПН-243	0,4	0,190	ж/бетон	1	н/д	Акт № ОТЭС-000197 от 30.09.2022г.	принят	0,2850
4.54.	ВЛ 0,4кВ от ТП-133	0,4	0,297	дерево на ж/б пасынках	1	н/д	Акт № ОТЭС-000198 от 25.10.2022г.	принят	0,6534
			0,300	ж/бетон					0,4500
4.55	ВЛ 0,4 от ТП 237 до ул. Притомская, 27	0,4	0,024	ж/бетон	1	н/д	Акт № 73 от 07.07.2022г.	строительство	0,0360
4.56.	В.ЛЭП от ТП-65,79 ул. Куюкова,64г	0,4	0,097	ж/бетон	1	н/д	Акт № 172 от 23.12.2022г.	реконструкция	0,0679
5.	**Кабельная 6-10 кВ**								**15,1584**
5.1.	КЛ-6кВ ф. 110 от ТП-24 до ТП-26	6	0,335		2	н/д	Акт № ОТЭС-000030 от 31.10.2021г.	строительство	1,173
5.2.	В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4	6	1,144		2	н/д	Акт № 30 от 24.09.2021г.	реконструкция	4,004
5.3.	2КЛ 6 кВ от ТП 56-РП 5 (ул. Ермака, уч. 19,17)	6	0,266		2	н/д	Акт № ОТЭС-000155 от 31.08.2022г.	строительство	0,931
5.4.	2КЛ от ВЛ 6кВ ф 6-5г до БКТП 241	6	0,566		2	н/д	Акт № ОТЭС-000167 от 30.09.2022г.	строительство	1,9810
5.5.	2КЛ от ВЛ 6кВ ф 6-18г до БКТП 241	6	0,566		2	н/д	Акт № ОТЭС-000168 от 30.09.2022г.	строительство	1,9810
5.6.	2КЛ 10кВ ф. 32,316 от ТП 176 до ТП 177	10	0,100		2	н/д	Акт № ОТЭС-000195 от 04.10.2022г.	принят	0,3500
5.7.	2КЛ 6кВ МУ 2БКТП 1 2 БКТП 2	6	0,010		2	н/д	Акт № ОТЭС-000165 от 30.09.2022г.	строительство	0,0350
5.8.	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-246, г.Югус	6	0,503		4	н/д	Акт № ОТЭС-000230 от 31.12.2022г.	строительство	1,7610
5.9.	2КЛ-6кВ от ТП-131 до 2БКТП-246, г.Югус	6	0,280		2	н/д	Акт № ОТЭС-000231 от 31.12.2022г.	строительство	0,9800
5.10.	2КЛ-6кВ ф.226 под ж/д путями, р-он ул. Весенняя	6	0,201		2	н/д	Акт № ОТЭС-000233 от 31.12.2022г.	строительство	0,7040

№ п/п	Тип ЛЭП, диспетчерский номер и местоположение (адрес)	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Материал опор	Количество цепей	Наименование центра питания, к которому подключена ЛЭП	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Статус объекта принят / исключен / новое строительство	у.е.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.11.	2КЛ-6кВ ф.21 от ТП-48 до ТП-91	6	0,130		2	н/д	Акт № ОТЭС-000214 от 23.12.2022г.	строительство	0,4550
5.12	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-245, г.Югус	6	0,230		4	н/д	Акт № ОТЭС-000232 от 31.12.2022г.	строительство	0,8050
6.	**Кабельная 0,4 кВ**	-	-	-	-	-	-	-	**4,7089**
6.1.	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №10 ул. Луговая	0,4	0,230		2	н/д	Акт № ОТЭС-000027 от 24.09.2021г.	строительство	0,6210
6.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №19 ул. Ермака	0,4	0,383		2	н/д	Акт № ОТЭС-000028 от 24.09.2021г.	строительство	1,0341
6.3.	2КЛ 0,4кВ от РП-5 до ул. Луговая,10-2	0,4	0,159		2	н/д	Акт № ОТЭС-000012 от 17.03.2022г.	строительство	0,4293
6.4.	2КЛ 0,4кВ от РП-5 до ул. Луговая,9-2	0,4	0,079		2	н/д	Акт № ОТЭС-000013 от 17.03.2022г.	строительство	0,2120
6.5.	2КЛ 0,4кВ от ТП-57 до ж/д ул. Березовая, 8	0,4	0,126		2	н/д	Акт № 137 от 30.06.2022г.	строительство	0,3389
6.6.	КЛ 0,4кВ от ТП-170 от проектируемой опоры до нежилого здания уч. 31а (ООО Мария-РА)	0,4	0,043		1	н/д	Акт № ОТЭС-000154 от 31.08.2022г.	строительство	0,1161
6.7.	2КЛ 0,4кВ от ТП 176 на ж/д Карташова, 6	0,4	0,175		2	н/д	Акт № ОТЭС-000190 от 04.10.2022г.	принят	0,4725
6.8.	2КЛ 0,4кВ от ТП 176 на ж/д Гончаренко, 3 (блок секция 1)	0,4	0,060		2	н/д	Акт № ОТЭС-000191 от 04.10.2022г.	принят	0,1620
6.9.	2КЛ 0,4кВ от ТП 176 на ж/д Гончаренко, 3 (блок секция 2)	0,4	0,060		2	н/д	Акт № ОТЭС-000192 от 04.10.2022г.	принят	0,1620
6.10.	2КЛ 0,4кВ от ТП 176 на ж/д Гончаренко, 3 (блок секция 4)	0,4	0,090		2	н/д	Акт № ОТЭС-000194 от 04.10.2022г.	принят	0,2430
6.11.	2КЛ 0,4кВ от ТП 176 на ж/д Гончаренко, 3 (блок секция 3)	0,4	0,090		2	н/д	Акт № ОТЭС-000193 от 04.10.2022г.	принят	0,2430
6.12.	2КЛ-0,4кВ от ТП-39 до д/сада №10 “Чайка”, ул. Юности, д.7	0,4	0,250		2	н/д	Акт № ОТЭС-000205 от 10.11.2022г.	строительство	0,6750
ИТОГО объем У.Е. по вновь принятым ЛЭП								-	**31,8501**

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

подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 8 настоящего заключения.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2024 год, по мнению экспертов, составит 12 934,51 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 9.

Таблица 6
П.2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
АО «Электросеть» на 2024 год

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у.е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	23,00	62,10
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,98	1,57
			ж/бетон	130	1,09	1,42
		2	металл	190	159,45	302,95
			ж/бетон	160	9,73	15,56
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	3,41	78,32
ВН, всего						**461,91**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	28,13	39,38
			ж/бетон	120	17,20	20,64
		2	металл	180	27,03	48,66
			ж/бетон	150	9,15	13,72
	1 - 20	-	дерево	160	0,05	0,08
			дерево на ж/б пасынках	140	3,11	4,35
			ж/бетон, металл	110	139,696	153,67
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	127,50	446,24
СН, всего						**726,74**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,13	13,35
			дерево на ж/б пасынках	220	176,78	388,92

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	у.е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
			ж/бетон, металл	150	119,89	179,83
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	120,80	326,15
НН, всего						**908,25**
				ИТОГО	**-**	**2 096,90**
				ВН	***197,66***	**461,91**
				СН-1	***81,51***	**122,40**
				СН-2	***270,356***	**604,34**
				НН	***422,60***	**908,25**

Таблица 7

П.2.2

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0,00
			750	600	0	0,00
			400 - 500	500	0	0,00
			330	250	0	0,00
			220	210	1	210,00
			110 - 150	105	15	1 575,00
			35	75	22	1 650,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0,00
			750	43	0	0,00
			400 - 500	28	0	0,00
			330	18	0	0,00
			220	14	2	28,00
			110 - 150	7,8	30	234,00
			35	2,1	49	102,90
			1 - 20	1,0	81	81,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0,00
			750	130	0	0,00
			400 - 500	88	0	0,00
			330	66	0	0,00
			220	43	0	0,00
			110 - 150	26	0	0,00
			35	11	0	0,00
			1 - 20	5,5	0	0,00
4	Масляный выключатель	-"-	220	23	3	69,00
			110 - 150	14	41	574,00
			35	6,4	100	640,00
			1 - 20	3,1	1 011	3 134,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0,00
			330	24	0	0,00
			220	19	0	0,00
			110 - 150	9,5	4	38,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у.е.
			35	4,7	0	0,00
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	773	1 777,90
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	0	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0,00
			1 - 20	2,4	3,88	9,312
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	31	77,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	98	225,40
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	136	408,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,50
14	**Итого**		**ВН**	**-**	**-**	**2 728,00**
			СН-1	**-**	**-**	**2 396,40**
			СН-2	**-**	**-**	**5 713,21**
			НН	**-**	**-**	**-**
			ИТОГО	**-**	**-**	**10 837,61**

Таблица 8

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

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения								Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
				кол-во у.е. на ед. оборудования						
				1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.	(2,4 / 100) у.е.		
ВН	2 728,00	1	ПС 110/10 кВ "Стройбаза"	2	22	-	-	-	70,2	4 244,36
		2	ПС 110/35/10 кВ "Северный борт"	2	11	11	-	-	106,5	
		3	ПС 110/35/10 кВ "Талдинская"	2	30	7	-	-	139,8	
		4	ПС 110/35/6 кВ "Куреинская"	2	25	9	-	-	137,1	
		5	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-2"	2	32	5	-	-	133,2	
		6	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-3"	2	20	7	-	3	108,872	
		7	ПС 110/35/6 кВ "Томусинская"	4	43	5	-	-	169,3	
		8	ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	2	9	8	-	-	81,1	
		9	ПС 110/6 кВ "Казанковская"	2	12	-	-	-	39,2	
		10	ПС 110/6 кВ "Курегешская"	2	19	-	-	-	60,9	
		11	ПС 110/6 кВ "Районная котельная"	2	33	-	-	-	104,3	
		12	ПС 110/6 кВ "Распадская-1"	2	29	-	-	-	91,9	
		13	ПС 110/6,3/6 кВ "Ерунаковская-1"	4	38	-	-	36	122,664	
		14	ПС 220/110/10 кВ "Ускатская"	4	2	-	-	-	10,2	
		15	ПС 110/6 кВ Убинская	2	23	-	-	24	73,876	
		16	ПС 110/6 кВ ЦОФ "Сибирь"	2	21	-	-	6	67,244	
СН-1	2 396,40	1	ПС 35/10 кВ "Западная-городская"	2	25	-	-	-	79,5	3 221,34
		2	ПС 35/10 кВ "Тяговая"	3	15	-	-	128	52,572	
		3	ПС 35/10/6 кВ "Высотная"	3	22	-	-	80	73,12	
		4	ПС 35/10/6 кВ "Сибиргинская-1"	2	14	-	-	3	45,472	
		5	ПС 35/6 кВ "Болотная"	-	5	-	-	3	15,572	
		6	ПС 35/6 кВ "Восточная"	2	12	-	-	-	39,2	
		7	ПС 35/6 кВ "Восточная-городская"	2	21	-	-	-	67,1	
		8	ПС 35/6 кВ "ГМЗ"	-	36	-	-	12	111,888	
		9	ПС 35/6 кВ "Клетьевая"	2	30	-	-	24	95,576	
		10	ПС 35/6 кВ "Коксовая"	2	11	-	-	-	36,1	
		11	ПС 35/6 кВ "Копшагольская"	2	16	-	-	-	51,6	
		12	ПС 35/6 кВ "Листвянская"	2	7	-	-	-	23,7	
		13	ПС 35/6 кВ "Ольжерасская-1"	-	7	-	-	3	21,772	

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения								Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
				кол-во у.е. на ед. оборудования						
				1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.	(2,4 / 100) у.е.		
		14	ПС 35/6 кВ "Пойменная"	2	13	-	-	-	42,3	
		15	ПС 35/6 кВ "Породная"	2	11	-	-	-	36,1	
		16	ПС 35/6 кВ "Сортировочная"	2	14	-	-	-	45,4	
		17	ПС 35/6 кВ "Табаласская"	2	9	-	-	-	29,9	
		18	ПС 35/6 кВ "Узунгольская"	2	21	-	-	12	67,388	
		19	ПС 35/6 кВ "Ценральная-городская"	2	18	-	-	-	57,8	
		20	ПС 35/6 кВ "Центральная"	1	6	-	-	-	19,6	
		21	ПС 35/6,3/6 кВ "Угольная"	4	28	-	-	24	91,376	
		22	ПС 35/6 кВ "Октябрьская-1"	2	17	-	-	-	54,7	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию										
ВН	2 728,00	-								4 244,36
СН-1	2 396,40	-								3 221,34
СН-2	5 713,21	-								3 371,92
НН	-	-								-
ИТОГО	10 837,61	-								10 837,61

Таблица 9

Итоговые значения условных единиц АО «Электросеть» на 2024 год
с учетом переноса у.е. на уровень высшего напряжения

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	4 244,36
СН-1	3 221,34
СН-2	3 371,92
НН	-
ИТОГО	**10 837,61**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	461,91
СН-1	122,40
СН-2	604,34
НН	908,25
ИТОГО	**2 096,90**
ИТОГО по компании	
ВН	4 706,26
СН-1	3 343,74
СН-2	3 976,26
НН	908,25
ИТОГО	**12 934,51**

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

АО «Электросеть» направило письмо от 17.10.2023 № 3060/01-03/12 (вх. 5799 от 18.10.2023) «Дополнительные материалы к уточненному предложению об установлении цен (тарифов) на 2024 г.», в котором указало среднегодовой объем у.е. за 2022 год.

Фактический объем условных единиц организации за 2022 год составляет 12 782,67 у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 2 078,16, а по ПС и ТП – 10 704,51 (на 30,52 у.е. больше утвержденной РЭК величины у.е. на 2022 год).

Изменения объема условных единиц на 2022 год относительно плана 2022 года (12 752,15 у.е.) в сторону увеличения обусловлено изменением в составе электросетевого оборудования организация.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой

организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

Для регулирования АО «Электросеть» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, плановый 2024 год представляет для предприятия четвертый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.

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

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.12.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

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

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (2) Методических указаний:

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

где:

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

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце

двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

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

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

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на

выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

$\Delta ЭП_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

8.1. Расчет подконтрольных расходов АО «Электросеть»

Согласно п. 11.1 Методических указаний 98-э подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

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

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$К_{инд_j}$ - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

ИКАj - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

$К_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$уе_j$, $уе_{j-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого

периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

На сайте Минэкономразвития России опубликован 22.09.2023 прогноз показателей инфляции социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года.

Министерство экономического развития
Российской Федерации
Прогноз показателей инфляции
(Базовый вариант)

	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: • потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

8.2. Подконтрольные расходы

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

Согласно пункту 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования. Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 844 определены 2021-2025 годы. На 2021 год определен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 300 672,23 тыс. руб.

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

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

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

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

В документах на тарифное регулирования 2024 года, представленных АО «Электросеть», отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В материалах тарифного дела (том 53 уточненное предложение, стр. 41-44) предприятием представлен расчет подконтрольных расходов на 2024 год в сумме 359 576,99 тыс. руб. с учетом новой редакции Методических указаний 98-э, вступившей в действие с 15 октября 2023 года, а также определены коэффициенты индексации в размере:

- 1,1108 на 2022 год;
- 1,0309 на 2023 год;
- 1,0444 на 2024 год.

На основании Методических указаний 98-э экспертами произведен расчет подконтрольных расходов на 2024 год с учетом внесенных изменений Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23.

При этом, коэффициент индексации на 2024 год определен с учетом следующих показателей:

- ИПЦ 7,2%, официально опубликованным на сайте Минэкономразвития от 22.09.2023;

- количества принятых обоснованными плановых активов в размере 12 915,91 у.е. и индекса изменений количества активов относительно планового количества активов в размере 0,43%.

Расчет плановых подконтрольных расходов на 2024 год произведен индексацией базового уровня подконтрольных расходов 2021 года по коэффициентам индексации 2022-2024 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями 98-э и представлен в Таблице 10:

Таблица 10

Расчет подконтрольных расходов (ПР) на 2024 год по ф. (9.3) в рамках ДПР 2021-2025гг.

Показатель	Ед. изм.	Утверждено 2021	Факт 2021	Утверждено 2022	Факт 2022	Ожидаемое 2023	Предложение на 2024
(Ij) ИПЦ	%	3,60%	6,70%	4,3%	13,8%	5,8%	7,2%
(X_i) Индекс эффективности операционных расходов	%	3%	3%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Среднегодовое количество УЕ	у.е.	12 630,57	12 676,80	12 752,15	12 782,67	12 860,81	12 934,51
($УЕ_j$) Изменение количества активов	%	11,32%	0,00%	0,96%	0,84%	0,85%	0,57%
($К_{эл}$) Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
($ИКА_j$) (Индекс изменения количества активов) ф. (9.5)	%				0,63%	0,64%	0,43%
(Кинд j) Коэффициент индексации ф. (9.4)		1,0902	1,0350	1,0190	1,1108	1,0328	1,0432
Подконтрольные расходы ф. (9.3)							359 732,82
Материальные затраты	тыс.руб.	34 324,76	34953,86938	34 977,41	31 799,90	36 193,60	41 078,73
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14 584,51	15830,52578	14 861,82	13 727,53	15 378,58	17 454,26
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	19 740,25	19123,3436	20 115,59	18 072,37	20 815,02	23 624,47
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	205 593,99	214649,3	209 503,14	209 079,10	216 787,75	246 048,04
Среднесписочная численность	чел.	395,00	393	395,00	385,50	395,00	395,00
Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	43 374,26	45515,11874	43 374,26	45 196,52	43 374,26	51 908,87
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	60 217,44	51384,6622	61 362,41	54 508,43	63 496,04	71 964,54
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	39 961,27	31513,998	40 721,09	31 513,98	42 137,00	47 824,32
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	13 480,74	12814,1522	13 737,06	14 471,63	14 214,71	*16 031,61*
Услуги связи	тыс.руб.	2 784,43	2895,822198	2 837,37	2 822,20	2 936,03	3 332,31
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 366,39	4259,66	3 430,40	5 045,68	3 549,68	4 028,78
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 279,32	4511,67	6 398,71	5 392,73	6 621,20	7 514,88
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 050,60	1147	1 070,58	1 211,02	1 107,80	1 155,64
Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 384,78	636,48	1 411,11	1 043,99	1 460,18	1 657,26
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	520,20	130,33	530,09	130,33	548,52	622,56
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 092,57	1558	1 113,34	1 400,49	1 152,06	1 307,55
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на страхование	тыс.руб.	554,99	482,72	565,54	1 451,83	585,21	664,19
Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 222,89	4249	3 284,17	4 496,18	3 398,36	3 857,05
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	536,04	716	546,23	0,00	565,23	641,51
Всего подконтрольные	тыс.руб.	300 672,23	301 703,83	306 389,19	295 387,43	317 042,62	359 732,82

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен по формулам 9.3, 9.4 и 9.5 Методических указаний 98-э:

300 672,23 * 1,1108 (коэффициент 2022 года) * 1,0328 (коэфициент 2023 года) * 1,0432 = 359 732,82 тыс. руб.

На 2022 год уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 в сумме 306 389,19 тыс. руб. Фактические затраты предприятия по подконтрольным расходам составили 295 387,43 тыс. руб., что подтверждено предосталенными регулируемым предприятием данными, отраженными в бухгатерском учете, копиями договоров, заключенных в соответствии с требованиями, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и иные первичные учётные документы.

Эксперты провели анализ представленных документов и определяют размер экономически обоснованных и документально подтвержденных фактических подконтрольных расходов за 2022 год в сумме 295 387,43 тыс. руб. Постатейный анализ фактически сложившихся подконтрольных расходов представлен в таблице 11.

Таблица 11

Постатейный анализ фактических подконтрольных расходов за 2022 год

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утверждено	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	34 977,41	32 663,01	31 799,90	-3 177,51	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	*тыс.руб.*	*14 861,82*	14 027,36	**13 727,53**	-1 134,29	Экономически обоснованно
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	*тыс.руб.*	*20 115,59*	18 635,65	**18 072,37**	-2 043,22	Документально подтверждено, обоснованно
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*209 503,14*	215 002,36	**209 079,10**	-424,04	Согласно статистическим формам по П-4
	Среднесписочная численность	*чел.*	*395,00*	387,00	**385,50**	-9,50	Согласно статистическим формам по П-4
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	*44 198,97*	*46 296,80*	*45 196,52*	*997,54*	Расчетным путем
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	61 362,41	56 652,79	54 508,43	-6 853,98	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	*40 721,09*	34 332,42	31 513,98	-9 207,11	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	*13 737,07*	*14 680,38*	*14 471,63*	*734,56*	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	2 837,38	2 828,99	**2 822,20**	-15,18	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 430,40	5 045,68	**5 045,68**	1 615,28	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 398,71	5 597,49	**5 392,73**	-1 005,98	Первичные документы экономически обоснованно
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 070,58	1 208,22	**1 211,02**	140,44	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утверждено	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	*1 411,11*	1 084,44	**1 043,99**	*-367,12*	*Первичные документы, экономически обоснованно*
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	*530,09*	249,87	**130,33**	*-399,76*	*Первичные документы, экономически обоснованно*
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	*1 113,34*	1 070,36	**1 400,49**	*287,15*	*Первичные документы, экономически обоснованно*
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	*565,54*	739,14	**1 451,83**	*886,29*	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	*3 284,17*	4 496,18	**4 496,18**	*1 212,01*	*Первичные документы, экономически обоснованно*
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	546,23	754,31	0,00	*-546,23*	*Не представлено пояснений*
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**306 389,19**	**305 072,48**	**295 387,43**	**-11 001,76**	

По итогам отчетного года сформировалась экономия фактических подконтрольных расходов относительно плановых за 2022 год в сумме 11 001,76 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности отчетных данных предприятия о выполнении ремонтной программы за 2022 год

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 40 721,09 тыс. руб.

Согласно представленному АО «Электросеть» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 34 332,42 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 84,31 %.

В качестве обоснования понесенных АО «Электросеть» расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в приложении 1.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 34 332,42 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 34 332,42 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год ремфонда – 84,31 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных АО «Электросеть», в размере

34 332,42 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 84,31 %

Таблица 12

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении АО «Электросеть» ремонтной программы за 2022 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	40 721,09	34 332,42					X	34 332,42	-6 388,67	84,31
1	ПС Клетьевая, КР наружного освещения ОРУ-35 кВ, Замена светильников	29,79	30,50			Акт № б/н от 30.09.2022г.	30,50	X	30,50	X	X
2	ПС Клетьевая, КР РВС-35 Замена НА ОПН-35-6шт	321,51	396,82			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	396,82	X	396,82	X	X
3	ПС Ольжерасская-1, КР наружного освещения ОРУ-35 кВ	13,80	13,20			Акт № б/н от 30.09.2022г.	13,20	X	13,20	X	X
4	ПС Ольжерасская-1, КР освещения КРУН-6 кВ, обогрев помещений ОПУ, КРУН-6 кВ	9,32	13,55			Акт № б/н от 30.09.2022г.	13,55	X	13,55	X	X
5	ПС Болотная, КР наружного освещения ОРУ-35 кВ, освещения КРУН-6 кВ, обогрев помещений ОПУ, КРУН-6	23,12	26,06			Акт № б/н от 31.10.2022г.	26,06	X	26,06	X	X
6	ЦРП ЦЭММ, КР освещения КРУН-6 кВ, обогрев помещений ОПУ, КРУН-6 кВ	48,63	60,09			Акт № б/н от 31.08.2022г.	60,09	X	60,09	X	X
7	ЦРП-5, КР выключателей В-6 (ВМГ-10)-18шт.	31,73	38,00			Акт № б/н от 31.03.2022г.	38,00	X	38,00	X	X
8	ЦРП-5, КР обогрева помещений ОПУ, КРУН-6 кВ	31,73	12,24			Акт № б/н от 31.10.2022г.	12,24	X	12,24	X	X
9	ЦРП ш.Томская, КР В-6 (ВМГ-10)-7шт., ремонт освещения ЗРУ-6	16,76	17,12			Акт № б/н от 31.12.2022г.	17,12	X	17,12	X	X
10	РП-4, КР В-10 (ВПМП-10-630)-15шт.	7,06	28,24			Акт № б/н от 30.09.2022г.	28,24	X	28,24	X	X
11	ПС Сортировочная КР РНДЗ-8шт., В-35 2шт.	17,46	6,64			Акт № б/н от 30.10.2022г.	6,64	X	6,64	X	X
12	ПС Сортировочная КР наружного освещения ОРУ-35 кВ, Замена светильников	53,29	0,00					X	0,00	X	X
13	ПС Ускатская КР РНДЗ-5шт., В-220 1, СВ-220 (У-220)-1шт	59,24	70,12			Акт № б/н от 30.09.2022г.	70,12	X	70,12	X	X
14	ПС Ускатская, КР В-10 (ВПМЭ-10)-2шт.	0,42	0,21			Акт № б/н от 30.09.2022г.	0,21	X	0,21	X	X
15	ПС Талдинская, КР В-110 Т-1, СВ-110 (МКП-110)	59,09	22,77			Акт № б/н от 30.09.2022г.	22,77	X	22,77	X	X
16	ПС Северный Борт, КР В-35 (4 шт) - замена масляных выключателей на элегазовые, Т-1, Т-2, У-31, У-34	32,79	0,00					X	0,00	X	X
17	ПС Томусинская КР замена масляных выключателей на вакуумные 6 кВ (28 шт.), Замена приборов щита управления ячеек 6 кВ на цифровые (42 шт.)	15546,34	5450,43			Акт № б/н от 30.12.2022г.	5450,43	X	5450,43	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
18	ПС Распадская-3, КР замена приборов щита управления ячеек 6 кВ на цифровые (25 шт.)	213,33	0,00					X	0,00	X	X
19	ПС 110кВ ЦОФ Сибирь, КР замена масляных выключателей на вакуумные 6 кВ (3 шт.)	3898,39	3670,63			Акт № б/н от 30.11.2022г.	3670,63	X	3670,63	X	X
20	ПС 35кВ Породная КР замена масляных выключателей на вакуумные 6 кВ (9 шт.)	4175,39	5177,88			Акт № б/н от 30.11.2022г.	5177,88	X	5177,88	X	X
21	БКТП - 17, замена камер КСО-5шт., РПС, РЕ-5шт.	1,21	0,44			Акт № 146.2 от 31.08.2022г.	0,44	X	0,44	X	X
22	ТП - 27, покраска ячеек, РПС, РЕ19-19шт.	3,47	1,58			Акт № 78.2 от 30.06.2022г.	1,58	X	1,58	X	X
23	ТП - 28, КР ВН, РВ-6шт., РПС, РЕ19-13шт, сш-2шт.	3,40	1,14			Акт № 176.2 от 30.09.2022г.	1,14	X	1,14	X	X
24	ТП -29, КР ВН, РВ-4шт., РПС, РЕ19-9шт, сш-2шт.	1,14	1,73			Акт № 83.2 от 30.06.2022г.	1,73	X	1,73	X	X
25	БКТП -37а, КР ВН, РВ-8шт., РПС, РЕ19-23шт, сш-2шт.	3,48	0,86			Акт № 67.2 от 31.05.2022г.	0,86	X	0,86	X	X
26	ТП -40, КР ВН, РВ-5шт., РПС, РЕ19-10,шт, сш-2шт.	1,23	0,49			Акт № 129.2 от 29.07.2022г.	0,49	X	0,49	X	X
27	ТП -45, замена ячеек КСО-4шт., РПС, РЕ19-6,шт, сш-1шт.	275,00	341,49			Акт № 130.2 от 29.07.2022г.	341,49	X	341,49	X	X
28	БКТП -48, покраска ячеек, ВН,РВ-7шт, РПС, РЕ19-3шт.	2,29	0,84			Акт № 65.2 от 31.05.2022г.	0,84	X	0,84	X	X
29	КМТП-59, покраска ячеек, Замена РВ-1шт., РЛНД-1шт.	4,87	0,97			Акт № 133.2 от 29.07.2022г.	0,97	X	0,97	X	X
30	КТПН-71, КР ВН, РВ-1шт., РПС, РЕ19-3шт.	0,40	1,58			Акт № 177.2 от 30.09.2022г.	1,58	X	1,58	X	X
31	КТПН-63, КР ВН, РВ-5шт., РПС, РЕ19-10,шт, сш-2шт.	7,25	19,57			Акт № 178.2 от 30.09.2022г.	19,57	X	19,57	X	X
32	ТП -85, КР ВН, РВ-8шт., РПС, РЕ19-3шт.	1,94	0,93			Акт № 77.2 от 30.06.2022г.	0,93	X	0,93	X	X
33	ТП-99, замена ячеек КСО-3шт., замена светильников	495,31	594,13			Акт № 79.2 от 30.06.2022г.	594,13	X	594,13	X	X
34	ТП -99а, покраска ячеек, ВН-2шт.	2,42	0,00					X	0,00	X	X
35	ТП -100, замена ячеек КСО-3шт., замена светильников	180,35	221,06			Акт № 136.2 от 29.07.2022г.	221,06	X	221,06	X	X
36	ТП -101, замена ячеек КСО-3шт., замена светильников	212,49	259,94			Акт № 208.2 от 31.10.2022г.	259,94	X	259,94	X	X
37	ТП -109, КР ВН, РЕ19-3шт.	4,57	4,97			Акт № 131.2 от 29.07.2022г.	4,97	X	4,97	X	X
38	ТП -127, КР РВ, ВН-8шт., РПС, РЕ19-19шт., Замена светильников	8,25	2,71			Акт № 135.2 от 29.07.2022г.	2,71	X	2,71	X	X
39	ТП -128, КР РВ, ВН-8шт., РПС, РЕ19-3шт.	1,70	92,66			Акт № 147.2 от 31.08.2022г.	92,66	X	92,66	X	X
40	ТП -131 КР РВ,ВН-2шт., РПС, РЕ19-15шт.	2,31	2,19			Акт № 82.2 от 30.06.2022г.	2,19	X	2,19	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
41	МТП -132, покраска МТП и ячеек	10,40	10,85			Акт № 80.2 от 30.06.2022г.	10,85	X	10,85	X	X
42	ТП-134, КР РВ,ВН-8шт., РПС, РЕ19-19шт.	1,87	3,13			Акт № 148.2 от 31.08.2022г.	3,13	X	3,13	X	X
43	ТП -138, КР РВ,ВН-7шт., РПС, РЕ19-19шт.	1,46	1,03			Акт № 149.2 от 31.08.2022г.	1,03	X	1,03	X	X
44	ТП -148, замена ВН-2шт., РВ,ВН-8шт., РПС, РЕ19-15шт.	69,16	1,73			Акт № 152.2 от 31.08.2022г.	1,73	X	1,73	X	X
45	ТП -149, КР РВ,ВН-11шт., РПС, РЕ19-21шт., замена светильников	34,53	36,63			Акт № 209.2 от 31.10.2022г.	36,63	X	36,63	X	X
46	КТПН -153, КР РВ,ВН-3шт., РПС, РЕ19-11шт.	63,99	44,97			Акт № 179.2 от 30.09.2022г.	44,97	X	44,97	X	X
47	МТП -182, покраска МТП и ячеек, усиление контура заземления	10,40	8,70			Акт № 70.2 от 31.05.2022г.	8,70	X	8,70	X	X
48	КТПН -194, ВНА-1шт.	0,27	0,28			Акт № 180.2 от 30.09.2022г.	0,28	X	0,28	X	X
49	КТПН-204, КР РВ,ВН, РЛНД-2шт.,РПС, АРС, РЕ-5шт., сш 6кВ-1шт.	0,35	0,28			Акт № 71.2 от 31.05.2022г.	0,28	X	0,28	X	X
50	МТП -205, КР РВ-1шт.,РПС, АРС, РЕ-5шт., сш 6кВ-1шт.	2,35	1,32			Акт № 132.2 от 29.07.2022г.	1,32	X	1,32	X	X
51	КТПН -209, покраска КТПН, РВ-1шт., сш-6кВ-1шт	1,84	0,16			Акт № 134.2 от 29.07.2022г.	0,16	X	0,16	X	X
52	КТПН -213, покраска КТПН, РВ-1шт., РПС, РЕ19-5шт.	2,09	1,41			Акт № 181.2 от 30.09.2022г.	1,41	X	1,41	X	X
53	КМТП -216, покраска ячеек, усиление контура заземления	2,42	0,94			Акт № 150.2 от 31.08.2022г.	0,94	X	0,94	X	X
54	КМТП -217, покраска ячеек, усиление контура заземления	2,80	0,94			Акт № 151.2 от 31.08.2022г.	0,94	X	0,94	X	X
55	ТП-20 (Т-1 ТМ-400/6)	12,13	0,00					X	0,00	X	X
56	ТП-21 (Т-2 ТМ-400/6)	8,13	13,30			Акт № б/н от 30.11.2022г.	13,30	X	13,30	X	X
57	ТП-22 (Т-1 ТМ-400/6)	6,69	0,00					X	0,00	X	X
58	ТП-22 (Т-2 ТМ-400/6)	6,23	0,00					X	0,00	X	X
59	ТП-36 (Т-1 ТМ-400/6)	7,04	6,93			Акт № б/н от 30.11.2022г.	6,93	X	6,93	X	X
60	БКТП-39 (Т-2 ТМ-400/6)	6,58	6,70			Акт № б/н от 30.12.2022г.	6,70	X	6,70	X	X
61	ТП-46 (Т-1 ТМ-320/6)	7,58	6,77			Акт № б/н от 30.12.2022г.	6,77	X	6,77	X	X
62	ТП-49 (Т-1 ТМ-400/6)	11,09	10,31			Акт № б/н от 30.06.2022г.	10,31	X	10,31	X	X
63	ТП-50 (Т-1 ТМ-250/6)	11,58	10,23			Акт № б/н от 30.06.2022г.	10,23	X	10,23	X	X
64	ТП-50 (Т-2 ТМ-250/6)	10,63	69,17			Акт № б/н от 30.06.2022г.	69,17	X	69,17	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
65	ТП-52 (Т-1 ТМ-400/6)	10,21	8,51			Акт № б/н от 29.07.2022г.	8,51	X	8,51	X	X
66	ТП-52 (Т-2 ТМ-250/6)	10,23	8,12			Акт № б/н от 29.07.2022г.	8,12	X	8,12	X	X
67	ТП-54 (Т-1 ТМ-400/6)	7,01	8,11			Акт № б/н от 30.12.2022г.	8,11	X	8,11	X	X
68	ТП-54 (Т-2 ТМ-400/6)	15,92	15,17			Акт № б/н от 30.09.2022г.	15,17	X	15,17	X	X
69	МТП-62 (Т-1 ТМ-250/6)	10,33	50,51			Акт № б/н от 30.11.2022г.	50,51	X	50,51	X	X
70	ГНС (Т-2 ТМ-1000/6)	18,10	393,99			Акт № б/н от 30.06.2022г.	393,99	X	393,99	X	X
71	ТП-125 (Т-1 ТМ-320/6)	12,58	0,00					X	0,00	X	X
72	ТП-125 (Т-2 ТМ-400/6)	13,38	0,00					X	0,00	X	X
73	ТП-145 (Т-1 ТМ-400)	12,04	0,00					X	0,00	X	X
74	ТП-148 (Т-1 ТМ-630)	15,52	152,08			Акт № б/н от 30.09.2022г.	152,08	X	152,08	X	X
75	ЛЭП 110 кВ п/с Мысковская-п/с Куреинская, замена грозозащитного троса и арматуры на опорах 2 -х пролетах на 4 опорах №16-17;68-69.	171,79	89,92			Акт № 138.2 от 31.08.2022г.	89,92	X	89,92	X	X
76	ВЛ-110 кВ М-МрП-1,2 отпайка до ПС Чувашинская, расчистка просеки, замена изоляторов 6шт.	1,02	17,08			Акт № 115.2 от 29.07.2022г., № 165.2 от 31.08.2022г.	17,08	X	17,08	X	X
77	ВЛ-110 кВ ТУ-Ц-1,2 ТУ ГРЭС – ЦОФ Сибирь 1,2, расчистка просеки, замена изоляторов 14 шт.	4,57	2,58			Акт № 112.2 от 29.07.2022г.	2,58	X	2,58	X	X
78	ВЛ-110 кВ У-С-1,2 ПС Ускатская – ПС Стройбаза, расчистка просеки, замена изоляторов 19шт.	110,20	199,14			Акт № 139.2 от 31.08.2022г.	199,14	X	199,14	X	X
79	ВЛ-110 кВ М-Т-1, М-Т-2 (ПС Междуреченская – ПС Томусинская), расчистка просеки, замена изоляторов 48 шт.	178,57	174,71			Акт № 168.2 от 26.09.2022г.	174,71	X	174,71	X	X
80	ВЛ-110 кВ Междуреченская - Распадская - 1,2, расчистка просеки, замена изоляторов 144 шт.	242,45	68,85			Акт № 169.2 от 28.09.2022г.	68,85	X	68,85	X	X
81	ВЛ-35 кВ У-17 ПС Распадская-3 – ПС Угольная, расчистка просеки. нанесение расцветки фаз, восстановление нумерации	3,66	0,30			Акт № 94.2 от 30.06.2022г.	0,30	X	0,30	X	X
82	ВЛ-35 кВ У-18 ПС Распадская-3 – ПС Угольная, расчистка просеки. нанесение расцветки фаз, восстановление нумерации	3,62	0,30			Акт № 94.2 от 30.06.2022г.	0,30	X	0,30	X	X
83	ВЛ-35 кВ У-31 ПС Северный Борт – ПС Восточная, расчистка просеки. нанесение расцветки фаз, восстановление нумерации	27,56	10,53			Акт № 113.2 от 29.07.2022г.	10,53	X	10,53	X	X
84	ВЛ-10 кВ п.Теба, замена опор ж/б 5 шт., провода СИП -0,784 км	194,14	145,04			Акт № 202.2 от 30.09.2022г.	145,04	X	145,04	X	X
85	ВЛ-6 кВ ф.5, ф.32 ВКЛ ЛЭП от ПС Томусинская – ТП «Солнечный», расчистка просеки, замена изоляторов, выправка опоры 1 шт, устройство оттяжки	32,03	27,99			Акт № 167.2 от 31.08.2022г.	27,99	X	27,99	X	X
86	ВЛ-6 кВ Ф.6-11 (ПС Районная котельная – р.Красногорский), расчистка просеки, восстановление нумерации	1,10	0,28			Акт № 111.2 от 29.07.2022г.	0,28	X	0,28	X	X
87	ВЛ-6 кВ Ф.6-13-О (ПС Томская – р.Междуреченский), замена изоляции, ремонт шлейфов	39,09	20,19			Акт № 191.2 от 30.09.2022г.	20,19	X	20,19	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
88	ВЛ-6 кВ Ф.6-14-О, замена опор на ж/б - 20 шт., провода СИП - 2,665 км	698,60	13,95			Акт № 196.2 от 30.09.2022г.	13,95	X	13,95	X	X
89	ВЛ-6 кВ Ф.6-27-Г, замена опор на ж/б - 5 шт., провода СИП - 0,941 км	247,31	0,00					X	0,00	X	X
90	ЛЭП 6 кВ ф.216, замена концевых муфт -4 шт	14,55	7,10			Акт № 190.2 от 30.09.2022г.	7,10	X	7,10	X	X
91	ВЛ-0,4 кВ от ТП 13, замена опор -5 шт	38,60	62,91			Акт № 201.2 от 31.10.2022г.	62,91	X	62,91	X	X
92	ВЛ-0,4 кВ от ТП 18, выправка опор - 5 шт	0,04	0,04			Акт № 199.2 от 30.09.2022г.	0,04	X	0,04	X	X
93	ВЛ-0,4 кВ от ТП 6, замена опор на ж/б 16 шт., провода СИП - 760м, Замена вводов- 21шт.	352,93	346,68			Акт № 166.2 от 31.08.2022г.	346,68	X	346,68	X	X
94	ВЛ-0,4 кВ от ТП 62е, замена провода СИП - 0,28 км, Замена вводов- 5 шт.	49,11	37,59			Акт № 231.2 от 31.10.2022г.	37,59	X	37,59	X	X
95	ВЛ-0,4 кВ от ТП 71, замена опор на ж/б 11 шт., провода СИП - 520м, замена вводов- 10 шт.	214,37	187,61			Акт № 241.2 от 30.11.2022г.	187,61	X	187,61	X	X
96	ВЛ-0,4 кВ от ТП 79, замена опор на ж/б 1 шт., провода СИП - 0,2 км, замена вводов- 8 шт.	49,23	76,89			Акт № 214.2 от 31.10.2022г.	76,89	X	76,89	X	X
97	ВЛ-0,4 кВ от ТП 182, замена опор на ж/б 6 шт., провода СИП -0,3 км, Замена вводов- 1шт.	121,51	0,00					X	0,00	X	X
98	ВЛ-0,4 кВ от ТП 191, замена опор на ж/б 6 шт., провода СИП -0,22 км, замена вводов- 12 шт.	86,05	0,00					X	0,00	X	X
99	ВЛ-0,4 кВ от ТП 206, замена опор на ж/б 8 шт., провода СИП -0,4 км, замена вводов-7шт.	158,03	0,00					X	0,00	X	X
100	ВЛ-0,4 кВ от ТП 214, выправка опор, подрезка деревьев	0,04	0,07			Акт № 215.2 от 31.10.2022г.	0,07	X	0,07	X	X
101	КЛ-0,4кВ от МТП-234 (ж/д) до ТП-233, замена ввода в ТП	9,91	4,68			Акт № 225.2 от 30.11.2022г.	4,68	X	4,68	X	X
102	Здания ТП-27, ТП-34, ТП-41, ТП-52, ТП-74,ТП-81, ТП-91, ТП-92, ТП-93, ТП-95, ТП-101, ТП-110, ТП-131, ТП-130	1144,00	1118,61	Акт № 1 от 08.11.2022г., Акт № 2 от 08.11.2022г., Акт № 3 от 08.11.2022г., Акт № 4 от 08.11.2022г., Акт № 5 от 08.11.2022г., Акт № 6 от 08.11.2022г., Акт № 7 от 08.11.2022г., Акт № 8 от 08.11.2022г., Акт № 9 от 08.11.2022г.,	1118,61			X	1118,61	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
				Акт № 10 от 08.11.2022г., Акт № 11 от 08.11.2022г., Акт № 12 от 08.11.2022г., Акт № 13 от 08.11.2022г., Акт № 14 от 08.11.2022г.							
103	Здания ПС Восточная-городская, ПС Ольжерасская,ПС Распадская 2, ПС Распадская 3, ПС Тяговая (фасад, отмостка, кровля)	930,00	0,00					X	0,00	X	X
104	Сооружения ПС Восточная-городская, ПС Распадская 3, ПС Клетьевая ремонт маслоприемных чаш, фундаментов, порталов	589,00	0,00					X	0,00	X	X
105	Здание гаража№1, пр.Горького,25(фасад, отмостка)	175,99	297,02	Акт № 1 от 30.11.2022г.	297,02			X	297,02	X	X
106	Здание ТМХ пр. Горького, 25 (фасад)	289,80	198,43	Акт № 2 от 30.11.2022г.	198,43			X	198,43	X	X
107	Ремонт ограждения и откатных ворот промплощадки пр. Строителей, 52 и пр. Горького, 25	305,41	363,51	Акт № 1 от 01.08.2022г., Акт № 2 от 01.08.2022г.	363,51			X	363,51	X	X
108	Здание ПВО, гараж №3, пр.Горького,25, ремонт душевых, раздевалки	1500,00	444,02	Акт № 1 от 11.08.2022г., Акт № 2 от 11.08.2022г.	444,02			X	444,02	X	X
109	Ремонт здания ПС Курегешская (в части ремонта фасада, помещуний оперативного персонала, помещения ЗРУ-6кВ)	2450,00	0,00					X	0,00	X	X
110	Здания ТП-9 ,ТП-18,ТП-21ТП-23, ТП-45,ТП-46 ,ТП-47, ТП-97 ,ТП-98,ТП-99,ТП-109 ,ТП-126(УКК)	1683,26	692,09	Акт № 1 от 28.11.2022г., Акт № 2 от 28.11.2022г., Акт № 3 от 28.11.2022г., Акт № 4 от 28.11.2022г., Акт № 5 от 28.11.2022г., Акт № 6 от 28.11.2022г., Акт № 7 от 28.11.2022г.	692,09			X	692,09	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
111	ПС Тяговая замена стоек порталов 35кВ на территории Распред.устройства ОРУ 35кВ Замена стоек порталов 35кВ на территории Распред.устройства ОРУ 35кВ	113,56	0,00					X	0,00	X	X
112	Здания АБК (пр. Горького, 25), АБК (пр. Строителей, 52) замена дверей на противопожарные двери, люков. Замена дверей на противопожарные двери, люков	225,00	221,09	Акт № 1 от 19.05.2022г.	221,09			X	221,09	X	X
113	Здания ПС Стройбаза, сооружения ПС Листвянская, ремонт здания подстанции (отмостка, фасад, фундаменты порталов ОРУ 35кВ)	956,98	1607,14	Акт №1 от 19.09.2022г., Акт № 1 от 11.11.2022г., Акт № 2 от 11.11.2022г.	1607,14			X	1607,14	X	X
114	Внеплановый (аварийно-восстановительный) оборудования ТП 6 шт.	0,00	520,40			Акт № 6 от 31.01.2022г., акт № 5 от 31.01.2022г., акт №7 от 31.01.2022г., акт №10 от 31.01.2022г., акт № 9 от 31.01.2022г., акт № 8 от 31.01.2022г., акт № 13 от 28.02.2022г., акт б/н от 28.02.2022г., акт № 40.2 от 29.04.2022г., акт № 14.2 от 31.03.2022г., акт № 15.2 от 31.03.2022г., акт № 16.2 от 31.03.2022г., акт № 29.2 от 31.03.2022г., акт № 30.2 от 31.03.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № 122.2 от 29.07.2022г., акт № 117.2 от 29.07.2022г., акт № 118.2 от 29.07.2022г., акт № 119.2 от 29.07.2022г., акт № 121.2 от 29.07.2022г.,	520,40	X	520,40	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						акт № 137.2 от 29.07.2022г., акт № 153.2 от 31.08.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г., акт № 185.2 от 30.09.2022г., акт № 182.2 от 30.09.2022г., акт № 183.2 от 30.09.2022г., акт № 184.2 от 30.09.2022г., акт № 207.2 от 31.10.2022г., акт № 206.2 от 31.10.2022г., акт № 205.2 от 31.10.2022г., акт № 240.2 от 30.11.2022г., акт № 237.2 от 30.11.2022г., акт № 239.2 от 30.11.2022г., акт № 238.2 от 30.11.2022г., акт № 236.2 от 30.11.2022г., акт № б/н от 30.12.2022г.					
115	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ВЛ-6-220кВ, расчистка просеки	0,00	2000,00	Акт № 1 от 01.07.2022г.	2000,00	Акт № 12.1 от 28.02.2022г., акт № 27.2 от 31.03.2022г., акт № 32.2 от 31.03.2022г., акт № 38.2 от 29.04.2022г., акт № 72.2 от 31.05.2022г., акт № 59.2 от 31.05.2022г., акт № 56.2 от 31.05.2022г., акт № 61.2 от 31.05.2022г., акт № 50.2 от 31.05.2022г., акт № 60.2 от 31.05.2022г., акт № 58.2 от 31.05.2022г., акт № 92.2 от 30.06.2022г., акт № 95.2 от 30.06.2022г., акт № 95.2 от 30.06.2022г., акт № 96.2 от 30.06.2022г., акт №	281,52	X	2000,00	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						99.2 от 29.07.2022г., акт № 120.2 от 29.07.2022г., акт № 116.2 от 29.07.2022г., акт № 164.2 от 31.08.2022г., акт № 195.2 от 30.09.2022г., акт № 203.2 от 30.09.2022г., акт № 203.2 от 31.10.2022г., акт № 204.2 от 31.10.2022г., акт № 219.2 от 31.10.2022г., акт № 232.2 от 30.11 2022г., акт № 244.2 от 30.12.2022г.					
116	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ПС 35-220 кВ, 9 шт.	0,00	3888,06			Акт № б/н от 31.01.2022г., акт № б/н от 31.01.2022г., акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 29.04.2022г., акт № б/н от 29.04.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от	3888,06	X	3888,06	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г., акт № б/н от 31.10.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г., акт № б/н от 30.01.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г., акт № б/н от 30.12.2022г.					
117	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ВЛ-0,4 кВ, 1,903 км.	0,00	529,95			Акт № 4 от 31.01.2022г., акт № 37.2 от 29.04.2022г., акт № 45.2 от 31.05.2022г., акт № 46.2 от 31.05.2022г., акт № 47.2 от 31.05.2022г., акт № 48.2 от 31.05.2022г., акт № 49.2 от 31.05.2022г., акт № 93.2 от 30.06.2022г., акт № 90.2 от 30.06.2022г., акт № 97.2 от 30.06.2022г., акт № 91.2 от 30.06.2022г., акт № 100.2 от 29.07.2022г., акт № 101.2 от 29.07.2022г., акт № 102.2 от 29.07.2022г., акт № 103.2 от 29.07.2022г., акт № 97.2 от 29.07.2022г., акт № 98.2 от	529,95	X	529,95	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						29.07.2022г., акт № 158.2 от 31.08.2022г., акт № 159.2 от 31.08.2022г., акт № 160.2 от 31.08.2022г., акт № 161.1 от 31.08.2022г., акт № 162.2 от 31.08.2022г., акт № 197.2 от 30.09.2022г., акт № 200.2 от 30.09.2022г., акт № 187.2 от 30.09.2022г., акт № 194.2 от 30.09.2022г., акт № 198.2 от 30.09.2022г., акт № 204.2 от 30.09.2022г., акт № 221.2 от 31.10.2022г., акт № 220.2 от 31.10.2022г., акт № 222.2 от 31.10.2022г., акт № 223.2 от 31.10.2022г., акт № 218.2 от 31.10.2022г., акт № 216.2 от 31.10.2022г., акт № 217.2 от 31.10.2022г., акт № 202.2 от 31.10.2022г., акт № 224.2 от 31.10.2022г., акт № 235.2 от 30.11.2022г., акт № 234.2 от 30.11 2022г., акт № 233.2 от 30.11.2022г.				
118	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт КЛ, 0,240 км.	0,00	383,82			Акт № 3 от 31.01.2022г., акт № 2 от 31.01.2022г., акт № 1 от 31.01.2022г., акт № 11 от 28.02.2022г., акт № 31.2 от 31.03.2022г., акт № 39.2 от 29.04.2022г., акт № 54.2 от 31.05.2022г., акт № 53.2 от 31.05.2022г., акт №	383,82	X	383,82	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						52.2 от 31.05.2022г., акт № 51.2 от 31.05.2022г., акт № 55.2 от 31.05.2022г., акт № 89.2 от 30.06.2022г., акт № 84.2 от 30.06.2022г., акт № 87.2 от 30.06.2022г., акт № 86.2 от 30.06.2022г., акт № 85.2 от 30.06.2022г., акт № 88.2 от 30.06.2022г., акт № 114.2 от 29.07.2022г.,акт № 110.2 от 29.07.2022г., акт № 109.2 от 29.07.2022г., акт № 108.2 от 29.07.2022г., акт № 107.2 от 29.07.2022г., акт № 106.2 от 29.07.2022г., акт № 105.2 от 29.07.2022г., акт № 104.2 от 29.07.2022г., акт № 157.2 от 31.08.2022г., акт № 154.2 от 31.08.2022г., акт № 155.2 от 31.08.2022г., акт № 156.2 от 31.08.2022г., акт № 190.2 от 30.09.2022г., акт № 193.2 от 30.09.2022г., акт № 188.2 от 30.09.2022г., акт № 189.2 от 30.09.2022г., акт № 186.2 от 30.09.2022г., акт № 213.2 от 31.10.2022г., акт № 210.2 от 31.10.2022г., акт № 212.2 от 31.10.2022г., акт № 211.2 от 31.10.2022г., акт № 229.2 от 30.11.2022г., акт № 227.2 от				

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
						30.11.2022г., акт № 230.2 от 30.11.2022г., акт № 228.2 от 30.11.2022г., акт № 226.2 от 30.11.2022г., акт № 245.2 от 30.12.2022г., акт № 241.2 от 30.12.2022г., акт № 243.2 от 30.12.2022г., акт № 242.2 от 30.12.2022г., акт № 248.2 от 30.12.2022г., акт № 246.2 от 30.12.2022г., акт № 247.2 от 30.12.2022г., акт № 250.2 от 30.12.2022г., акт № 249.2 от 30.12.2022г.					
119	Ремонт системы АИСКУЭ. Установка счетчиков 4 шт., замена трансформаторов тока.	0,00	916,83			Акт № б/н от 25.02.2022г., акт № б/н от 28.03.2022г., акт № б/н от 27.04.2022г., акт № б/н от 29.06.2022г., акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 28.10.2022г.	916,83	X	916,83	X	X
120	Ремонт системы отопления здания АБК, пр. Строителей 52	0,00	916,26	Акт № 1 от 01.11.2022г., Акт №1 от 01.11.2022г.	916,26	Акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г.	139,63	X	916,26	X	X
121	Здание гаража №2, пр.Горького,25 (в части замены оконного и дверного блоков в помещении склада)	84,65	70,42	Акт № 3 от 30.11.2022г.	70,42			X	70,42	X	X
122	ПС Томусинская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	36,29	27,79			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	27,79	X	27,79	X	X
123	ПС Распадская-1 ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	79,64	89,23			Акт № б/н от 31.08.2022г.	89,23	X	89,23	X	X
124	ПС Распадская-2 ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	10,10	8,64			Акт № б/н от 30.06.2022г.	8,64	X	8,64	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
125	ПС Распадская-2, ТР РНДЗ -10 шт, В-110 - 2 шт	25,68	12,93			Акт № б/н от 30.06.2022г.	12,93	X	12,93	X	X
126	ПС Распадская-2, ремонт фасада, отмостки, фундамента оборудования	4,44	3,32			Акт № б/н от 30.06.2022г.	3,32	X	3,32	X	X
127	ПС Распадская-3 ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	10,10	8,33			Акт № б/н от 31.08.2022г.	8,33	X	8,33	X	X
128	ПС Распадская-3, ТР РНДЗ-110-10шт, В-110-2шт., ТН-110-6шт., ТТ-110-6шт.,Р нейтрали -2шт	17,66	16,16			Акт № б/н от 31.08.2022г.	16,16	X	16,16	X	X
129	ПС Распадская-3, ТР РНДЗ-35-16ш., В-35-7шт., ТН-35-6шт., ТТ-35-12шт.	17,27	11,87			Акт № б/н от 31.08.2022г.	11,87	X	11,87	X	X
130	ПС Угольная, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	31,81	45,04			Акт № б/н от 31.08.2022г.	45,04	X	45,04	X	X
131	ПС Угольная ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,92	3,70			Акт № б/н от 31.08.2022г.	3,70	X	3,70	X	X
132	ПС Болотная, ТР силовых трансформаторов- 1 шт.	4,33	3,01			Акт № б/н от 31.08.2022г.	3,01	X	3,01	X	X
133	ПС Клетьевая, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	52,56	26,39			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	26,39	X	26,39	X	X
134	ПС Клетьевая, ТР РНДЗ-6шт., В-35 2шт	8,13	4,31			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	4,31	X	4,31	X	X
135	ПС Клетьевая, ТР ТН-35-6шт., ТТ-35-6шт.	2,18	0,84			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	0,84	X	0,84	X	X
136	ПС Клетьевая, ТР ТСН-1, ТСН-2, ЩСН-0,4	1,09	0,81			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	0,81	X	0,81	X	X
137	ПС Клетьевая, ТР В-6(ВВУ-СЭЩ-Э3-10-20/1000) -24шт.	1,79	1,16			Акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	1,16	X	1,16	X	X
138	ПС Ольжерасская-1, ТР силовых трансформаторов- 1 шт.	5,46	39,48			Акт № б/н от 30.09.2022г.	39,48	X	39,48	X	X
139	ЦРП ЦЭММ, ТР силовых трансформаторов- 4 шт.	1,84	3,04			Акт № б/н от 30.04.2022г.	3,04	X	3,04	X	X
140	ЦРП-5, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	0,96	0,76			Акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н от 31.03.2022г.	0,76	X	0,76	X	X
141	ПС Районная котельная, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	9,79	21,48			Акт № б/н от 30.06.2022г.	21,48	X	21,48	X	X
142	ПС Высотная, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,50	6,20			Акт № б/н от 31.07.2022г.	6,20	X	6,20	X	X
143	ПС Породная, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,46	10,07			Акт № б/н от 30.09.2022г.	10,07	X	10,07	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
144	ПС Сибиргинская-1, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,83	3,62			Акт № б/н от 31.05.2022г.	3,62	X	3,62	X	X
145	ПС Тяговая, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	17,64	25,28			Акт № б/н от 31.05.2022г.	25,28	X	25,28	X	X
146	ПС Узунгольская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,46	12,39			Акт № б/н от 31.08.2022г.	12,39	X	12,39	X	X
147	ПС Западная-Городская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	17,52	25,25			Акт № б/н от 31.08.2022г.	25,25	X	25,25	X	X
148	ПС Восточная-Городская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	5,94	2,00			Акт № б/н от 31.08.2022г.	2,00	X	2,00	X	X
149	ПС Восточная-Городская, ТР РНДЗ-4шт.	0,83	0,92			Акт № б/н от 31.08.2022г.	0,92	X	0,92	X	X
150	ПС Центральная-Городская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	17,60	27,84			Акт № б/н от 30.06.2022г.	27,84	X	27,84	X	X
151	ПС Центральная-Городская, ТР РНДЗ-4шт., В-35-1шт	0,99	2,76			Акт № б/н от 30.06.2022г.	2,76	X	2,76	X	X
152	ЦРП Междуреченского ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	3,35	1,38			Акт № б/н от 28.02.2022г.	1,38	X	1,38	X	X
153	ЦРП Котельной ТР силовых трансформаторов- 4 шт.	7,37	7,21			Акт № б/н от 31.07.2022г.	7,21	X	7,21	X	X
154	ЦРП Томусинского ТР силовых трансформаторов- 4 шт., ТСН - 2 шт.	5,66	4,06			Акт № б/н от 31.10.2022г.	4,06	X	4,06	X	X
155	ЦРП Томской ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	3,10	2,43			Акт № б/н от 30.11.2022г.	2,43	X	2,43	X	X
156	ЦРП Томской, ТР ТСН(ТМ-25)-2шт., РВО-6шт.	0,77	0,59			Акт № б/н от 30.11.2022г.	0,59	X	0,59	X	X
157	ЦРП РМЗ, ТР В- 6 (ВМГ-10)-26шт.,ЩСН	2,33	6,04			Акт № б/н от 28.02.2022г.	6,04	X	6,04	X	X
158	ПС Куреинская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	15,42	14,58			Акт № б/н от 31.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	14,58	X	14,58	X	X
159	ПС Куреинская, ТР РНДЗ-12шт., ТН-11-6шт.0, В-110-2шт.	5,34	6,35			Акт № б/н от 31.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	6,35	X	6,35	X	X
160	ПС Куреинская, ТР РНДЗ-20шт., ТН-35-6шт., В-35-9шт.	20,48	7,35			Акт № б/н от 31.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	7,35	X	7,35	X	X
161	ПС Куреинская, ТР В-6 (ЗАН)-23шт.	1,73	1,78			Акт № б/н от 31.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	1,78	X	1,78	X	X
162	ПС Красногорская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	10,68	0,00					X	0,00	X	X
163	ПС Чувашинская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	7,60	3,29			Акт № б/н от 30.09.2022г.	3,29	X	3,29	X	X
164	ПС Пойменая, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,31	8,65			Акт № б/н от 30.09.2022г.	8,65	X	8,65	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
165	ПС Пойменая, ТР ТСН-2шт.	1,07	0,79			Акт № б/н от 30.09.2022г.	0,79	X	0,79	X	X
166	ПС Копшагольская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	6,31	2,43			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	2,43	X	2,43	X	X
167	ПС Копшагольская, ТР РНДЗ-6шт., В-35-2шт., ТСН-2шт., ТСС-2шт.	77,46	68,27			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	68,27	X	68,27	X	X
168	ПС Копшагольская, ТР В-6(ВВ/TEL)-10- 8шт.	0,82	1,51			Акт № б/н от 31.08.2022г., акт № б/н от 30.09.2022г.	1,51	X	1,51	X	X
169	ПС Коксовая, ТР силовые трансформаторы-2 шт.	5,73	4,72			Акт № б/н от 30.04.2022г.	4,72	X	4,72	X	X
170	ПС Табаласская, ТР силовые трансформаторы-2 шт.	11,50	6,12			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	6,12	X	6,12	X	X
171	ПС Табаласская, ТР ТСН-1, ТСН-2	1,07	0,75			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	0,75	X	0,75	X	X
172	ПС Кийзакская, ТР силовые трансформаторы-2 шт.	7,32	0,00					X	0,00	X	X
173	ПС Кийзакская, ТР ТСН-1, ТСН-2	1,17	0,00					X	0,00	X	X
174	ПС Таёжная ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	7,43	0,00					X	0,00	X	X
175	ПС Сортировочная ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	19,52	0,73			Акт № б/н от 31.10.2022г.	0,73	X	0,73	X	X
176	ПС Сортировочная, ТР В-6(ВВ-TEL) -12шт., ТСН-1, ТСН-2	3,25	2,37			Акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 31.10.2022г.	2,37	X	2,37	X	X
177	ПС Ускатская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	35,06	14,12			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	14,12	X	14,12	X	X
178	ПС Ускатская, ТР ТН-220 1 СШ-3шт.	3,12	0,20			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	0,20	X	0,20	X	X
179	ПС Ускатская, ТР ТР-10 1,2 сш, ТСН-1,2, ЩСН 0,4	2,55	1,15			Акт № б/н от 29.07.2022г., акт № б/н от 31.08.2022г.	1,15	X	1,15	X	X
180	ПС Курегешская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	24,54	4,46			Акт № б/н от 30.06.2022г.	4,46	X	4,46	X	X
181	ПС Стройбаза ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	12,72	3,34			Акт № б/н от 31.08.2022г.	3,34	X	3,34	X	X
182	ПС Стройбаза, ТР ЛР-110-2шт., ОД-110-2шт.	2,06	2,75			Акт № б/н от 29.04.2022г.	2,75	X	2,75	X	X
183	ПС Стройбаза, ТР В-10-9шт., РВ-10-6шт., ТСН 1сш, 2сш-2шт., ЩСН	3,77	1,47			Акт № б/н от 30.11.2022г.	1,47	X	1,47	X	X
184	ПС Талдинская, ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	16,45	1,05			Акт № б/н от 31.05.2022г.	1,05	X	1,05	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
185	ПС Талдинская, ТР РДЗП-4шт., ТН-110 1СШ, РВ-110-6шт., В-110 Т-2	15,93	1,97			Акт № б/н от 31.05.2022г.	1,97	X	1,97	X	X
186	ПС Северный Борт ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	59,27	54,55			Акт № б/н от 30.06.2022г.	54,55	X	54,55	X	X
187	ПС Северный Борт, ТР В-10-9шт., РВО-10-6шт., ЩСН, ТСН-1-160, ТСН-2-160	3,81	2,66			Акт № б/н от 31.03.2022г., акт № б/н от 30.06.2022г.	2,66	X	2,66	X	X
188	ПС Казанковская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	23,37	3,44			Акт № б/н от 31.08.2022г.	3,44	X	3,44	X	X
189	ПС Ерунаковская-1 ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	14,31	0,96			Акт № б/н от 28.02.2022г.	0,96	X	0,96	X	X
190	ПС Ерунаковская-1 ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	24,84	0,76			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г.	0,76	X	0,76	X	X
191	ПС Ерунаковская-1, ТР РНДЗ-8шт., В-110-2шт., ТН-110-6шт., ТТ-110-6шт.	15,53	2,46			Акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г.	2,46	X	2,46	X	X
192	ПС Ерунаковская-1, ТР В-6 (ВБУЭЗ-10)-18шт., ТСН-2шт.,ЩСН-0,4кВ , КУ-2шт.	3,57	2,60			Акт № б/н от 28.02.2022г., акт № б/н 31.03.2022г., акт № б/н от 31.05.2022г., акт № б/н от 30.11.2022г.	2,60	X	2,60	X	X
193	ПС Восточная ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	34,98	41,23			Акт № б/н от 31.10.2022г.	41,23	X	41,23	X	X
194	ПС Восточная, ТР РНДЗ-6шт, В-35-2шт.	7,56	4,58			Акт № б/н от 31.10.2022г.	4,58	X	4,58	X	X
195	ПС Восточная, ТР В-6 (ВВТЭ-10)-10шт., ТСН-1, ТСН-2, ТСС	3,28	0,93			Акт № б/н от 31.10.2022г.	0,93	X	0,93	X	X
196	ПС Центральная ТР силовых трансформаторов- 1 шт.	5,38	0,56			Акт № б/н от 30.11.2022г.	0,56	X	0,56	X	X
197	ПС Листвянская ТР силовых трансформаторов- 2 шт.	2,82	0,60			Акт № б/н от 30.11.2022г.	0,60	X	0,60	X	X
198	ЦРП Талдинского ТР силовых трансформаторов- 1 шт.	1,98	0,00					X	0,00	X	X
199	РП-4, ТР силовых трансформаторов-2 шт	0,70	0,85			Акт № б/н от 30.09.2022г.	0,85	X	0,85	X	X
200	РП-4, ТР РВ-10-6шт., ЩСН	0,12	0,10			Акт № б/н от 30.09.2022г.	0,10	X	0,10	X	X
201	РП-5, ТР В-6(ВМПМ-10)-21шт., ТСН-1,2	0,72	0,85			Акт № б/н от 31.10.2022г.	0,85	X	0,85	X	X
202	РП-5, ТР ЗРУ-6 кВ 1, 2 СШ В-6 (ВМПМ-10) КР, ШР	0,75	0,10			Акт № б/н от 31.10.2022г.	0,10	X	0,10	X	X
203	ТП - 3, ТР ТМ-1шт, РВ-1шт.	0,71	1,04			Акт № 57.2 от 31.05.2022г.	1,04	X	1,04	X	X
204	ТП - 5, ТР ТМ-2шт., РВ,ВН, РЛНД-8шт., шинный мост-2шт., РПС, АРС, РЕ-23шт.	2,29	0,95			Акт № 62.2 от 31.05.2022г.	0,95	X	0,95	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб	Степень освоения ремфонда, %
205	ТП - 21, ТР РВ,ВН, РЛНД-8шт., шинный мост-2шт., РПС, АРС, РЕ-19шт.	1,74	0,32			Акт № 175.2 от 30.09.2022г.	0,32	X	0,32	X	X
206	ТП - 23, ТР ТМ-1,2, РВ,ВН, РЛНД-7шт.	1,42	0,51			Акт № 123.2 от 29.07.2022г.	0,51	X	0,51	X	X
207	ТП - 25, ТМ-1,2, РВ,ВН, РЛНД-5шт.,РПС, АРС, РЕ-23шт.	2,25	1,25			Акт № 124.2 от 29.07.2022г.	1,25	X	1,25	X	X
208	ТП - 26, ТР ТМ-1,2, РВ,ВН, РЛНД-8шт.,РПС, АРС, РЕ-23шт.	2,48	0,44			Акт № 145.2 от 31.08.2022г.	0,44	X	0,44	X	X
209	ТП - 41, ТР ТМ-1,2, РВ,ВН, РЛНД-4шт.,РПС, АРС, РЕ-10шт.	0,76	32,21			Акт № 72.2 от 30.06.2022г.	32,21	X	32,21	X	X
210	ТП - 44, ТР ТМ-1,2, РВ, ВН, РЛНД-5шт.,ШМ-6-1шт., ремонт заземления	1,85	0,84			Акт № 73.2 от 30.06.2022г.	0,84	X	0,84	X	X
211	ТП - 54, ТР ТМ-1,2, РВ, ВН, РЛНД-8шт.,ШМ-6-1шт., РЕ-3шт., ремонт заземления	2,23	0,84			Акт № 74.2 от 30.06.2022г.	0,84	X	0,84	X	X
212	КТПН - 62е, ТР ТМ-1, РВ-1шт., рубильники 0,4кВ-3шт., ШМ-6-1шт., РЕ-3шт., ремонт заземления	1,12	0,30			Акт № 125.2 от 29.07.2022г.	0,30	X	0,30	X	X
213	МТП - 64, ТР ТМ-1, РВ-1шт., рубильники 0,4кВ-4шт., ШМ-6-1шт., РЕ-3шт., ремонт заземления	0,84	0,45			Акт № 126.2 от 29.07.2022г.	0,45	X	0,45	X	X
214	ТП - 77, ТР ТМ-1,2,, РПС, АРС, РЕ-19шт., ремонт заземления	1,72	1,15			Акт № 140.2 от 31.08.2022г.	1,15	X	1,15	X	X
215	КТПН 83а, ТР ТМ-250-1, РВ-2шт., ШМ-6-2шт., РЕ-3шт., ремонт заземления	0,58	0,57			Акт № 68.2 от 31.05.2022г.	0,57	X	0,57	X	X
216	КТПН - 103, ТР ТМ-170-1, РВ-1шт., ШМ-6-2шт., РЕ-3шт., ремонт заземления	0,72	0,25			Акт № 141.2 от 31.08.2022г.	0,25	X	0,25	X	X
217	ТП - 107, ТР ТМ-400-1, РВ-3шт., ШМ-6-1шт., ремонт заземления	1,14	0,00					X	0,00	X	X
218	МТП - 113, ТР ТМ-250-1, РПС 0,4кВ-4шт., РВ-1, ШМ-6-3м., РЕ-3шт., ремонт заземления	0,84	0,25			Акт № 142.2 от 31.08.2022г.	0,25	X	0,25	X	X
219	КТПН - 135, ТР ТМ-250-1, РВ-1, ШМ-6-1м., РЕ-6шт., ремонт заземления	0,55	0,27			Акт № 170.2 от 30.09.2022г.	0,27	X	0,27	X	X
220	ТП - 136, ТР ТМ-630-2шт., РВ-10, ШМ-6-2., РЕ-3шт., ремонт заземления	2,20	1,29			Акт № 171.2 от 30.09.2022г.	1,29	X	1,29	X	X
221	ТП - 144, ТР ТМ-250-2шт., РВ-8шт., ШМ-6-1., РЕ-15шт., ремонт заземления	2,21	0,67			Акт № 172.2 от 30.09.2022г.	0,67	X	0,67	X	X
222	ТП - 152, ТР ТМ-250-2шт., РВ-8шт., ШМ-6-1., РЕ-15шт., ремонт заземления	2,44	1,67			Акт № 69.2 от 31.05.2022г.	1,67	X	1,67	X	X
223	КТПН -184, ТР ТМ-250-1шт., РВ-8шт., ШМ-6-1., РЕ-4шт., ремонт заземления	1,04	0,25			Акт № 143.2 от 31.08.2022г.	0,25	X	0,25	X	X
224	КТПН - 189, ТР ТМ-400-1шт., РВ-1шт., ШМ-6-1., РЕ-6шт., ремонт заземления	0,50	0,29			Акт № 127.2 от 29.07.2022г.	0,29	X	0,29	X	X
225	КТПН - 192, ТР ТМ-100-1шт., РВ-1шт., ШМ-6-1., РЕ-3шт., ремонт заземления	0,46	0,58			Акт № 63.2 от 31.05.2022г.	0,58	X	0,58	X	X
226	МТП - 201, ТР ТМ-250-1шт., РПС 0,4кВ-2шт., РВ-1шт.ремонт, заземления	0,57	0,58			Акт № 64.2 от 31.05.2022г.	0,58	X	0,58	X	X
227	КТПН-203, ТР ТМ-100-1шт., РВ-1шт., ШМ-6-1., РЕ-4шт., ремонт заземления	0,44	0,25			Акт № 144.2 от 31.08.2022г.	0,25	X	0,25	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнерги и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
228	МТП - 208, ТР ТМ-100-1шт., рубильник 0,4кВ-1шт, РВ-10кВ -1шт., ремонт заземления	0,76	0,24			Акт № 128.2 от 29.07.2022г.	0,24	X	0,24	X	X
229	МТП - 211, ТР ТМ-100-1шт., рубильник 0,4кВ-2шт, РВ-10кВ -1шт., ремонт заземления	1,55	0,27			Акт № 173.2 от 30.09.2022г.	0,27	X	0,27	X	X
230	МТП - 212, ТР ТМ-180-1шт., РПС-3шт, РВ-6-10кВ -1шт., ремонт заземления	2,07	0,42			Акт № 174.2 от 30.09.2022г.	0,42	X	0,42	X	X
231	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ПС 6 кВ ЦРП Сибиргинского		1,23			Акт № б/н от 30.11.2022г.	1,23	X	1,23	X	X

Таким образом, подконтрольные расходы, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э, на 2024 год составят 359 732,82 тыс. руб.

8.3. Неподконтрольные расходы

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

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

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.10.2014 № 1410-170п (том 41 стр. 81-186), согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 11.07.2023 № М2/6/2000 (получено посредством электронной почты). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 590 632,23 тыс. руб.

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года №|ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23,

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВТ.ч.

Параметры расчета используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице

Таблица 13

Расчёт расходов на плату ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие 2023	2 полугодие 2023	2023 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 14.10.2014 № 1410-170п	Письмо ПАО «ФСК ЕЭС» от 11.07.2023г № М2/6/2000	141,920	141,920	141,920
Потери, мВт.ч			21,810	21,169	42,979
Стоимость потерь, тыс. руб./мВт.ч			2 607	2 607	
Ставка за мощность, тыс. руб./мВт./мес.			256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.			274 921,47	296 146,53	571 068

Фактические расходы за 2022 год в соответствии с договором и представленными предприятием первичными документами в томе 41 тарифного

дела, а также данными бухгалтерского учета составили 460 661,46 тыс. руб. согласно таблице 8:

Таблица 14

Информация об электрической энергии, полученной АО "Электросеть" из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" в 2022 году для оплаты услуг по передаче электрической энергии согласно договора № 1410-170п от 14.10.2014 г.

Пернод	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, тыс кВт ч	Ставка на покупку потерь, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии {начислено)без 11ДС. тыс руб	Объем заявленной мощности. М Вт. ч	Ставка за содержание. руб./кВт. ч	Стоимость заявленной мощности (начислено)без НДС. тыс руб	Итого(начислено) без 11ДС. тыс.руб.	Итого(начислено) с 11ДС. тыс руб.
январь	№ 1800003009/0100	31 01.2022	3 701.018	1.69072	6 257.38516	147, ISO	203.2572S	29 915.40647	36 172.79163	43 407.34996
февраль	№ 1800007184/0100	28.02.2022	3 311.054	2.58753	8 567.45155	147.180	203.25728	29 915.40647	38 4S2.S5802	46 179.42962
март	№ 1800011840/0100	31.03.2022	3 505.726	2.30606	8 084.41450	147,180	203.25728	29 915.40647	37 999.82097	45 599.78516
апрель	№ 1800015166/0100	30.04.2022	3 391.901	2.29146	7 772.40546	147,180	203,25728	29 915.40647	37 687.81193	45 225.37432
май	№ 1800019642/0100	31.05.2022	3 183.131	2.13050	6 781.66060	147,180	203.25728	29 915,40647	36 697.06707	44 036,48048
ИЮНЬ	№ 1800022910/0100	30 06.2022	2 922.450	2.05959	6 019,04879	147.180	203,25728	29 915.40647	35 934.45526	43 121.34631
ИЮЛЬ	№ 1800026830/0100	31.07.2022	2 890.362	1,89961	5 490,56056	147.180	216.06233	31 800.05373	37 290.61429	44 748.73715
август	№ 1800030467/0100	31.08.2022	2 894,798	2.37757	6 882,58488	147.180	216,06233	31 800.05373	38 682,63861	46 419,16633
сентябрь	№ 1800035067/0100	30.09.2022	2 944.496	2,60169	7 660,66580	147.180	216.06233	31 800.05373	39 460.71953	47 352.86344
октябрь	№ 1800038941/0100	31.10.2022	3 209.479	2,54961	8 182,91975	147.180	216,06233	31 800.05373	39 982.97348	47 979,56818
ноябрь	№ 1800043503/0100	30.11.2022	3 388,682	2,09553	7 101,08479	147,180	216,06233	31 800.05373	38 901.13852	46 681,36622
декабрь	№ 1800046583/0100	31.12.2022	3 885.S43	2,03599	7 911,53749	147,180	240.90933	35 457.03519	43 368,57268	52 042,28722
Итого 2022 год			39 228.940	2,21040	86 711,71933	1 766,160	211.73039	373 949,74266	460 661,46199	552 793.75439

Электроэнергия на хозяйственные нужды

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 8 237,77 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров о электроснабжении, копии первичных документов, сводные таблицы (том 5 стр. 119-120, том 42). Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 9:

Таблица 15

Анализ обоснованности расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2024 год

Наименование	Принято экспертами				
	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
Электроэнергия на хознужды	*ООО «Мечел-Энерго»*	*№ 42-ЭЭ-005/14 от 04.04.2014*	*7 196,72*	*7 579,14*	Принято на уровне заявленных расходов. При расчете с учетом индекса-дефлятора по фактическим объемам формируется превышение
	ОАО «Кузбассэнергосбыт»	*№ 7234 от 09.01.2008*	*1 041,05*	*1 094,53*	
ИТОГО			*8 237,77*	*8 237,77*	

Плановые объемы потребления электроэнергии приняты на уровне 2022 года, как округленные фактические данные предыдущего периода, тарифы проиндексированы в соответствии с показателями Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023, проведенные расчеты представлены в таблице 10.

Таблица 16

Расчет затрат по электрической энергии на хозяйственные нужды на 2024 год

Факт 2022 год							
	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
Период	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
январь	218,975	4,30810	943,37	23,634	5,13526	121,37	1064,73
февраль	187,872	4,33072	813,62	26,070	5,46622	142,50	956,13
март	188,170	4,35664	819,79	19,233	5,17240	99,48	919,27
апрель	88,414	4,47803	395,92	14,545	5,03945	73,30	469,22
май	40,078	4,50997	180,75	8,142	4,77820	38,90	219,65
июнь	19,073	4,83658	92,25	7,334	4,86172	35,66	127,90
июль	21,559	4,94694	106,65	6,917	5,09228	35,22	141,87
август	34,222	4,76743	163,15	8,120	5,15677	41,87	205,02
сентябрь	67,447	4,84088	326,50	10,317	5,52136	56,96	383,47
октябрь	107,042	4,33858	464,41	10,560	5,49185	57,99	522,40
ноябрь	158,087	4,51983	714,53	11,272	5,64271	63,60	778,13
декабрь	252,529	4,69913	1186,67	21,287	5,82818	124,06	1310,73
год	1 383,468		**6 207,60**	167,431		890,93	**7 098,54**
Ожидаемый факт 2023 год							
	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			

Период	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Всего сумма, тыс.руб.
год	1 383,468	5,16826	7 150,13	167,431	5,99744	1004,16	**8 154,29**
План 2024 год							
Междуреченск							
	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
Период	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
год	1 383,468	5,47836	7 579,14	167,431	6,53721	1 094,53	**8 673,67**

Таким образом, при планировании затрат покупки электрической энергии на хозяйственные нужды по фактическим объемам и тарифам, проиндексированным по плановым индексам-дефляторам определены расходы по указанной статье в сумме 8 673,67 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере, заявленном предприятием, в сумме **8 237,77 тыс. руб.**

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией услуг на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э. Предприятие в этом разделе также учитывает расходы на коммунальные платежи по водопотреблению и водоотведению.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 4 943,9 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров теплоснабжения, копии первичных документов, сводные таблицы и данные бухгалтерского учета (том 5 стр. 121-128, том 26).

Плановые расходы на 2024 год определены на основании фактических объемов потребления теплоэнергии, водопотребления и водоотведения за 2022 год и утвержденных РЭК Кузбасса тарифов на 2023 год, проиндексированных на индекс-дефлятор 2024/2023 года по данным Прогноза Минэкономразвития России от 22.09.2023. Все представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 11:

Таблица 17

Анализ обоснованности расходов на теплоэнергию на 2024 год

Наименование	Принято экспертами					
	контрагент	конкурс	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	Комментарии/ пояснения
Тепловая энергия	*МУП «МТСК»*	*№ 18 от 18.12.2017*	*№ 108 от 08.06.2018*	*37,54*	*37,54*	*Принято на уровне предложения предприятия, так как при индексации тарифов сумма расходов превышает заявленные затраты*
Тепловая энергия	*ООО «УТС»*	*№3 от 16.01.2019*	*№ 108 от 08.12.2018*	*3 562,63*	*3562,63*	
Тепловая энергия	*ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»*	*№19 от 18.12.2017*	*№ ТВ-5 от 01.04.2014*	*862,17*	*862,17*	
Водоснабжение	*МУП «Междуреченский водоканал»*	*№ 70 от 01.01.2019*		*481,58*	*481,58*	
ИТОГО				*4 973,93*	*4 973,93*	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на теплоэнергию подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 4 943,93 тыс. руб.

Таблица 18

Расчеты плановых расходов на теплоэнергию и водопотребление на 2024 год

Договор теплоснабжения с МУП "Междуреченская теплосетевая компания" № 108 от 08.06.2018 г.

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.		м3	руб.	
Январь	№ 171 от 31.01.2022	1,387	2 498,94	3 466,03	0,000	0,00	0,00
Февраль	№ 1358 от 28.02.2022	0,863	2 498,94	2 156,59	0,333	155,50	51,78
Март	№ 1892 от 31.03.2022	1,125	2 498,94	2 811,31	0	0,00	0,00
Апрель	№ 2832 от 30.04.2022	1,125	2 498,94	2 811,31			
Май	№ 3604 от 31.05.2022	1,125	2 498,94	2 811,31			
Июнь	№ 4503 от 30.06.2022	1,125	2 498,94	2 811,31			
Июль	№ 4981 от 31.07.2022	1,125	2 601,40	2 926,58			
Август	№ 6193 от 31.08.2022	1,125	2 601,40	2 926,58			
Сентябрь	№ 6618 от 30.09.2022	1,13	2 601,40	2 926,58	1	165,76	165,76
Октябрь	№ 8217 от 31.10.2022	1,125	2 601,40	2 926,58	1	165,76	165,76
Ноябрь	№ 8974 от 30.11.2022	1,125	2 601,40	2 926,58	1	165,76	165,76

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.		м3	руб.	
Декабрь	№ 9780 от 31.12.2022	1,125	2 722,27	3 062,55	1	173,31	173,31
Итого за 2021 год		**13,50**		**34 563,27**	**4,333**		**722,37**

Затраты на тепловую энергию на 2023 год

2022 год	1-е полугодие	6,750	2 722,27	18 375,32	0,333	173,31	57,71
	2-е полугодие	6,750	2 722,27	18 375,32	4	173,31	693,24
	Итого на 2022 год	**13,50**		**36 750,65**	**4,333**		**750,95**

Затраты на тепловую энергию на 2024 год

Предложение 2023 год	1-е полугодие	6,750	2 722,27	18 375,32	0,333	182,84	60,89
	2-е полугодие	6,750	2 722,27	18 375,32	4	182,84	731,37
	Итого на 2023 год	**13,50**		**36 750,65**	**4,333**		**792,26**

Всего затрат по договору (36 750,65 + 792,26)/1000 = 37,54 тыс. руб.

Таблица 19

Договор теплоснабжения с ООО "УТС" № 108 от 08.12.2018г.

Затраты на тепловую энергию за 2022 год

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.		м3	руб.	
Январь	№ 2 от 31.01.2022	113,245	3 731,24	422 544,27	5,0	223,03	1115,15
Февраль	№ 387 от 28.02.2022	126,740	3 731,24	472 897,36	5,0	223,03	1115,15
Март	№ 559 от 31.03.2022	89,426	3 731,24	333 669,87	8,0	223,03	1784,24
Апрель	№ 811 от 30.04.2022	104,786	3 731,24	390 981,71	7,0	223,03	1561,21
Май	№ 979 от 31.05.2022	60,308	3 731,24	225 023,62	5,0	223,03	1115,15
Июнь	№ 1144 от 30.06.2022	0,000	3 731,24	0,00	6,0	223,03	1338,18
Июль	№ 1322 от 31.07.2022	0,000	3 876,76	0,00	5,0	231,75	1158,75
Август	-	0,000	3 876,76	0,00	0,0	231,75	0,00
Сентябрь	№ 1607 от 30.09.2022	9,355	3 876,76	36 267,09	6,0	231,75	1390,50
Октябрь	№ 1808 от 31.10.2022	87,875	3 876,76	340 670,29	15,0	231,75	3476,25
Ноябрь	№ 1987 от 30.11.2022	130,162	3 876,76	504 606,84	10,0	231,75	2317,50
Декабрь	№ 2233 от 31.12.2022	109,170	4 063,33	443 593,74	3,0	251,38	754,14
Итого за 2021 год		**831,07**		**3 170 254,78**	**75,0**		**17126,21**

Затраты на тепловую энергию на 2023 год

2019 год	1-е полугодие	494,505	4 063,33	2 009 337,00	36,0	251,38	9 049,68
	2-е полугодие	336,562	4 063,33	1 367 562,47	39,0	251,38	9 803,82
	Итого на 2019 год	**831,07**		**3 376 899,47**	**75**		**18 853,50**

Затраты на тепловую энергию на 2023 год

Предложение 2020 год	1-е полугодие	494.505	4 286.81	2 119 848.98	36.0	265.21	9 547.56
	2-е полугодие	336.562	4 286.81	1 442 777.35	39.0	265.21	10 343.19
	Итого на 2020 год	**831,07**		**3 562 626,33**	**75**		**19 890,75**

Всего затрат по договору (3 562 626,33 + 19 890,75)/1000 = 3 582,52 тыс. руб.

В расчете складывается по тарифам и объемам размер расходов, превышающий уровень, заявленный предприятием. Следовательно, плановые расходы по договору с ООО "УТС" № 108 от 08.12.2018г. принимаются к учету на уровне 3 562,63 тыс. руб.

Таблица 20

Договор поставки теплоснабжения в горячей воде с ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" № ТВ-5 от 1.04.2014 г. (ПС "Томусинская")

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.	
Январь	№ 38 от 31.01.2022	54.17	1 807.59	97 917.15
Февраль	№ 297 от 28.02.2022	46.289	1 807.59	83 671.53
Март	№ 555 от 31.03.2022	42.495	1 807.59	76 813.54
Апрель	№ 843 от 30.04.2022	27.044	1 807.59	48 884.46
Май	№ 1065 от 31.05.2022	7.338	1 807.59	13 264.10
Июнь	№ 1278 от 30.06.2022	1.34	1 807.59	2 422.17
Июль	№ 1654 от 31.07.2022	1.34	1 879.89	2 519.05
Август	№ 1899 от 31.08.2022	1.34	1 879.89	2 519.05
Сентябрь	№ 2314 от 30.09.2022	7.695	1 879.89	14 465.75
Октябрь	№ 2576 от 31.10.2022	26.15	1 879.89	49 159.12
Ноябрь	№ 2912 от 30.11.2022	40.885	1 879.89	76 859.30
Декабрь	№ 3240 от 31.12.2022	52.418	2 648.99	138 854.76
Итого за 2022 год		**308,504**		**607 349,98**

Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2023 год

2023 год	1-е полугодие	178.68	2 648.99	473 310.94
	2-е полугодие	129.83	2 648.99	343 913.07
	Итого на 2023 год	**308,504**		**817 224,01**

Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2024 год

Предложение 2024 год	1-е полугодие	178.68	2 974.68	499 343.04
	2-е полугодие	129.83	2 974.68	362 828.29
	Итого на 2023 год	**308,504**		**862 171,33**

Таблица 21

Договор "холодного водоснабжения и водоотведенияМУП "Междуреченский водоканал" № 70 от 01.01.2019г.

Подача питьевой воды и прием сточных вод
Факт 2022

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Объем	тариф	Всего, руб.
		м3	руб.	м3	руб.	
Январь	№ 1206 от 31.01.2022	305,22	18,56	310,22	34,73	16 438,84
Февраль	№ 2403 от 28.02.2022	277,22	18,56	282,22	34,73	14 946,72
Март	№ 3961 от 31.03.2022	238,22	18,56	246,22	34,73	12 972,60
Апрель	№ 5811 от 30.04.2022	253,22	18,56	260,22	34,73	13 737,22
Май	№ 6671 от 31.05.2022	240,22	18,56	245,22	34,73	12 974,99
Июнь	№ 8499 от 30.06.2022	237,22	18,56	243,22	34,73	12 849,85
Июль	№ 10199 от 31.07.2022	238,22	23,20	243,22	41,72	15 673,85
Август	№ 11805 от 31.08.2022	253,22	23,20	253,22	41,72	16 439,05
Сентябрь	№ 13547 от 30.09.2022	303,22	23,20	309,22	41,72	19 935,37
Октябрь	№ 15220 от 31.10.2022	239,22	23,20	254,22	41,72	16 155,97
Ноябрь	№ 17107 от 30.11.2022	192,22	23,20	202,22	41,72	12 896,13
Декабрь	№ 18801 от 31.12.2022	188,22	28,71	191,22	38,74	12 811,66
Итого за 2022 год		**2 965,64**		**3 040,64**		**177 832,25**
Ожидаемый прогноз на 2022 год						
2023 год	1-е полугодие	1 551,32	28,71	1 587,32	38,74	106 031,17
	2-е полугодие	1 414,32	28,71	1 453,32	38,74	96 906,74
	Итого на 2023 год	**2 965,64**		**3 040,64**		**202 937,92**
План на 2024 год						
Предложение 2024 год	1-е полугодие	1 551,32	29,89	1 587,32	40,33	110 378,45
	2-е полугодие	1 414,32	29,89	1 453,32	40,33	100 879,92
	Итого на 2024 год	**2 965,64**		**3 040,64**		**211 258,37**

В плановые расходы на водоснабжение и водоотведение также включены плата за негативное воздействие на работу центральных систем водоотведения и плата за превышение нормативов состава сточных вод в сумме 270 324,14 тыс. руб., фактические расходы подтверждаются первичными документами, которые представлены в томах 5 и 26 (счета-фактуры, акты на оказание услуг и справки о начислении).

На 2022 год АО «Электросеть» утверждены Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 расходы на покупку тепловой энергии, а также затраты на водопользование и водоотведение в сумме 3 707,14 тыс. руб. Фактические затраты предприятия экономически обоснованные и документально подтвержденные составили 4 257,30 тыс. руб. Перерасход средств в размере 550,16 тыс. руб. необходимо учесть в НВВ предприятия на 2024 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Плата за аренду имущества и лизинг

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

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

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

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет на 2024 год расходы по данной статье в доле на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в сумме 65 894,76 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды движимого и недвижимого имущества приложениями (перечни арендованного имущества, расчеты арендной платы, свидетельства о праве собственности и инвентарные карточки ОС арендодателя), первичные документы (счета-фактуры, акты) (том 20-22), оборотно-сальдовая ведомость (том 5 стр. 138-175).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 65 731,47 тыс. руб.;
- аренду помещений в сумме 163,29 тыс. руб. в доле по обособленным подразделениям на территории Кемеровской области-Кузбасса

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен скорректированный размер арендной платы, исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога, а также п. 29 Основ ценообразования в части аренды имущества, не относящегося к электросетевому оборудованию.

Подробный расчет арендной платы в разрезе договоров представлен в таблице 16 и Приложении 3:

Таблица 22

Анализ расходов по арендной плате на имущество на 2024 год в разрезе договоров

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 022,00		2 024,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
1	**№ МР 1306-56р от 01.06.2013 г.**	**ОАО "Томусинское энергоуправление"**	**Движимое имущество АИИСКУЭ**	**2 582,20**	**2 544,79**	2 582,20	**2 544,79**	Том № 20 стр.1-57	Принято без рентабельности. Аренда АИИСКУЭ, на 01.11.2021 произведена переоценка, оборудование используется в передаче ЭЭ, принято в части амортизации
2	**№ 1105-151р (ФД.65-11) от 01.04.2011 г.**	**ООО "Фиником-инвест"**	**АБК**	**163,29**	**152,06**	163,29	**152,06**	Том № 20 стр. 58-142	Москва, соответствует соотношению по выручке обособленных подразделений Кем. обл. 64,5%
3	**№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Недвижимое имущество (ПС Ерунаковская)**	**1 284,08**	**1 123,22**	1 284,08	**1 123,24**	Том № 20 стр. 143-187	На неопределенный срок. В соответствии с расчетом без рентабельности и накладных расходов, в размере амортизационных отчислений. Предоставлены документы по земельным платежам
4	**№ ДГРА7-000666 от 01.01.2016 г.**	**ПАО "Распадская"**	**Движимое имущество АИИСКУЭ**	**1 238,33**	**1 131,75**	1 221,28	**1 110,25**	Том № 20 стр. 188-245	Принято в части расходов на амортизацию без учета рентабельности
5	**№ ДГР07-000274 от 03.12.2015 г.**	**АО ОФ "Распадская"**	**Движимое имущество АИИСКУЭ**	**858,24**	**608,41**	858,24	**608,42**	Том № 20 стр.246-287	Оборудование относится к движимому электросетевому имуществу, налог на имущество исключен
6	**Дог. 1708-126 р от 02.08.2017**	**ОАО "ТЭУ"**	**Недвижимое имущество**	**1 807,06**	**1 721,00**	1 807,06	**1 721,01**	Том № 21 стр. 1-76	Приложены свидетельства регистрации и все расчеты. Принято без учета рентабельности
7	**Дог. 1708-127 р от 02.08.2017**	**ОАО "ТЭУ"**	**Недвижимое имущество**	**6 344,92**	**5 879,27**	6 344,92	**5 879,27**	Том № 20 стр. 312-369	На неопределенный срок. Перечень оборудования с расчетом амортизации, расчет налога и расчет платежей за землю. Принято в части обоснованных расходов без учета рентабельности
8	**Дог. 1708-125 р от 02.08.2017**	**ОАО "ТЭУ"**	**Движимое имущество**	**6 308,11**	**6 308,11**	6 308,11	**6 308,11**	Том № 21 стр. 77-215	В составе арендованного имущества включено не только ЭСО поэтому принимается по договорным обязательствам, как прочая аренда
9	**Дог. 1711-165р от 01.11.2017**	**Кузбасский филиал АО Углеметбанк**	**Недвижимое имущество**	**1 454,35**	**1 439,94**	0,00	**0,00**	Том № 21 стр. 216-286	Аренда трансформаторной подстанции с кабельными вводами. В плату входит только арендная плата за землю. Принимается все расходы, как прочая аренда. По кадастровой стоимости 1,5% больше. В 2023 году договор расторгнут, подстанция банком продана третьему лицу.
10	**Дог. от 08.12.2018 № 10/18**	**ООО "УТС"**	**Здание котельной (субаренда)**	**152,54**	**152,54**	152,54	**152,54**	Том № 20 стр. 282-311	Котельная используется как слесарная мастерская, складирования инструмента и материалов. Прочая аренда, в соответствии с договором
11	**Дог. от 01.10.2019 № 80/2019**	**АО разрез "Шестаки"**	**Электросетевое оборудование ПС**	**19 649,34**	**17 413,44**	19 649,34	**17 413,45**	Том № 21 стр. 339-362	Срок действия - до 31.12.2025. ПС 110 с ВЛ-110 кВ и другое ЭС оборудование. Принято в соответствии с п. 28 Основ без рентабельности. Налог на землю подтвержден кадастровой ст-стью, расчет по аренде земли 95,6 т.р., расчет амортизации
12	**Дог от 15.10.2020 № 1274 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Недвижимое имущество (ПС Ерунаковская)**	**5 824,26**	**5 591,20**	5 824,26	**4 201,79**	Том 22 стр. 1-45	Срок действия - 31.12.2025. ПС 110 с оборудованием. Расчет амортизации, инвентарные карточки. СПИ по подстанции указан 180 мес., балансовая ст-сть 83 364,75 т.р. Поскольку в 6 гр. Нет подстанций, расчет произведен по 7 гр. На 240 мес.

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 022,00		2 024,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
13	**Дог от 15.10.2020 № 1283 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Движимое имущество (ПС Чувашинская)**	**2 743,81**	**2 608,84**	2 743,81	**2 608,85**	Том 22 стр. 46-90	Срок действия - 31.12.2025. ПС 110 с оборудованием. Расчет затрат, инвентарные карточки. Приняты расходы по амортизации без накладных расходов и рентабельности
14	**Дог от 15.10.2020 № 1288 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Недвижимое имущество (ПС Чувашинское)**	**261,38**	**226,26**	261,38	**226,26**	Том 22 стр. 136-181	Срок действия - 31.12.2025.Модульное здание для размещения персонала. Арендная плата по земельному участку подтверждена договором+расчет. Принято без рентабельности
15	**Дог от 15.10.2020 № 1284 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Движимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")**	**229,07**	**18,60**	229,07	**219,91**	Том 21 стр. 89-96	Принято без учета накладных расходов и рентабельности
16	**Дог от 15.10.2020 № 1289 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Недвижимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")**	**89,35**	**76,85**	89,35	**76,85**	Том 22 стр. 182-226	Срок - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, расчетный налог на землю по КС гораздо вышеПринято без учета накладных расходов и рентабельности
17	**Дог от 15.10.2020 № 1290 ЮК/20**	**ПАО "Южный Кузбасс"**	**Недвижимое имущество (ПС ОЦ "Солнечный"**	**10,95**	**9,65**	10,95	**9,65**	Том 22 стр. 227-272	Срок действия - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карточка, землю проверила по КС. Принято без учета рентабельности
18	**Дог. №СТ/1А-2021/2106-84р от 01.06.2021**	**ООО "Сиб-Трейд"**	**Движимое имущество**	**99,47**	**96,57**	99,47	**96,57**	Том 22 стр. 273-292	2 подстанции КТПН с трансформаторами, ПКУ, внешнее электроснабжение Срок - до 31.12.2025. Расчет, инвентарные карточки,ПКУ и внешнее ЭС причислены к 10 гр.
19	**Дог от 10.10.2020 № 314/20А/2011-171р**	**ООО "Разрез "Пермяковский"**	**Недвижимое имущество (ПС "Октябрьская-1"**	**11 455,78**	**10 310,21**	11 455,78	10 310,21	Том 21 стр. 365-396	Срок действия - 31.12.2025. Перечень оборудования, расчет, перечень техн-док-ии. Представлена инвентарная карточка, срок эксплуатации - 20 лет.
20	**№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011г.**	**ОАО "Гурьевский металлургический завод"**	**Имущественный комплекс**	**1 673,41**	**1 673,40**	1 673,41	**1 673,41**	Том № 21 стр. 363-318	Договор пролонгируемый. Фактические затраты приняты на уровне расчета к договору.
21	**№ 2005-61р от 19.05.2020**	**ОАО "Гурьевский металлургический завод"**	**Движимое имущество ЭСО и др. оборудование**	**2 741,75**	**2 741,75**	2 741,75	**2 741,75**	ТОМ № 21 стр. 319-338	Срок действия 31.12.2025. Перечень оборудования с востановительной стоимостью и амортизационными отчислениями, по факту - бухучет (амортизация)
22	**№ 2210-183р от 01.10.2022**	**ООО "ТаГо"**	**Недвижимое имущество**	**98,62**	**98,62**	394,49	**394,94**	Том № 22 стр. 293-311	Трансформаторная подстанция. Срок - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, остаточная стоимость верная.
	Всего			**67 070,28**	**61 926,48**	**65 894,76**	**59 573,32**		

Таблица 23

Сводный расчет расходов по аренде на 2024 год

статья расходов	заявлено предприятием на 2024 год (тыс.руб.)	принято экспертами на 2024 год (тыс.руб.)	Примечание
аренда зданий и помещений	163,29	152,06	В соответствие с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, Москва - в доле по выручке на Кемеровскую обл.-Кузбассу
аренда эл/сетевого оборудования	65 731,47	59 421,26	Пересчет в соответствии с положениями Основ ценообразования
ИТОГО	**65 894,76**	**59 573,32**	

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 размер платы за аренду имущества на 2022 год в размере 59 866,93 тыс. руб. Предприятие заявляет о понесенных в расчетном периоде фактических расходах в сумме 67 070,29 руб. Экспертами проведена корректировка в сторону снижения в связи с включением арендодателем в калькуляции расчетов на аренду имущества процента рентабельности и накладных расходов, а также в соответствии с положениями учета арендной платы Основ ценообразования. Таким образом, экспертами предлагается принять к учету документально подтвержденные и экономически обоснованные фактические расходы предприятия за 2022 год в сумме 61 926,48 тыс. руб.

Перерасход средств сверх утвержденной суммы в размере 2 059,55 тыс. руб. по аренде имущества предлагается включить в необходимую валовую выручку АО «Электросеть» на 2024 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Налоги

Земельный налог

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

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

Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации, при этом статьёй 65 Земельного кодекса РФ платой за землю считается земельный налог и арендная плата.

Согласно ст.22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды.

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 года земельный налог в размере 183,44 тыс. руб. Предприятием представлены справки-расчеты по земельному налогу с указанием кадастровых номеров участков и стоимости, данные бухгалтерского учёта за 2022 год, а также размер ожидаемых фактических расходов в 20274 году (том 5, стр. 183-187). Налоговые декларации по земельному налогу с 2020 года не составляются. Размер планового платежа по земельному налогу снижен относительно фактических затрат за 2022 года, так как один земельный участок исключен в 2023 году. Эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия на 2024 год в размере, заявленном предприятием, как экономически обоснованным и документально подтвержденным в сумме 183,44 тыс. руб.

Таблица 24

Расчет земельного налога на 2024 год

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер земельного участка	Дата регистрации	Категория земель (код)	Кадастровая стоимость	Доля налогоплательщика в праве на земельный участок	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Количество месяцев использования	Налоговая льгота	Исчисленная сумма налога (руб.)
ФНС 4252 КПП 425245001 (ЗАО "Электросеть" ОП Новокузнецк)												667 65
1	Участок 42:09:2801001:0005	42:09:2801001:30	01.03.2012	0030030000	502 945	1 / 1	502 945	1,5	12	12	Не применяется	7544
2	Участок №42:09:0703001:0051	42:09:0703001:411	01.01.2012	0030030000	67 507	1 / 1	67 507	1,5	12	12	Не применяется	1013
3	Участок №42:09:0709001:0041	42:09:0709001:225	01.01.2012	0030030000	27 759	1 / 1	27 759	1,5	12	12	Не применяется	416
4	Участок №42:09:0801001:0035	42:09:0801001:529	01.01.2012	0030030000	12 203	1 / 1	12 203	1,5	12	12	Не применяется	183
5	Участок №42:09:0804001:0003	42:09:0804001:135	01.01.2012	0030030000	74 785	1 / 1	74 785	1,5	12	12	Не применяется	1 122
6	Участок №42:09:0804005:0007	42:09:0804002:112	01.01.2012	0030030000	5 352	1 / 1	5 352	1,5	12	12	Не применяется	80
7	Участок №42:09:0804006:0003	42:09:0804003:18	01.01.2012	0030030000	11 275	1 / 1	11 275	1,5	12	12	Не применяется	169
8	Участок №42:09:0804007:0009	42:09:0804002:107	01.01.2012	0030030000	2 536 305	1 / 1	2 536 305	1,5	12	12	Не применяется	38 045
9	Участок №42:09:0804007:0012	42:09:0804002:113	01.01.2012	0030030000	26 831	1 / 1	26 831	1,5	12	12	Не применяется	402
10	Участок №42:09:0804007:0013	42:09:0804002:106	01.01.2012	0030030000	93 910	1 / 1	93 910	1,5	12	12	Не применяется	1 409
11	Участок №42:09:0804007:0014	42:09:0804002:109	01.01.2012	0030030000	20 052	1 / 1	20 052	1,5	12	12	Не применяется	301
12	Участок №42:09:0804007:0015	42:09:0804002:108	01.01.2012	0030030000	24 833	1 / 1	24 833	1,5	12	12	Не применяется	372
13	Участок №42:09:0804008:0009	42:09:0804002:114	01.01.2012	0030030000	174 761	1 / 1	174 761	1,5	12	12	Не применяется	2 621
14	Участок №42:09:0804008:0014	42:09:0804002:105	01.01.2012	0030030000	7 136	1 / 1	7 136	1,5	12	12	Не применяется	107

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер земельного участка	Дата регистрации	Категория земель (код)	Кадастровая стоимость	Доля налогоплательщика в праве на земельный участок	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Количество месяцев использования	Налоговая льгота	Исчисленная сумма налога (руб.)
15	Участок №42:09:0805001:0019	42:09:0508001:1	01.01.2012	00300300 0000	10 847	1 / 1	10 847	1,5	12	12	Не применяется	163
16	Участок №42:09:0809001:0001	42:09:0809001:21	01.01.2012	00300300 0000	7 992	1 / 1	7 992	1,5	12	12	Не применяется	120
17	Участок №42:09:0814001:0003	42:09:0814001:9	01.01.2012	00300300 0000	11 988	1 / 1	11 988	1,5	12	12	Не применяется	180
18	Участок №42:09:2802001:0006	42:09:2802001:24	01.01.2012	00300300 0000	93 339	1 / 1	93 339	1,5	12	12	Не применяется	1 400
19	Участок №42:09:2817001:0001	42:09:2817001:14	01.01.2012	00300300 0000	26 831	1 / 1	26 831	1,5	12	12	Не применяется	402
20	Участок №42:09:2818001:0004	42:09:2818001:22	01.01.2012	00300300 0000	4 710	1 / 1	4 710	1,5	12	12	Не применяется	71
21	Участок №42:09:2821001:0007	42:09:2821001:677	01.01.2012	00300300 0000	8 420	1 / 1	8 420	1,5	12	12	Не применяется	126
22	Участок №42:09:3605001:0016	42:09:3605001:75	01.01.2012	00300300 0000	114 176	1 / 1	114 176	1,5	12	12	Не применяется	1 713
23	Участок №42:09:3607001:0003	42:09:3607001:0038	01.01.2012	00300300 0000	99 904	1 / 1	99 904	1,5	12	12	Не применяется	1 499
24	Участок №42:09:3607001:0004	42:09:3607001:39	01.01.2012	00300300 0000	142 720	1 / 1	142 720	1,5	12	12	Не применяется	2 141
25	Участок №42:09:3607001:0005	42:09:3607001:40	01.01.2012	00300300 0000	271 168	1 / 1	271 168	1,5	12	12	Не применяется	4 068
ФНС 4214 КПП 421401001 (Закрытое акционерное общество "Электросеть")												117 771
26	Земельный участок. (42:28:0000000:1619)	42:28:0000000:1619	05.10.2022	00300200 0000	1 379 332		1 379 332	1,0	3	3	Не применяется	1379 3
27	Земельный участок. (42:28:0000000:164)	42:28:0000000:164	05.12.2022	00300200 0000	18 994		18 994	1,0	1	1	Не применяется	190
26	Земельный участок. (42:28:0000000:68)	42:28:0000000:68	01.01.2012	00300200 0000	167 091	1 / 1	167 091	1,0	12	12	Не применяется	1 671
28	Земельный участок. (42:28:0000000:71)	42:28:0000000:71	01.01.2012	00300200 0000	1 398 549	1 / 1	1 398 549	1,0	12	12	Не применяется	17 238
29	Земельный участок. (42:28:0000000:76)	42:28:0000000:76	01.01.2012	00300200 0000	2 581 400	1 / 1	2 581 400	1,0	12	12	Не применяется	25 814
30	Земельный участок. (42:29:0203001:2)	42:29:0203001:2	15.12.2017	30020000 00	804 456		804 456	1,5	12	12	Не применяется	7 047
31	Земельный участок.Восточный р-н,пр-т Строителей 52 (42:28:0901004:0005)	42:28:0901004:5	01.01.2012	00300200 0000	2 406 266	1 / 1	2 406 266	1,5	12	12	Не применяется	36 094
32	Земельный участок.Р-н Ольжерасс, р-н Широкий Лог (42:28:0000000:72)	42:28:0000000:72	01.01.2012	00300200 0000	33 496	1 / 1	33 496	1,0	12	12	Не применяется	335
33	Земельный участок.Р-н Ольжерасс(42:28:0000000:74)	42:28:0000000:74	01.01.2012	00300200 0000	11 125	1 / 1	11 125	1,0	12	12	Не применяется	111
34	Земельный участок.Р-н Распадный (42:28:1401001:146)	42:28:1401001:146	01.01.2012	00300200 0000	4 469	1 / 1	4 469	1,0	12	12	Не применяется	45
35	Земельный участок.Р-н Чебал-Су (42:28:0000000:75)	42:28:0000000:75	01.01.2012	00300200 0000	31 140	1 / 1	31 140	1,0	12	12	Не применяется	311
36	Земельный участок.Р-н Чебал-Су, р-н Новый Улус, р-н Косой Порог (42:28:0000000:73)	42:28:0000000:73	01.01.2012	00300200 0000	86 642	1 / 1	86 642	1,0	12	12	Не применяется	866

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер земельного участка	Дата регистрации	Категория земель (код)	Кадастровая стоимость	Доля налогоплательщика в праве на земельный участок	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Количество месяцев использования	Налоговая льгота	Исчисленная сумма налога (руб.)
37	Участок №42:28:0000000:0030	42:28:0000000:30	01.01.2012	003002000000	533 328	1 / 1	533 328	1,0	12	12	Не применяется	5 333
38	Участок №42:28:0301001:0006	42:28:0301001:6	01.01.2012	003002000000	286 379	1 / 1	286 379	1,0	12	12	Не применяется	2 864
39	Участок №42:28:0301001:0034	42:28:0301001:34	01.01.2012	003002000000	76 579	1 / 1	76 579	1,0	12	12	Не применяется	766
40	Участок №42:28:0301001:193	42:28:0301001:193	01.01.2016	003002000000	35 221		35 221	1,0	12	12	Не применяется	352
41	Участок №42:28:0301003:192	42:28:0301001:192	01.01.2016	003002000000	31 334		31 334	1,0	12	12	Не применяется	313
42	Участок №42:28:0302001:0005	42:28:0302001:5	01.01.2012	003002000000	276 906	1 / 1	276 906	1,0	12	12	Не применяется	2 769
43	Участок №42:28:0302001:0042	42:28:0302001:42	01.01.2012	003002000000	217 099	1 / 1	217 099	1,0	12	12	Не применяется	2 171
44	Участок №42:28:0802005:4	42:28:0802005:4	01.01.2016	003002000000	11 416		11 416	1,0	12	12	Не применяется	114
Итого												**183 438**

Эксперты предлагают учесть фактические расходы на основании представленной документации за 2022 год, подтверждающей размер фактически исчисленного налога на землю в 2022 году в размере 188,85 тыс. руб., что соответствует утвержденной сумме в составе НВВ предприятия на 2022 год, так как фактические параметры, такие как состав и кадастровая стоимость земельных участков, а также налоговая ставка не изменилась относительно прошлых периодов.

Земельные участки, являющиеся собственностью АО «Электросеть», находятся на балансе и представлены в составе основных средств предприятия.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2022 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В отношении некоторых объектов (жилые помещения, гаражи, машино-места, объекты незавершенного строительства) уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации определяет перечень и налоговую ставку по недвижимому имуществу, в отношении которого налоговая база определяется как кадастровая стоимость, В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2024 год в размере 9 947,46 тыс. руб. В обоснование

расходов представлены по объектный расчёт налога на имущество в аналитике по двум налоговым инспекциям г. Новокузнецка и г. Междуреченска, а также копии налоговых деклараций за 2022 год (том 5 стр. 189-213, том 32 стр. 70-73).

Эксперты проанализировали представленные материалы и предлагают принять к учету расходы на оплату налога на имущество в сумме 9 935,33 тыс. руб.. Расчет проведен без учёта планируемых вводов основных средств и отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, среднегодовая стоимость остаточной стоимости определена корректно. Участвующие в расчете основные средства является объектами производственного назначения. Экспертами предлагается к включению расходы по оплате налога на имущество в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 9 935,33 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество предприятия, планируемого к начислению в 2023 году представлен в таблице 19.

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 размер расходов на уплату налога на имущество на 2022 год в размере 11 354,33 тыс. руб.

Фактическая оплата налога на имущество за 2022 год экономически обоснована и документально подтверждена налоговой декларацией за 2022 год в доли, относящейся к объектам производственного назначения, расположенным на территории Кемеровской области-Кузбасса, выгрузкой из системы бухгалтерского учета, а также пообъектным расчетом среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества в сумме 11 131,65 тыс. руб. Отклонения от плановой суммы расходов предлагается включить в НВВ предприятия на 2024 год по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Таблица 25

Расчет планируемого налога на имущество АО «Электросеть» на 2024 год

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
В.ЛЭП от ТП-180 (Орджоникидзе)	ЭС0001048	01.10.2012	13 856,81	13 555,57	13 254,34	12 953,1	12 651,87	12 350,63	12 049,4	11 748,16	11 446,93	11 145,69	10 844,46	10 543,22	265,09
В.ЛЭП от ТП-60	ЭС0000380	01.10.2012	20 679,48	20 229,93	19 780,38	19 330,83	18 881,28	18 431,73	17 982,18	17 532,63	17 083,08	16 633,53	16 183,98	15 734,42	395,61
Возд.каб.ЛЭП ф 6-14-0 (возд)	ЭС0001357	01.10.2012	293 492,65	287 112,37	280 732,1	274 351,82	267 971,55	261 591,27	255 211	248 830,72	242 450,45	236 070,17	229 689,9	223 309,62	5 614,62
Здание ОДС	ЭС0002169	01.10.2012	1 606 548,36	1 599 471,05	1 592 393,74	1 585 316,43	1 578 239,12	1 571 161,81	1 564 084,5	1 557 007,19	1 549 929,88	1 542 852,57	1 535 775,26	1 528 697,95	34 409,75
Здание и/с Сибиргинская-1 35/10 6	ЭС0000742	01.10.2012	621 199,34	618 462,78	615 726,22	612 989,66	610 253,1	607 516,54	604 779,98	602 043,42	599 306,86	596 570,3	593 833,74	591 097,18	13 305,11
Здание ТМХ	ЭС0000415	01.10.2012	36 360,24	36 296,56	36 232,88	36 169,2	36 105,52	36 041,84	35 978,16	35 914,48	35 850,8	35 787,12	35 723,44	35 659,76	791,52
Канализация база ГЭС	ЭС0002215	01.10.2012	224,8	224,32	223,84	223,36	222,88	222,4	221,92	221,44	220,96	220,48	220	219,52	4,88
Канализация к новому зданию	ЭС0002216	01.10.2012	7 727	7 710,56	7 694,12	7 677,68	7 661,24	7 644,8	7 628,36	7 611,92	7 595,48	7 579,04	7 562,6	7 546,16	167,82
КЛ-0,4кВ (от ТП-82)	ЭС0001554	01.10.2012	403 502,09	402 639,94	401 777,79	400 915,64	400 053,49	399 191,34	398 329,19	397 467,04	396 604,89	395 742,74	394 880,59	394 018,44	8 763,21
Нежилое помещение (ул.Дзержинского 1)	ЭС0002254	01.10.2012	61 000,24	60 731,52	60 462,8	60 194,08	59 925,36	59 656,64	59 387,92	59 119,2	58 850,48	58 581,76	58 313,04	58 044,32	1 306,53
Площадка асфальтно-бетонная (АУП)	ЭС0002261	01.10.2012	97 783,76	97 378,02	96 972,28	96 566,54	96 160,8	95 755,06	95 349,32	94 943,58	94 537,84	94 132,1	93 726,36	93 320,62	2 097,68
В.ЛЭП 0,4кВ (ТП-27 ул.Космонавтов 7)	ЭС0000387	01.10.2012	52 308,56	51 993,45	51 678,34	51 363,23	51 048,12	50 733,01	50 417,9	50 102,79	49 787,68	49 472,57	49 157,46	48 842,35	1 109,19
В.ЛЭП 0,4кВ КТПН-202,206 УЖКХ и.Усинский	ЭС0000358	01.10.2012	391 349,37	382 841,77	374 334,18	365 826,58	357 318,99	348 811,39	340 303,8	331 796,2	323 288,61	314 781,01	306 273,42	297 765,82	7 486,68
В.ЛЭП 0,4кВ п.Камешок МТП-212	ЭС0000353	01.10.2012	118 167,45	115 598,59	113 029,73	110 460,87	107 892,01	105 323,15	102 754,29	100 185,43	97 616,57	95 047,71	92 478,85	89 909,99	2 260,59
В.ЛЭП 0,4кВ и.Сосновка	ЭС0000388	01.10.2012	65 181,4	64 817,26	64 453,12	64 088,98	63 724,84	63 360,7	62 996,56	62 632,42	62 268,28	61 904,14	61 540	61 175,86	1 385,92
В.ЛЭП 0,4кВ ТП-123 Распадский	ЭС0001351	01.10.2012	632 347,25	628 901,86	625 456,47	622 011,08	618 565,69	615 120,3	611 674,91	608 229,52	604 784,13	601 338,74	597 893,35	594 447,96	13 456,85
В.ЛЭП 0,4кВ ТП-210,211 п.Камешок	ЭС0000389	01.10.2012	6 914,59	6 764,27	6 613,95	6 463,63	6 313,31	6 162,99	6 012,67	5 862,35	5 712,03	5 561,71	5 411,39	5 261,07	132,28
В.ЛЭП 10кВ (ТП-85,179)	ЭС0001055	01.10.2012	1 012,56	1 008,75	1 004,94	1 001,13	997,32	993,51	989,7	985,89	982,08	978,27	974,46	970,65	21,77
В.ЛЭП 10кВ ф.322(бывш.врем)	ЭС0001056	01.10.2012	125 162,31	124 691,77	124 221,24	123 750,7	123 280,17	122 809,63	122 339,1	121 868,56	121 398,03	120 927,49	120 456,96	119 986,42	2 691,46
В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4	ЭС0001046	01.10.2012	5 805 518,55	5 783 693,29	5 761 868,03	5 740 042,77	5 718 217,51	5 696 392,25	5 674 566,99	5 652 741,73	5 630 916,47	5 609 091,21	5 587 265,95	5 565 440,69	124 840,47
В.ЛЭП 6кВ база УВД	ЭС0000390	01.10.2012	485 884,23	484 087,92	482 291,6	480 495,29	478 698,97	476 902,66	475 106,34	473 310,03	471 513,71	469 717,4	467 921,08	466 124,77	10 452,34
В.ЛЭП 6кВ п.Усинский от ф.212	ЭС0000359	01.10.2012	45 374,68	45 204,1	45 033,52	44 862,94	44 692,36	44 521,78	44 351,2	44 180,62	44 010,04	43 839,46	43 668,88	43 498,3	975,73
В.ЛЭП 6кВ ТП-60,198 п.Сосновка	ЭС0000391	01.10.2012	44 287,65	43 324,87	42 362,1	41 399,32	40 436,55	39 473,77	38 511	37 548,22	36 585,45	35 622,67	34 659,9	33 697,12	847,24
В.ЛЭП 6кВ ф.212 до КТПН УЖКХ	ЭС0000360	01.10.2012	71 615,24	71 346,01	71 076,78	70 807,55	70 538,32	70 269,09	69 999,86	69 730,63	69 461,4	69 192,17	68 922,94	68 653,71	1 540
В.ЛЭП 6кВ ф.29,215	ЭС0000361	01.10.2012	355 037,44	353 702,71	352 367,98	351 033,25	349 698,52	348 363,79	347 029,06	345 694,33	344 359,6	343 024,87	341 690,14	340 355,41	7 634,64
В.ЛЭП от ТП-103,191,192	ЭС0001354	01.10.2012	361 828,15	353 962,32	346 096,49	338 230,66	330 364,83	322 499	314 633,17	306 767,34	298 901,51	291 035,68	283 169,85	275 304,02	6 921,93
В.ЛЭП от ТП-105,106(Чебалсу)	ЭС0001387	01.10.2012	37 289,32	36 478,68	35 668,04	34 857,4	34 046,76	33 236,12	32 425,48	31 614,84	30 804,2	29 993,56	29 182,92	28 372,28	713,36
В.ЛЭП от ТП-107 (шк.ЧеболСу)	ЭС0001388	01.10.2012	168 584,71	164 919,82	161 254,94	157 590,05	153 925,17	150 260,28	146 595,4	142 930,51	139 265,63	135 600,74	131 935,86	128 270,97	3 225,1
В.ЛЭП от ТП-108 (Н.Улус)	ЭС0001389	01.10.2012	29 226,06	28 590,71	27 955,36	27 320,01	26 684,66	26 049,31	25 413,96	24 778,61	24 143,26	23 507,91	22 872,56	22 237,21	559,11

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
В.ЛЭП от ТП-109 (шк.Улус)	ЭС0001390	01.10.2012	154 386,56	151 030,33	147 674,1	144 317,87	140 961,64	137 605,41	134 249,18	130 892,95	127 536,72	124 180,49	120 824,26	117 468,03	2 953,48
В.ЛЭП от ТП-112 (Косой порог)	ЭС0001391	01.10.2012	151 946,05	148 642,87	145 339,7	142 036,52	138 733,35	135 430,17	132 127	128 823,82	125 520,65	122 217,47	118 914,3	115 611,12	2 906,79
В.ЛЭП от ТП-113 (ул.Внешняя)	ЭС0001338	01.10.2012	42 997,81	42 063,07	41 128,34	40 193,6	39 258,87	38 324,13	37 389,4	36 454,66	35 519,93	34 585,19	33 650,46	32 715,72	822,57
В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	ЭС0001336	01.10.2012	162 792,39	159 253,42	155 714,46	152 175,49	148 636,53	145 097,56	141 558,6	138 019,63	134 480,67	130 941,7	127 402,74	123 863,77	3 114,29
В.ЛЭП от ТП-127,139 (43кв)	ЭС0001047	01.10.2012	119 754,98	117 151,61	114 548,24	111 944,87	109 341,5	106 738,13	104 134,76	101 531,39	98 928,02	96 324,65	93 721,28	91 117,91	2 290,96
В.ЛЭП от ТП-144 (ул.Светлая)	ЭС0000362	01.10.2012	348 731,99	341 160,75	333 589,51	326 018,27	318 447,03	310 875,79	303 304,55	295 733,31	288 162,07	280 590,83	273 019,59	265 448,35	6 672,7
В.ЛЭП от ТП-182, 62е (п.Усинский)	ЭС0000363	01.10.2012	542 397,45	533 045,77	523 694,09	514 342,41	504 990,73	495 639,05	486 287,37	476 935,69	467 584,01	458 232,33	448 880,65	439 528,97	10 698,32
В.ЛЭП от ТП-183 (школа п.Усинский)	ЭС0000365	01.10.2012	281 303,61	275 188,31	269 073,01	262 957,71	256 842,41	250 727,11	244 611,81	238 496,51	232 381,21	226 265,91	220 150,62	214 035,32	5 381,46
В.ЛЭП от ТП-184 (шк.Капай)	ЭС0000366	01.10.2012	734 763,33	718 790,21	702 817,09	686 843,97	670 870,85	654 897,73	638 924,61	622 951,49	606 978,37	591 005,25	575 032,14	559 059,02	14 056,34
В.ЛЭП от ТП-33 (26 квартал)	ЭС0001365	01.10.2012	124 694,69	121 983,94	119 273,19	116 562,44	113 851,69	111 140,94	108 430,19	105 719,44	103 008,69	100 297,93	97 587,18	94 876,42	2 385,46
В.ЛЭП от ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000376	01.10.2012	9 302,35	9 100,12	8 897,9	8 695,67	8 493,45	8 291,22	8 089	7 886,77	7 684,55	7 482,32	7 280,1	7 077,87	177,96
В.ЛЭП от ТП-56, РП 5, ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000377	01.10.2012	4 171,94	4 081,25	3 990,56	3 899,87	3 809,18	3 718,49	3 627,8	3 537,1	3 446,41	3 355,71	3 265,02	3 174,32	79,81
В.ЛЭП от ТП-58 (ул.Березовая)	ЭС0000379	01.10.2012	32 494,54	31 788,14	31 081,74	30 375,34	29 668,94	28 962,54	28 256,14	27 549,74	26 843,34	26 136,94	25 430,54	24 724,14	621,64
В.ЛЭП от ТП-61,62,181 (Таежка)	ЭС0000381	01.10.2012	449 630,13	439 902,74	430 175,35	420 447,96	410 720,57	400 993,18	391 265,79	381 538,4	371 811,01	362 083,61	352 356,22	342 628,82	8 607,85
В.ЛЭП от ТП-63,186 (1 Сыркаши)	ЭС0000382	01.10.2012	176 859,19	173 014,42	169 169,66	165 324,89	161 480,13	157 635,36	153 790,6	149 945,83	146 101,07	142 256,3	138 411,54	134 566,77	3 383,39
В.ЛЭП от ТП-64 ,185 (2 Сыркаши)	ЭС0000383	01.10.2012	138 788,12	135 770,99	132 753,86	129 736,73	126 719,6	123 702,47	120 685,34	117 668,21	114 651,08	111 633,95	108 616,82	105 599,69	2 655,08
В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул.Куюкова)	ЭС0000384	01.10.2012	1 734 900,82	1 697 268,14	1 659 635,46	1 622 002,78	1 584 370,1	1 546 737,42	1 509 104,74	1 471 472,06	1 433 839,38	1 396 206,7	1 358 574,02	1 320 941,34	33 200,3
В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай)	ЭС0000385	01.10.2012	507 581,29	496 588,34	485 595,39	474 602,44	463 609,49	452 616,54	441 623,59	430 630,64	419 637,69	408 644,74	397 651,79	386 658,84	9 715,72
В.ЛЭП от ТП-67 (Чульжан)	ЭС0000386	01.10.2012	77 525,87	75 840,52	74 155,18	72 469,83	70 784,49	69 099,14	67 413,8	65 728,45	64 043,11	62 357,76	60 672,42	58 987,07	1 483,1
В.ЛЭП от ТП-70 (ул.Паровозная)	ЭС0001371	01.10.2012	4 363,79	4 268,92	4 174,06	4 079,19	3 984,33	3 889,46	3 794,6	3 699,73	3 604,87	3 510	3 415,14	3 320,27	83,48
В.ЛЭП от ТП-71, ТП-170, ТП- 78	ЭС0001373	01.10.2012	42 730,09	41 801,17	40 872,26	39 943,34	39 014,43	38 085,51	37 156,6	36 227,68	35 298,77	34 369,85	33 440,94	32 512,02	817,45
В.ЛЭП от ТП-73(Притомск)	ЭС0001374	01.10.2012	11 785,24	11 529,04	11 272,84	11 016,64	10 760,44	10 504,24	10 248,04	9 991,84	9 735,64	9 479,44	9 223,24	8 967,04	225,46
В.ЛЭП от ТП-74 (химчистка)	ЭС0001377	01.10.2012	15 445,65	15 109,87	14 774,1	14 438,32	14 102,55	13 766,77	13 431	13 095,22	12 759,45	12 423,67	12 087,9	11 752,12	295,48
В.ЛЭП от ТП-75,69	ЭС0001392	01.10.2012	8 089,79	7 913,92	7 738,06	7 562,19	7 386,33	7 210,46	7 034,6	6 858,73	6 682,87	6 507	6 331,14	6 155,27	154,76
В.ЛЭП от ТП-77 (47кв.)	ЭС0001050	01.10.2012	11 332,52	11 086,16	10 839,8	10 593,44	10 347,08	10 100,72	9 854,36	9 608	9 361,64	9 115,28	8 868,92	8 622,56	216,8
В.ЛЭП от ТП-85 (ул.Пушкина)	ЭС0001053	01.10.2012	3 551,8	3 538,55	3 525,3	3 512,05	3 498,8	3 485,55	3 472,3	3 459,05	3 445,8	3 432,55	3 419,3	3 406,05	76,39
В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭС0001054	01.10.2012	3 082,33	3 015,32	2 948,31	2 881,3	2 814,29	2 747,28	2 680,27	2 613,26	2 546,25	2 479,24	2 412,23	2 345,22	58,97
ВЛ-0,4кВ (Н.Улус) от КТПН 153	ЭС0001393	01.10.2012	164 913,7	161 328,62	157 743,54	154 158,46	150 573,38	146 988,3	143 403,22	139 818,14	136 233,06	132 647,98	129 062,9	125 477,82	3 154,87
ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п.Теба	ЭС0002177	01.10.2012	818 073	806 646,8	795 220,6	783 794,4	772 368,2	760 942	749 515,8	738 089,6	726 663,4	715 237,2	703 811	692 384,8	16 489,35
ВЛ-0,4кВ от ТП-209, ул.Речная	ЭС0000392	01.10.2012	17 228,51	16 853,98	16 479,45	16 104,92	15 730,39	15 355,86	14 981,33	14 606,8	14 232,27	13 857,74	13 483,21	13 108,68	329,59
ВЛ-0,4кВ пос.Майзасс	ЭС0000395	01.10.2012	218 835,9	214 078,6	209 321,3	204 564	199 806,7	195 049,4	190 292,1	185 534,8	180 777,5	176 020,2	171 262,9	166 505,6	4 186,43

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимостп пмущества за налоговый перпод												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
ВЛ-6кВ (ф 6-27-Г,6-21-Г) п\ст Чеболсинская	ЭС0001395	01.10.2012	251 152,22	245 692,39	240 232,56	234 772,73	229 312,9	223 853,07	218 393,24	212 933,41	207 473,58	202 013,75	196 553,92	191 094,09	4 804,65
Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001382	01.10.2012	195 212,93	191 003,9	186 794,87	182 585,84	178 376,81	174 167,78	169 958,75	165 749,72	161 540,69	157 331,66	153 122,63	148 913,6	3 739,09
Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001383	01.10.2012	5 714,25	5 590,03	5 465,81	5 341,59	5 217,37	5 093,15	4 968,93	4 844,71	4 720,49	4 596,27	4 472,05	4 347,83	109,32
Возд.каб.ЛЭП ф 17 (возд)	ЭС0001384	01.10.2012	9 874,59	9 659,92	9 445,26	9 230,59	9 015,93	8 801,26	8 586,6	8 371,93	8 157,27	7 942,6	7 727,94	7 513,27	188,91
Возд.каб.ЛЭП ф 216 (возд)	ЭС0000411	01.10.2012	1 953 878,15	1 935 445,34	1 917 012,53	1 898 579,72	1 880 146,91	1 861 714,1	1 843 281,29	1 824 848,48	1 806 415,67	1 787 982,86	1 769 550,05	1 751 117,24	40 552,19
Возд.каб.ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000405	01.10.2012	2 242 643,29	2 193 890,17	2 145 137,06	2 096 383,94	2 047 630,83	1 998 877,71	1 950 124,6	1 901 371,48	1 852 618,37	1 803 865,25	1 755 112,14	1 706 359,02	42 902,74
Возд.каб.ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000408	01.10.2012	2 339 573,76	2 317 502,31	2 295 430,86	2 273 359,41	2 251 287,96	2 229 216,51	2 207 145,06	2 185 073,61	2 163 002,16	2 140 930,71	2 118 859,26	2 096 787,81	48 557,19
Возд.каб.ЛЭП ф 6-12Г (возд)	ЭС0001396	01.10.2012	4 235 006,75	4 147 327,91	4 059 649,07	3 971 970,23	3 884 291,39	3 796 612,55	3 708 933,71	3 621 254,87	3 533 576,03	3 445 897,19	3 358 218,35	3 270 539,51	81 596,54
Возд.каб.ЛЭП ф 6-14-0 (каб)	ЭС0001873	01.10.2012	215 449,63	214 500,51	213 551,39	212 602,27	211 653,15	210 704,03	209 754,91	208 805,79	207 856,67	206 907,55	205 958,43	205 009,31	4 614,61
Возд.каб.ЛЭП ф 6-6П 622П	ЭС0001347	01.10.2012	3 248,7	3 178,08	3 107,46	3 036,84	2 966,22	2 895,6	2 824,98	2 754,36	2 683,74	2 613,12	2 542,5	2 471,87	62,15
Воздушно-кабельная линия с кабельной эстакадой 6-3Ц,6-4Ц ЦРП Томусинского р-за-ЦРП ЦЭММ	ЭС-008930	30.11.2015	83 468,9	82 463,25	81 457,6	80 451,95	79 446,3	78 440,65	77 435	76 429,35	75 423,7	74 418,05	73 412,4	72 406,75	1 703,57
Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-ПС 110/35/6 Чувашинская	ЭС-009262	15.12.2017	358 023 922,25	355 035 105,51	352 046 288,77	349 057 472,02	346 068 655,28	343 079 838,53	340 091 021,79	337 102 205,04	334 113 388,3	331 124 571,55	328 135 754,81	325 146 938,06	7 482 002,19
Здание БКТП-17а	ЭС0001907	01.10.2012	695 399,96	692 336,52	689 273,08	686 209,64	683 146,2	680 082,76	677 019,32	673 955,88	670 892,44	667 829	664 765,56	661 702,12	14 894,42
Здание БКТП-219 ул.Интернациональная	ЭС-008866	31.05.2015	943 033,54	938 246,57	933 459,6	928 672,63	923 885,66	919 098,69	914 311,72	909 524,75	904 737,78	899 950,81	895 163,84	890 376,87	20 114,86
Здание БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008959	31.12.2015	1 233 705,39	1 229 049,9	1 224 394,41	1 219 738,92	1 215 083,43	1 210 427,94	1 205 772,45	1 201 116,96	1 196 461,47	1 191 805,98	1 187 150,49	1 182 495	26 526,99
Здание БКТП-37а	ЭС0000412	01.10.2012	730 195,18	726 978,46	723 761,74	720 545,02	717 328,3	714 111,58	710 894,86	707 678,14	704 461,42	701 244,7	698 027,98	694 811,26	15 639,69
Здание БКТП-48	ЭСТ008339	31.10.2012	1 027 758,93	1 021 567,61	1 015 376,29	1 009 184,97	1 002 993,65	996 802,33	990 611,01	984 419,69	978 228,37	972 037,05	965 845,73	959 654,41	21 793,44
Здание БКТП-56 ул.Луговая	ЭС-009268	31.12.2017	1 144 471,46	1 140 511,35	1 136 551,24	1 132 591,13	1 128 631,02	1 124 670,91	1 120 710,8	1 116 750,69	1 112 790,58	1 108 830,47	1 104 870,36	1 100 910,25	24 655,64
Здание БКТП-57 ул.Березовая	ЭС-009265	20.12.2017	2 830 689,19	2 820 894,42	2 811 099,65	2 801 304,88	2 791 510,11	2 781 715,34	2 771 920,57	2 762 125,8	2 752 331,03	2 742 536,26	2 732 741,49	2 722 946,72	60 982,25
Здание БКТП-83	ЭС0001060	01.10.2012	731 331,52	728 109,8	724 888,08	721 666,36	718 444,64	715 222,92	712 001,2	708 779,48	705 557,76	702 336,04	699 114,32	695 892,6	15 664,03
Здание ЗРУ п/с Котельная	ЭС0000588	01.10.2012	535 462,43	533 103,56	530 744,69	528 385,82	526 026,95	523 668,08	521 309,21	518 950,34	516 591,47	514 232,6	511 873,73	509 514,86	11 468,8
Здание п/с Клетьевая 35/6Кв	ЭС0000727	01.10.2012	982 864,94	973 592,63	964 320,32	955 048,01	945 775,7	936 503,39	927 231,08	917 958,77	908 686,46	899 414,15	890 141,84	880 869,53	20 399,08
Здание п/с Районная котельная 110/6	ЭС0000736	01.10.2012	339 023,99	337 530,49	336 036,99	334 543,49	333 049,99	331 556,49	330 062,99	328 569,49	327 075,99	325 582,49	324 088,99	322 595,49	7 261,39
Здание п/с Северный Борт	ЭС0000740	01.10.2012	33 156,4	33 010,34	32 864,28	32 718,22	32 572,16	32 426,1	32 280,04	32 133,98	31 987,92	31 841,86	31 695,8	31 549,74	710,16
Здание п/с Стройбаза 110/10 Кв	ЭС0000781	01.10.2012	857 815,43	854 036,51	850 257,59	846 478,67	842 699,75	838 920,83	835 141,91	831 362,99	827 584,07	823 805,15	820 026,23	816 247,31	18 373
Здание п/с Томуспнская 110/35/6	ЭС0000799	01.10.2012	1 418 179,34	1 411 931,85	1 405 684,36	1 399 436,87	1 393 189,38	1 386 941,89	1 380 694,4	1 374 446,91	1 368 199,42	1 361 951,93	1 355 704,44	1 349 456,95	30 375,28
Здание п/с Ускатская 220/110/10 кВ	ЭС0000803	01.10.2012	1 842 111,87	1 833 996,84	1 825 881,81	1 817 766,78	1 809 651,75	1 801 536,72	1 793 421,69	1 785 306,66	1 777 191,63	1 769 076,6	1 760 961,57	1 752 846,54	39 455
Здание Подстанция "Распадская №1"	ЭСТ007547	31.01.2012	171 068,79	170 280,45	169 492,11	168 703,77	167 915,43	167 127,09	166 338,75	165 550,41	164 762,07	163 973,73	163 185,39	162 397,05	3 659,45

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
Здание ПС Распадская-2	ЭС-008933	30.11.2015	814 473,57	811 951,98	809 430,39	806 908,8	804 387,21	801 865,62	799 344,03	796 822,44	794 300,85	791 779,26	789 257,67	786 736,08	17 585,57
Здание РП-4	ЭС0001061	01.10.2012	3 988,88	3 964,85	3 940,82	3 916,79	3 892,76	3 868,73	3 844,7	3 820,67	3 796,64	3 772,61	3 748,58	3 724,55	84,58
Здание РП-5	ЭС0000414	01.10.2012	119 648,84	119 440,03	119 231,22	119 022,41	118 813,6	118 604,79	118 395,98	118 187,17	117 978,36	117 769,55	117 560,74	117 351,93	2 604,71
Здание ТП (п\ст Западная)	ЭС0001135	01.10.2012	1 417 087,44	1 414 610,01	1 412 132,58	1 409 655,15	1 407 177,72	1 404 700,29	1 402 222,86	1 399 745,43	1 397 268	1 394 790,57	1 392 313,14	1 389 835,71	30 848,9
Здание ТП-10 (35 квартал)	ЭС0001922	01.10.2012	1 813,44	1 810,25	1 807,06	1 803,87	1 800,68	1 797,49	1 794,3	1 791,11	1 787,92	1 784,73	1 781,54	1 778,35	39,47
Здание ТП-100 (4а,5а квартал)	ЭС0000456	01.10.2012	13 979,48	13 955,04	13 930,6	13 906,16	13 881,72	13 857,28	13 832,84	13 808,4	13 783,96	13 759,52	13 735,08	13 710,64	304,32
Здание ТП-101 (4а,5а квартал)	ЭС0000457	01.10.2012	15 463,52	15 436,39	15 409,26	15 382,13	15 355	15 327,87	15 300,74	15 273,61	15 246,48	15 219,35	15 192,22	15 165,09	336,62
Здание ТП-107 (шк.ЧеболСу)	ЭС0001397	01.10.2012	1 159,04	1 157	1 154,96	1 152,92	1 150,88	1 148,84	1 146,8	1 144,76	1 142,72	1 140,68	1 138,64	1 136,6	25,23
Здание ТП-110 (Аэропорт)	ЭС0001399	01.10.2012	4 972,36	4 963,68	4 955	4 946,32	4 937,64	4 928,96	4 920,28	4 911,6	4 902,92	4 894,24	4 885,56	4 876,88	108,25
Здание ТП-12 (31 квартал)	ЭС0001931	01.10.2012	4 855,16	4 846,63	4 838,1	4 829,57	4 821,04	4 812,51	4 803,98	4 795,45	4 786,92	4 778,39	4 769,86	4 761,33	105,69
Здание ТП-126 (УКК)	ЭС0001933	01.10.2012	28 581,2	28 531,32	28 481,44	28 431,56	28 381,68	28 331,8	28 281,92	28 232,04	28 182,16	28 132,28	28 082,4	28 032,52	622,2
Здание ТП-127 (46 квартал)	ЭС0001138	01.10.2012	38 997,76	38 929,7	38 861,64	38 793,58	38 725,52	38 657,46	38 589,4	38 521,34	38 453,28	38 385,22	38 317,16	38 249,1	848,97
Здание ТП-128 (46 квартал)	ЭС0001139	01.10.2012	60 743,68	60 637,3	60 530,92	60 424,54	60 318,16	60 211,78	60 105,4	59 999,02	59 892,64	59 786,26	59 679,88	59 573,5	1 322,32
Здание ТП-129 (48 квартал)	ЭС0001140	01.10.2012	33 011,28	32 953,57	32 895,86	32 838,15	32 780,44	32 722,73	32 665,02	32 607,31	32 549,6	32 491,89	32 434,18	32 376,47	718,63
Здание ТП-13 (РРЛ 39 квартал)	ЭС0001142	01.10.2012	18 663,88	18 631,36	18 598,84	18 566,32	18 533,8	18 501,28	18 468,76	18 436,24	18 403,72	18 371,2	18 338,68	18 306,16	406,31
Здание ТП-130 (25 квартал)	ЭС0001934	01.10.2012	72 809,96	72 682,45	72 554,94	72 427,43	72 299,92	72 172,41	72 044,9	71 917,39	71 789,88	71 662,37	71 534,86	71 407,35	1 584,99
Здание ТП-131 (трамплин)	ЭС0000461	01.10.2012	53 442,36	53 348,93	53 255,5	53 162,07	53 068,64	52 975,21	52 881,78	52 788,35	52 694,92	52 601,49	52 508,06	52 414,63	1 163,4
Здание ТП-134 (41 квартал)	ЭС0001935	01.10.2012	72 332,32	72 205,64	72 078,96	71 952,28	71 825,6	71 698,92	71 572,24	71 445,56	71 318,88	71 192,2	71 065,52	70 938,84	1 574,59
Здание ТП-136 (48 квартал)	ЭС0001146	01.10.2012	90 621,36	90 463,21	90 305,06	90 146,91	89 988,76	89 830,61	89 672,46	89 514,31	89 356,16	89 198,01	89 039,86	88 881,71	1 972,79
Здание ТП-138 (48 квартал)	ЭС0001149	01.10.2012	33 011,72	32 954,01	32 896,3	32 838,59	32 780,88	32 723,17	32 665,46	32 607,75	32 550,04	32 492,33	32 434,62	32 376,91	718,64
Здание ТП-139 (42 квартал,д4)	ЭС0001150	01.10.2012	44 030,2	43 953,22	43 876,24	43 799,26	43 722,28	43 645,3	43 568,32	43 491,34	43 414,36	43 337,38	43 260,4	43 183,42	958,5
Здание ТП-14 (7,9 квартал)	ЭС0000463	01.10.2012	16 407,32	16 378,64	16 349,96	16 321,28	16 292,6	16 263,92	16 235,24	16 206,56	16 177,88	16 149,2	16 120,52	16 091,84	357,18
Здание ТП-140(рынок)	ЭС0001152	01.10.2012	78 282,4	78 145,54	78 008,68	77 871,82	77 734,96	77 598,1	77 461,24	77 324,38	77 187,52	77 050,66	76 913,8	76 776,94	1 704,15
Здание ТП-141 (общ.10,42 квартал)	ЭС0001153	01.10.2012	76 218,32	76 085,07	75 951,82	75 818,57	75 685,32	75 552,07	75 418,82	75 285,57	75 152,32	75 019,07	74 885,82	74 752,57	1 659,21
Здание ТП-143 (46 квартал)	ЭС0001157	01.10.2012	66 271,8	66 156,14	66 040,48	65 924,82	65 809,16	65 693,5	65 577,84	65 462,18	65 346,52	65 230,86	65 115,2	64 999,54	1 442,71
Здание ТП-144 (101 квартал)	ЭС0000464	01.10.2012	61 378,48	61 271,36	61 164,24	61 057,12	60 950	60 842,88	60 735,76	60 628,64	60 521,52	60 414,4	60 307,28	60 200,16	1 336,19
Здание ТП-146 (48 квартал)	ЭС0001160	01.10.2012	38 071,92	38 005,13	37 938,34	37 871,55	37 804,76	37 737,97	37 671,18	37 604,39	37 537,6	37 470,81	37 404,02	37 337,23	828,77
Здание ТП-148 (47 квартал)	ЭС0001163	01.10.2012	67 382,84	67 265,24	67 147,64	67 030,04	66 912,44	66 794,84	66 677,24	66 559,64	66 442,04	66 324,44	66 206,84	66 089,24	1 466,9
Здание ТП-149 (блок общ.)	ЭС0001062	01.10.2012	38 997,76	38 929,7	38 861,64	38 793,58	38 725,52	38 657,46	38 589,4	38 521,34	38 453,28	38 385,22	38 317,16	38 249,1	848,97
Здание ТП-15 (зеленая зона)	ЭС0001940	01.10.2012	42 817,96	42 743,1	42 668,24	42 593,38	42 518,52	42 443,66	42 368,8	42 293,94	42 219,08	42 144,22	42 069,36	41 994,5	932,11
Здание ТП-151	ЭС0000465	01.10.2012	54 122,28	54 027,49	53 932,7	53 837,91	53 743,12	53 648,33	53 553,54	53 458,75	53 363,96	53 269,17	53 174,38	53 079,6	1 178,18
Здание ТП-154	ЭС0001914	01.10.2012	42 426,8	42 352,5	42 278,2	42 203,9	42 129,6	42 055,3	41 981	41 906,7	41 832,4	41 758,1	41 683,8	41 609,5	923,58
Здание ТП-157 (47 квартал)	ЭС0001063	01.10.2012	16 019,4	15 991,44	15 963,48	15 935,52	15 907,56	15 879,6	15 851,64	15 823,68	15 795,72	15 767,76	15 739,8	15 711,84	348,74

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
Здание ТП-158 (48квартал ,шк.17)	ЭС0001065	01.10.2012	1 788,76	1 785,75	1 782,74	1 779,73	1 776,72	1 773,71	1 770,7	1 767,69	1 764,68	1 761,67	1 758,66	1 755,65	38,96
Здание ТП-159 (48 квартал)	ЭС0001112	01.10.2012	51 213,76	51 124,07	51 034,38	50 944,69	50 855	50 765,31	50 675,62	50 585,93	50 496,24	50 406,55	50 316,86	50 227,17	1 114,86
Здание ТП-16 (общ,зел.зоны)	ЭС0001945	01.10.2012	48 833,44	48 747,92	48 662,4	48 576,88	48 491,36	48 405,84	48 320,32	48 234,8	48 149,28	48 063,76	47 978,24	47 892,72	1 063,05
Здание ТП-160 (49 квартал,д15)	ЭС0001168	01.10.2012	58 944,12	58 840,89	58 737,66	58 634,43	58 531,2	58 427,97	58 324,74	58 221,51	58 118,28	58 015,05	57 911,82	57 808,59	1 283,14
Здание ТП-161 (49 квартал)	ЭС0001113	01.10.2012	13 677,92	13 653,75	13 629,58	13 605,41	13 581,24	13 557,07	13 532,9	13 508,73	13 484,56	13 460,39	13 436,22	13 412,05	297,72
Здание ТП-162 (49 квартал)	ЭС0001114	01.10.2012	13 122,12	13 099,5	13 076,88	13 054,26	13 031,64	13 009,02	12 986,4	12 963,78	12 941,16	12 918,54	12 895,92	12 873,3	285,7
Здание ТП-163 (Б.Медиков 12)	ЭС0001116	01.10.2012	92 663,52	92 501,24	92 338,96	92 176,68	92 014,4	91 852,12	91 689,84	91 527,56	91 365,28	91 203	91 040,72	90 878,44	2 017,18
Здание ТП-164 (49 квартал)	ЭС0001169	01.10.2012	36 625,04	36 561,01	36 496,98	36 432,95	36 368,92	36 304,89	36 240,86	36 176,83	36 112,8	36 048,77	35 984,74	35 920,71	797,3
Здание ТП-165 (м\проф. б-ца)	ЭС0001117	01.10.2012	7 521,08	7 508,25	7 495,42	7 482,59	7 469,76	7 456,93	7 444,1	7 431,27	7 418,44	7 405,61	7 392,78	7 379,95	163,77
Здание ТП-166 (м\проф. б-ца)	ЭС0001119	01.10.2012	7 521,08	7 508,25	7 495,42	7 482,59	7 469,76	7 456,93	7 444,1	7 431,27	7 418,44	7 405,61	7 392,78	7 379,95	163,77
Здание ТП-174 (квартал А)	ЭС0001120	01.10.2012	26 123,76	26 078,25	26 032,74	25 987,23	25 941,72	25 896,21	25 850,7	25 805,19	25 759,68	25 714,17	25 668,66	25 623,15	568,72
Здание ТП-175 (квартал А)	ЭС0001121	01.10.2012	27 127,2	27 079,44	27 031,68	26 983,92	26 936,16	26 888,4	26 840,64	26 792,88	26 745,12	26 697,36	26 649,6	26 601,84	590,49
Здание ТП-177 (Гончаренко,1)	ЭС0001122	01.10.2012	10 805	10 786,31	10 767,62	10 748,93	10 730,24	10 711,55	10 692,86	10 674,17	10 655,48	10 636,79	10 618,1	10 599,41	235,24
Здание ТП-178 (УКС админ.) 48 квартал	ЭС0001124	01.10.2012	95 781,32	95 614,16	95 447	95 279,84	95 112,68	94 945,52	94 778,36	94 611,2	94 444,04	94 276,88	94 109,72	93 942,56	2 085,12
Здание ТП-179	ЭС0001172	01.10.2012	7 993,56	7 933,91	7 874,26	7 814,61	7 754,96	7 695,31	7 635,66	7 576,01	7 516,36	7 456,71	7 397,06	7 337,41	167,98
Здание ТП-19 (27 квартал)	ЭС0001955	01.10.2012	1 077,52	1 075,63	1 073,74	1 071,85	1 069,96	1 068,07	1 066,18	1 064,29	1 062,4	1 060,51	1 058,62	1 056,73	23,46
Здание ТП-196 (Базы УВД)	ЭС0001918	01.10.2012	89 970,52	89 813,5	89 656,48	89 499,46	89 342,44	89 185,42	89 028,4	88 871,38	88 714,36	88 557,34	88 400,32	88 243,3	1 958,62
Здание ТП-197 (база ОРСа)	ЭС0000416	01.10.2012	970,84	969,14	967,44	965,74	964,04	962,34	960,64	958,94	957,24	955,54	953,84	952,14	21,13
Здание ТП-20	ЭС0001956	01.10.2012	116 233,84	116 030,99	115 828,14	115 625,29	115 422,44	115 219,59	115 016,74	114 813,89	114 611,04	114 408,19	114 205,34	114 002,49	2 530,37
Здание ТП-21 (квартал д.26)	ЭС0001130	01.10.2012	46 088,72	46 008	45 927,28	45 846,56	45 765,84	45 685,12	45 604,4	45 523,68	45 442,96	45 362,24	45 281,52	45 200,8	1 003,3
Здание ТП-23 (24 квартал)	ЭС0001961	01.10.2012	10 901,4	10 882,37	10 863,34	10 844,31	10 825,28	10 806,25	10 787,22	10 768,19	10 749,16	10 730,13	10 711,1	10 692,07	237,32
Здание ТП-24 (37,38 квартал)	ЭС0001964	01.10.2012	4 972,36	4 963,68	4 955	4 946,32	4 937,64	4 928,96	4 920,28	4 911,6	4 902,92	4 894,24	4 885,56	4 876,88	108,25
Здание ТП-25 (37,38 квартал)	ЭС0001968	01.10.2012	10 263,32	10 245,41	10 227,5	10 209,59	10 191,68	10 173,77	10 155,86	10 137,95	10 120,04	10 102,13	10 084,22	10 066,31	223,43
Здание ТП-26 (37,38 квартал)	ЭС0001971	01.10.2012	10 877,16	10 858,14	10 839,12	10 820,1	10 801,08	10 782,06	10 763,04	10 744,02	10 725	10 705,98	10 686,96	10 667,94	236,79
Здание ТП-27 (г\банк)	ЭС0000452	01.10.2012	132 186,16	131 955,07	131 723,98	131 492,89	131 261,8	131 030,71	130 799,62	130 568,53	130 337,44	130 106,35	129 875,26	129 644,17	2 877,59
Здание ТП-28 (29,34 квартал)	ЭС0001973	01.10.2012	9 618,18	9 601,36	9 584,55	9 567,73	9 550,92	9 534,1	9 517,29	9 500,47	9 483,66	9 466,84	9 450,03	9 433,21	209,38
Здание ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000468	01.10.2012	504,64	503,75	502,86	501,97	501,08	500,19	499,3	498,41	497,52	496,63	495,74	494,85	10,98
Здание ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000469	01.10.2012	399,2	398,5	397,8	397,1	396,4	395,7	395	394,3	393,6	392,9	392,2	391,5	8,69
Здание ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000470	01.10.2012	1 003,76	1 002	1 000,24	998,48	996,72	994,96	993,2	991,44	989,68	987,92	986,16	984,4	21,85
Здание ТП-33	ЭС0001983	01.10.2012	804 542,66	800 998,42	797 454,18	793 909,94	790 365,7	786 821,46	783 277,22	779 732,98	776 188,74	772 644,5	769 100,26	765 556,02	17 232,1
Здание ТП-34 (26 квартал)	ЭС0001986	01.10.2012	60 552,6	60 446,55	60 340,5	60 234,45	60 128,4	60 022,35	59 916,3	59 810,25	59 704,2	59 598,15	59 492,1	59 386,05	1 318,16
Здание ТП-35 Крытого катка	ЭС0001990	01.10.2012	168 409,52	168 115,1	167 820,68	167 526,26	167 231,84	166 937,42	166 643	166 348,58	166 054,16	165 759,74	165 465,32	165 170,9	3 666,15

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
Здание ТП-36 (Строителей,41)	ЭС0000453	01.10.2012	109 641,48	109 449,46	109 257,44	109 065,42	108 873,4	108 681,38	108 489,36	108 297,34	108 105,32	107 913,3	107 721,28	107 529,26	2 386,77
Здание ТП-38 (24,29 квартал)	ЭС0000474	01.10.2012	2 637,4	2 632,75	2 628,1	2 623,45	2 618,8	2 614,15	2 609,5	2 604,85	2 600,2	2 595,55	2 590,9	2 586,25	57,41
Здание ТП-39	ЭС0001998	01.10.2012	568 650,24	566 145,17	563 640,1	561 135,03	558 629,96	556 124,89	553 619,82	551 114,75	548 609,68	546 104,61	543 599,54	541 094,47	12 179,64
Здание ТП-40 (24,29 квартал)	ЭС0000476	01.10.2012	1 219,4	1 217,25	1 215,1	1 212,95	1 210,8	1 208,65	1 206,5	1 204,35	1 202,2	1 200,05	1 197,9	1 195,75	26,54
Здание ТП-41 (Продбаза)	ЭС0000477	01.10.2012	396,2	395,5	394,8	394,1	393,4	392,7	392	391,3	390,6	389,9	389,2	388,5	8,62
Здание ТП-44 (12 квартал)	ЭС0000479	01.10.2012	15 211,6	15 184,96	15 158,32	15 131,68	15 105,04	15 078,4	15 051,76	15 025,12	14 998,48	14 971,84	14 945,2	14 918,56	331,14
Здание ТП-45 (13 квартал)	ЭС0000482	01.10.2012	1 219,4	1 217,25	1 215,1	1 212,95	1 210,8	1 208,65	1 206,5	1 204,35	1 202,2	1 200,05	1 197,9	1 195,75	26,54
Здание ТП-46 (13 квартал)	ЭС0000487	01.10.2012	1 219,4	1 217,25	1 215,1	1 212,95	1 210,8	1 208,65	1 206,5	1 204,35	1 202,2	1 200,05	1 197,9	1 195,75	26,54
Здание ТП-5 (Юдина 16)	ЭС0002003	01.10.2012	4 316,96	4 309,43	4 301,9	4 294,37	4 286,84	4 279,31	4 271,78	4 264,25	4 256,72	4 249,19	4 241,66	4 234,13	93,98
Здание ТП-50 (больничный городок)	ЭС0000454	01.10.2012	83 738,44	83 592,04	83 445,64	83 299,24	83 152,84	83 006,44	82 860,04	82 713,64	82 567,24	82 420,84	82 274,44	82 128,04	1 822,92
Здание ТП-51 (школа интернат)	ЭС0000498	01.10.2012	3 596,2	3 589,88	3 583,56	3 577,24	3 570,92	3 564,6	3 558,28	3 551,96	3 545,64	3 539,32	3 533	3 526,68	78,28
Здание ТП-52 (13,15 квартал)	ЭС0000501	01.10.2012	27 696,32	27 648,07	27 599,82	27 551,57	27 503,32	27 455,07	27 406,82	27 358,57	27 310,32	27 262,07	27 213,82	27 165,57	602,95
Здание ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000503	01.10.2012	509,4	508,5	507,6	506,7	505,8	504,9	504	503,1	502,2	501,3	500,4	499,5	11,09
Здание ТП-54 (46 квартал,д.11)	ЭС0001174	01.10.2012	37 134,93	37 070,23	37 005,54	36 940,84	36 876,15	36 811,45	36 746,76	36 682,06	36 617,37	36 552,67	36 487,98	36 423,28	808,43
Здание ТП-61 (Таежка)	ЭС0000511	01.10.2012	2 467,84	2 463,5	2 459,16	2 454,82	2 450,48	2 446,14	2 441,8	2 437,46	2 433,12	2 428,78	2 424,44	2 420,1	53,72
Здание ТП-74 (Притомск)	ЭС0001400	01.10.2012	2 467,84	2 463,5	2 459,16	2 454,82	2 450,48	2 446,14	2 441,8	2 437,46	2 433,12	2 428,78	2 424,44	2 420,1	53,72
Здание ТП-77 (46 квартал)	ЭС0001175	01.10.2012	96 398,24	96 229,42	96 060,6	95 891,78	95 722,96	95 554,14	95 385,32	95 216,5	95 047,68	94 878,86	94 710,04	94 541,22	2 098,48
Здание ТП-8 (39 квартал)	ЭС0002012	01.10.2012	7 925,32	7 911,49	7 897,66	7 883,83	7 870	7 856,17	7 842,34	7 828,51	7 814,68	7 800,85	7 787,02	7 773,19	172,53
Здание ТП-80	ЭС0001177	01.10.2012	668 617,44	665 684,91	662 752,38	659 819,85	656 887,32	653 954,79	651 022,26	648 089,73	645 157,2	642 224,67	639 292,14	636 359,61	14 322,49
Здание ТП-81 (46 квартал)	ЭС0001178	01.10.2012	12 787,92	12 765,68	12 743,44	12 721,2	12 698,96	12 676,72	12 654,48	12 632,24	12 610	12 587,76	12 565,52	12 543,28	278,4
Здание ТП-82	ЭС0001179	01.10.2012	64 654,44	64 264,96	63 875,48	63 486	63 096,52	62 707,04	62 317,56	61 928,08	61 538,6	61 149,12	60 759,64	60 370,16	1 370,99
Здание ТП-85	ЭС0001132	01.10.2012	3 559,52	3 553,5	3 547,48	3 541,46	3 535,44	3 529,42	3 523,4	3 517,38	3 511,36	3 505,34	3 499,32	3 493,3	77,51
Здание ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000514	01.10.2012	10 323	10 304,95	10 286,9	10 268,85	10 250,8	10 232,75	10 214,7	10 196,65	10 178,6	10 160,55	10 142,5	10 124,45	224,72
Здание ТП-91 (12 квартал)	ЭС0000515	01.10.2012	10 445,96	10 427,76	10 409,56	10 391,36	10 373,16	10 354,96	10 336,76	10 318,56	10 300,36	10 282,16	10 263,96	10 245,76	227,41
Здание ТП-92 (12 квартал)	ЭС0000516	01.10.2012	9 244,28	9 228,06	9 211,84	9 195,62	9 179,4	9 163,18	9 146,96	9 130,74	9 114,52	9 098,3	9 082,08	9 065,86	201,23
Здание ТП-93 (4а,5а квартал)	ЭС0000517	01.10.2012	13 247,96	13 224,8	13 201,64	13 178,48	13 155,32	13 132,16	13 109	13 085,84	13 062,68	13 039,52	13 016,36	12 993,2	288,4
Здание ТП-94 (4а,5а квартал)	ЭС0000518	01.10.2012	14 103,84	14 079,1	14 054,36	14 029,62	14 004,88	13 980,14	13 955,4	13 930,66	13 905,92	13 881,18	13 856,44	13 831,7	307,02
Здание ТП-95 (101 квартал)	ЭС0000519	01.10.2012	13 484,88	13 461,35	13 437,82	13 414,29	13 390,76	13 367,23	13 343,7	13 320,17	13 296,64	13 273,11	13 249,58	13 226,05	293,56
Здание ТП-96 (101 квартал)	ЭС0000520	01.10.2012	13 484,88	13 461,35	13 437,82	13 414,29	13 390,76	13 367,23	13 343,7	13 320,17	13 296,64	13 273,11	13 249,58	13 226,05	293,56
Здание ТП-97	ЭС0000522	01.10.2012	68 591,38	68 471,46	68 351,55	68 231,63	68 111,72	67 991,8	67 871,89	67 751,97	67 632,06	67 512,14	67 392,23	67 272,31	1 493,18
Здание ТП-98 (4а,5а квартал)	ЭС0000525	01.10.2012	14 350,04	14 324,86	14 299,68	14 274,5	14 249,32	14 224,14	14 198,96	14 173,78	14 148,6	14 123,42	14 098,24	14 073,06	312,38
Здание ТП-99 (4а,5а квартал)	ЭС0000532	01.10.2012	13 757,48	13 733,51	13 709,54	13 685,57	13 661,6	13 637,63	13 613,66	13 589,69	13 565,72	13 541,75	13 517,78	13 493,81	299,5

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
Здание ЦРП ш.Томская	ЭС-008934	30.11.2015	465 795,24	464 353,15	462 911,06	461 468,97	460 026,88	458 584,79	457 142,7	455 700,61	454 258,52	452 816,43	451 374,34	449 932,25	10 057,14
Здание ЦРП-1 (п\ст Центральная)	ЭС0002201	01.10.2012	684 845,48	683 648,2	682 450,92	681 253,64	680 056,36	678 859,08	677 661,8	676 464,52	675 267,24	674 069,96	672 872,68	671 675,4	14 908,56
Здание ЦРП-2 (п\ст Восточная)	ЭС0000533	01.10.2012	75 146,36	75 014,99	74 883,62	74 752,25	74 620,88	74 489,51	74 358,14	74 226,77	74 095,4	73 964,03	73 832,66	73 701,29	1 635,88
Каб.ЛЭП ф.12	ЭС0002015	01.10.2012	798 148,86	794 632,79	791 116,72	787 600,65	784 084,58	780 568,51	777 052,44	773 536,37	770 020,3	766 504,23	762 988,16	759 472,09	17 095,15
Кабель 6кВ от ТП 29-47	ЭС0000540	01.10.2012	1 425,28	1 416,69	1 408,1	1 399,51	1 390,92	1 382,33	1 373,74	1 365,15	1 356,56	1 347,97	1 339,38	1 330,79	30,22
Кабель 6кВ от ТП-19-20	ЭС0000542	01.10.2012	851,32	846,19	841,06	835,93	830,8	825,67	820,54	815,41	810,28	805,15	800,02	794,89	18,05
КЛ-0,4кВ (две двухцепные) от КМТП №207 до ВРУ 0,4кВ нач.школы-д/с и ВРУ 0,4 кВ котельной п.Майзас	ЭС-008651	31.01.2014	286 357,12	284 775,04	283 192,96	281 610,88	280 028,8	278 446,72	276 864,64	275 282,56	273 700,48	272 118,4	270 536,32	268 954,24	6 091,02
КЛ-0,4кВ (Интернац.23)	ЭС0001442	01.10.2012	201,28	200,34	199,39	198,45	197,5	196,56	195,61	194,67	193,72	192,78	191,83	190,89	4,3
КЛ-0,4кВ (Интернациональная 23)	ЭС0001443	01.10.2012	149,12	148,25	147,38	146,51	145,64	144,77	143,9	143,03	142,16	141,29	140,42	139,55	3,17
КЛ-0,4кВ (к ж\д Ш.57)	ЭС0001447	01.10.2012	10 615,2	10 551,25	10 487,3	10 423,35	10 359,4	10 295,45	10 231,5	10 167,55	10 103,6	10 039,65	9 975,7	9 911,75	225,09
КЛ-0,4кВ (от ТП 142-школа 35\48)	ЭС0001458	01.10.2012	3 606,28	3 584,56	3 562,84	3 541,12	3 519,4	3 497,68	3 475,96	3 454,24	3 432,52	3 410,8	3 389,08	3 367,36	76,47
КЛ-0,4кВ (от ТП 25-д\с 28)	ЭС0002023	01.10.2012	727	722,62	718,24	713,86	709,48	705,1	700,72	696,34	691,96	687,58	683,2	678,82	15,42
КЛ-0,4кВ (от ТП 26-Юдина 17)	ЭС0002025	01.10.2012	378 609,85	376 934,59	375 259,33	373 584,07	371 908,81	370 233,55	368 558,29	366 883,03	365 207,77	363 532,5	361 857,24	360 181,97	8 108,28
КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д\с 54)	ЭС0001502	01.10.2012	104,88	104,25	103,62	102,99	102,36	101,73	101,1	100,47	99,84	99,21	98,58	97,95	2,22
КЛ-0,4кВ (от ТП-162 д\с 44)	ЭС0001535	01.10.2012	1 560,28	1 550,94	1 541,6	1 532,26	1 522,92	1 513,58	1 504,24	1 494,9	1 485,56	1 476,22	1 466,88	1 457,54	33,09
КЛ-0,4кВ (от ТП-163)	ЭС0001542	01.10.2012	17 528,24	17 424,52	17 320,8	17 217,08	17 113,36	17 009,64	16 905,92	16 802,2	16 698,48	16 594,76	16 491,04	16 387,32	371,93
КЛ-0,4кВ (от ТП-189-школа 9 Широкий лог)	ЭС0001851	01.10.2012	25 666,48	25 553,91	25 441,34	25 328,77	25 216,2	25 103,63	24 991,06	24 878,49	24 765,92	24 653,35	24 540,78	24 428,21	549,8
КЛ-0,4кВ (от ТП-49 от д.36 до д.33 перемычка)	ЭС0000556	01.10.2012	696,16	694,75	693,34	691,93	690,52	689,11	687,7	686,29	684,88	683,47	682,06	680,65	15,13
КЛ-0,4кВ (от ТП-91)	ЭС0000578	01.10.2012	212 073,12	211 138,88	210 204,64	209 270,4	208 336,16	207 401,92	206 467,68	205 533,44	204 599,2	203 664,96	202 730,72	201 796,48	4 542,29
КЛ-0,4кВ (от ТП-99 д\с 34)	ЭС0000602	01.10.2012	17,12	17	16,88	16,76	16,64	16,52	16,4	16,28	16,16	16,04	15,92	15,8	0,36
КЛ-0,4кВ (с ТП-25 до ул.Комарова 22)	ЭС0002047	01.10.2012	71 685,8	71 370	71 054,2	70 738,4	70 422,6	70 106,8	69 791	69 475,2	69 159,4	68 843,6	68 527,8	68 212	1 535,4
КЛ-0,4кВ (ТП 101-ДОУ №39)	ЭС0000606	01.10.2012	20 932,88	20 829,25	20 725,62	20 621,99	20 518,36	20 414,73	20 311,1	20 207,47	20 103,84	20 000,21	19 896,58	19 792,95	446,84
КЛ-0,4кВ (ТП 154-ул.Кузнецкая 5)	ЭС0002050	01.10.2012	174 062,96	173 296,16	172 529,36	171 762,56	170 995,76	170 228,96	169 462,16	168 695,36	167 928,56	167 161,76	166 394,96	165 628,16	3 728,17
КЛ-0,4кВ (ТП 83-ДОУ №38)	ЭС0001560	01.10.2012	7 048,4	7 011,5	6 974,6	6 937,7	6 900,8	6 863,9	6 827	6 790,1	6 753,2	6 716,3	6 679,4	6 642,5	150,19
КЛ-0,4кВ (ТП-10 ул.Комарова 2)	ЭС0002062	01.10.2012	89 108,32	88 715,77	88 323,22	87 930,67	87 538,12	87 145,57	86 753,02	86 360,47	85 967,92	85 575,37	85 182,82	84 790,27	1 908,57
КЛ-0,4кВ (ТП-141 10а/42)	ЭС0001608	01.10.2012	29 133,98	28 959,53	28 785,07	28 610,62	28 436,16	28 261,71	28 087,25	27 912,8	27 738,34	27 563,89	27 389,43	27 214,98	617,92
КЛ-0,4кВ (ТП-15-Кузнецкая 43)	ЭС0002066	01.10.2012	32 281,36	32 139,15	31 996,94	31 854,73	31 712,52	31 570,31	31 428,1	31 285,89	31 143,68	31 001,47	30 859,26	30 717,05	691,42
КЛ-0,4кВ на ж/д 31/48В 70	ЭС0001629	01.10.2012	5 510,44	5 477,24	5 444,04	5 410,84	5 377,64	5 344,44	5 311,24	5 278,04	5 244,84	5 211,64	5 178,44	5 145,24	116,85
КЛ-0,4кв от РУ 0.4кВ ТП-27 до ВРУ 0.4кВ	ЭСТ008638	30.12.2013	96 775,56	96 237,92	95 700,28	95 162,64	94 625	94 087,36	93 549,72	93 012,08	92 474,44	91 936,8	91 399,16	90 861,52	2 058,09

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
здания"Многофункционального центра"															
КЛ-0,4кВ от ТП-129 Шахтеров 23,21,25	ЭС0001634	01.10.2012	4,76	4,75	4,74	4,73	4,72	4,71	4,7	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	0,1
КЛ-0,4кВ от ТП-19	ЭС0002075	01.10.2012	49 775,04	49 555,77	49 336,5	49 117,23	48 897,96	48 678,69	48 459,42	48 240,15	48 020,88	47 801,61	47 582,34	47 363,07	1 066,11
КЛ-0,4кВ от ТП-99-САХ,Горэлектросеть	ЭС0000693	01.10.2012	183 690,24	182 881,03	182 071,82	181 262,61	180 453,4	179 644,19	178 834,98	178 025,77	177 216,56	176 407,35	175 598,14	174 788,93	3 934,37
КЛ-0,4кВ пост ГАИ Н.Улус	ЭС0001401	01.10.2012	738,88	734,43	729,98	725,53	721,08	716,63	712,18	707,73	703,28	698,83	694,38	689,93	15,67
КЛ-0,4кВ с ТП-7 до пр.50 лет Комсомола 2-4	ЭС0002077	01.10.2012	78 678,48	77 891,35	77 104,22	76 317,09	75 529,96	74 742,83	73 955,7	73 168,57	72 381,44	71 594,31	70 807,18	70 020,05	3 827,03
КЛ-10кВ (46 квартал)	ЭС0001637	01.10.2012	768 584,51	763 954,48	759 324,45	754 694,42	750 064,39	745 434,36	740 804,33	736 174,3	731 544,27	726 914,24	722 284,21	717 654,18	16 297,69
КЛ-10кВ (до РРС, ТП 149,13)	ЭС0001638	01.10.2012	685 223,36	675 071,41	664 919,46	654 767,51	644 615,56	634 463,61	624 311,66	614 159,71	604 007,76	593 855,81	583 703,86	573 551,91	35 734,86
КЛ-10кВ (ТП 85-166,РП4-ТП 85)	ЭС0001658	01.10.2012	357 814,05	349 634,45	341 454,85	333 275,25	325 095,65	316 916,05	308 736,45	300 556,85	292 377,25	284 197,65	276 018,05	267 838,45	8 792,2
КЛ-10кВ п\ст Западная -ТП 174	ЭС0001660	01.10.2012	772 922,64	769 517,69	766 112,74	762 707,79	759 302,84	755 897,89	752 492,94	749 087,99	745 683,04	742 278,09	738 873,14	735 468,19	16 554,84
КЛ-10кВ п\ст Западная-ТП 13	ЭС0001667	01.10.2012	561 334,36	554 456,24	547 578,12	540 700	533 821,87	526 943,75	520 065,62	513 187,5	506 309,37	499 431,25	492 553,12	485 675	33 441,44
КЛ-10кВ ТП 175- ТП 174	ЭС0001669	01.10.2012	50 985,28	50 320,15	49 655,02	48 989,89	48 324,76	47 659,63	46 994,5	46 329,37	45 664,24	44 999,11	44 333,98	43 668,85	3 233,88
КЛ-10кВ ф.210 (от ТП 96-95)	ЭС0000695	01.10.2012	070,96	068,88	066,8	064,72	062,64	060,56	058,48	056,4	054,32	052,24	050,16	048,08	21,09
КЛ-10кВ ф.210 (от ТП-101)	ЭС0000697	01.10.2012	2 510,28	2 504,92	2 499,56	2 494,2	2 488,84	2 483,48	2 478,12	2 472,76	2 467,4	2 462,04	2 456,68	2 451,32	54,52
КЛ-10кВ ф.312 (от ТП 143)	ЭС0001674	01.10.2012	198 146,05	190 928,3	183 710,55	176 492,8	169 275,05	162 057,3	154 839,55	147 621,8	140 404,05	133 186,3	125 968,55	118 750,8	25 406,47
КЛ-6кВ (от ТП 130-15)	ЭС0002081	01.10.2012	44 683,04	44 486,2	44 289,36	44 092,52	43 895,68	43 698,84	43 502	43 305,16	43 108,32	42 911,48	42 714,64	42 517,8	957,04
КЛ-6кВ (от ТП 16-130)	ЭС0002082	01.10.2012	42 170	41 984,23	41 798,46	41 612,69	41 426,92	41 241,15	41 055,38	40 869,61	40 683,84	40 498,07	40 312,3	40 126,53	903,22
КЛ-6кВ (от ТП 24-19)	ЭС0002083	01.10.2012	60 792,56	60 524,75	60 256,94	59 989,13	59 721,32	59 453,51	59 185,7	58 917,89	58 650,08	58 382,27	58 114,46	57 846,65	1 302,09
КЛ-6кВ (п\ст Восточная ТП 52-ТП 29)	ЭС0000701	01.10.2012	200 141,12	99 259,44	98 377,76	97 496,08	96 614,4	95 732,72	94 851,04	93 969,36	93 087,68	92 206	91 324,32	90 442,64	4 286,72
КЛ-6кВ (п\ст Восточная, ТП 99-98,ф.212)	ЭС0000702	01.10.2012	43 507,28	43 315,62	43 123,96	42 932,3	42 740,64	42 548,98	42 357,32	42 165,66	41 974	41 782,34	41 590,68	41 399,02	931,86
КЛ-6кВ (п\ст Центральная-ТП 25)	ЭС0002085	01.10.2012	289 193,44	287 919,46	286 645,48	285 371,5	284 097,52	282 823,54	281 549,56	280 275,58	279 001,6	277 727,62	276 453,64	275 179,66	5 194,09
КЛ-6кВ (ТП 25-ТП 26)	ЭС0002089	01.10.2012	12 440,12	11 944,79	11 449,46	10 954,13	10 458,8	09 963,47	09 468,14	08 972,81	08 477,48	07 982,15	07 486,82	06 991,49	2 408,3
КЛ-6кВ (ТП 35-ТП 55-ТП 50)	ЭС0002090	01.10.2012	53 305,04	53 026,16	52 747,28	52 468,4	52 189,52	51 910,64	51 631,76	51 352,88	51 074	50 795,12	50 516,24	50 237,36	1 355,9
КЛ-6кВ (ТП 7 до ТП 6,ф.12,120)	ЭС0002091	01.10.2012	52 840,92	52 167,61	51 494,3	50 820,99	50 147,68	49 474,37	48 801,06	48 127,75	47 454,44	46 781,13	46 107,82	45 434,51	3 273,62
КЛ-6кВ (ф 14-114) ТП 28-16	ЭС0002095	01.10.2012	0 920,04	0 896,76	0 873,48	0 850,2	0 826,92	0 803,64	0 780,36	0 757,08	0 733,8	0 710,52	0 687,24	0 663,96	237,17
КЛ-6кВ (ф.116) ТП-17	ЭС0002096	01.10.2012	929 252,06	917 630,06	906 008,06	894 386,06	882 764,06	871 142,06	859 520,06	847 898,06	836 276,06	824 654,06	813 032,06	801 410,06	40 909,44
КЛ-6кВ (ф.12 Центр.ТП-134)	ЭС0002097	01.10.2012	803 747,48	800 206,74	796 666	793 125,26	789 584,52	786 043,78	782 503,04	778 962,3	775 421,56	771 880,82	768 340,08	764 799,34	7 215,07
КЛ-6кВ (ф.16 от ТП 18-17)	ЭС0002099	01.10.2012	0 551,16	0 530,75	0 510,34	0 489,93	0 469,52	0 449,11	0 428,7	0 408,29	0 387,88	0 367,47	0 347,06	0 326,65	207,43
КЛ-6кВ (ф.16 ТП 126-23,38-126)	ЭС0002079	01.10.2012	4 445,92	4 436,32	4 426,72	4 417,12	4 407,52	4 397,92	4 388,32	4 378,72	4 369,12	4 359,52	4 349,92	4 340,32	96,54
КЛ-6кВ (ф.16) ТП-22	ЭС0002100	01.10.2012	1 091 270,18	1 089 195,52	1 087 120,86	1 085 046,2	1 082 971,54	1 080 896,88	1 078 822,22	1 076 747,56	1 074 672,9	1 072 598,24	1 070 523,58	1 068 448,92	23 734,09
КЛ-6кВ (ф.21 ЦРП-2 до ТП 52)	ЭС0000710	01.10.2012	3 682,24	3 674,32	3 666,4	3 658,48	3 650,56	3 642,64	3 634,72	3 626,8	3 618,88	3 610,96	3 603,04	3 595,12	79,96
КЛ-6кВ (ф.210 ТП 93-94)	ЭС0000713	01.10.2012	35,08	35	34,92	34,84	34,76	34,68	34,6	34,52	34,44	34,36	34,28	34,2	0,76
КЛ-6кВ (ф.225 ТП 38-37-36)	ЭС0000718	01.10.2012	19 467	19 425,05	19 383,1	19 341,15	19 299,2	19 257,25	19 215,3	19 173,35	19 131,4	19 089,45	19 047,5	19 005,55	422,74
КЛ-6кВ база УВД	ЭС0000719	01.10.2012	2 071	2 058,45	2 045,9	2 033,35	2 020,8	2 008,25	1 995,7	1 983,15	1 970,6	1 958,05	1 945,5	1 932,95	43,91

ИФНС, Код вида имущества, Объект	нв. номер	ата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Сумма исчисленного налога (гр.21*гр.22/100)
			1.01	1.02	1.03	1.04	1.05	1.06	1.07	1.08	1.09	1.10	1.11	1.12	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21
КЛ-6кВ Крытого катка	ЭС0002101	01.10.2012	135 945,48	135 343,95	134 742,42	134 140,89	133 539,36	132 937,83	132 336,3	131 734,77	131 133,24	130 531,71	129 930,18	129 328,65	2 911,4
КЛ-6кВ от ТП-18 до ТП-9	ЭС0002102	01.10.2012	95 551,68	95 130,75	94 709,82	94 288,89	93 867,96	93 447,03	93 026,1	92 605,17	92 184,24	91 763,31	91 342,38	90 921,45	2 046,57
КЛ-6кВ пос.Камешок	ЭС0000720	01.10.2012	63 396,88	63 117,6	62 838,32	62 559,04	62 279,76	62 000,48	61 721,2	61 441,92	61 162,64	60 883,36	60 604,08	60 324,8	1 357,87
КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 32-34)	ЭС0002103	01.10.2012	18 924,72	18 884,11	18 843,5	18 802,89	18 762,28	18 721,67	18 681,06	18 640,45	18 599,84	18 559,23	18 518,62	18 478,01	410,98
КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 34-33)	ЭС0002104	01.10.2012	2 562	2 556,44	2 550,88	2 545,32	2 539,76	2 534,2	2 528,64	2 523,08	2 517,52	2 511,96	2 506,4	2 500,84	55,63
КЛ-6кВ ф.210 (ТП 101-94)	ЭС0000724	01.10.2012	410,12	409,25	408,38	407,51	406,64	405,77	404,9	404,03	403,16	402,29	401,42	400,55	8,91
КЛ-6кВ ф.211 (ТП 197-ТП 43)	ЭС0000721	01.10.2012	31 342,12	31 204,05	31 065,98	30 927,91	30 789,84	30 651,77	30 513,7	30 375,63	30 237,56	30 099,49	29 961,42	29 823,35	671,3
КЛ-6кВ ф.211,221 продбаза ТП-41	ЭС0000722	01.10.2012	1 168 562,62	1 163 414,77	1 158 266,92	1 153 119,07	1 147 971,22	1 142 823,37	1 137 675,52	1 132 527,67	1 127 379,82	1 122 231,97	1 117 084,12	1 111 936,27	25 028,86
КМТП-218 пос.Чебол-Су	ЭСТ007734	30.03.2012	10 857,4	10 579,01	10 300,61	10 022,22	9 743,82	9 465,43	9 187,03	8 908,64	8 630,24	8 351,85	8 073,45	7 795,06	202,11
КТПН-184 ул.Парниковая	ЭС0000783	01.10.2012	315 624,12	308 762,73	301 901,34	295 039,95	288 178,56	281 317,17	274 455,78	267 594,39	260 733	253 871,61	247 010,22	240 148,82	6 038,03
КТПН-186 ул.Западная	ЭС0000794	01.10.2012	466 170,6	461 772,76	457 374,92	452 977,08	448 579,24	444 181,4	439 783,56	435 385,72	430 987,88	426 590,04	422 192,2	417 794,36	9 675,24
КТПН-65 ул.Куюкова	ЭСТ008337	01.10.2012	16 329,64	15 974,65	15 619,66	15 264,67	14 909,68	14 554,69	14 199,7	13 844,71	13 489,72	13 134,73	12 779,74	12 424,75	312,39
КТПН-69 п.Притомск	ЭС0002106	01.10.2012	51 697,79	51 210,07	50 722,36	50 234,64	49 746,93	49 259,21	48 771,5	48 283,78	47 796,07	47 308,35	46 820,64	46 332,92	1 072,97
КТПН-72 пер.Уткинский	ЭС0000897	01.10.2012	343 672,84	340 430,64	337 188,44	333 946,24	330 704,04	327 461,84	324 219,64	320 977,44	317 735,24	314 493,04	311 250,84	308 008,64	7 132,83
ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Томусинская	ЭС0000899	01.10.2012	939 795,47	930 929,47	922 063,48	913 197,48	904 331,49	895 465,49	886 599,5	877 733,5	868 867,51	860 001,51	851 135,52	842 269,52	19 505,19
ЛЭП 110 п\ст Междуреченская-п\ст Распадская 1.2.3.	ЭСТ007570	31.01.2012	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	168 018,13
П/ст."Распадская 3"	ЭСТ007548	31.01.2012	496 396,51	494 108,97	491 821,43	489 533,89	487 246,35	484 958,81	482 671,27	480 383,73	478 096,19	475 808,65	473 521,11	471 233,57	10 618,77
Подстанция "Куреинская"	ЭСТ007546	31.01.2012	763 084,11	759 567,59	756 051,07	752 534,55	749 018,03	745 501,51	741 984,99	738 468,47	734 951,95	731 435,43	727 918,91	724 402,39	16 323,67
Подстанция "ЦРП-5"	ЭСТ007550	31.01.2012	311 553,93	310 118,2	308 682,47	307 246,74	305 811,01	304 375,28	302 939,55	301 503,82	300 068,09	298 632,36	297 196,63	295 760,9	6 664,67
Подстанция КТПБ(М)-35-44	ЭСТ007561	31.01.2012	1 388 113,16	1 373 802,72	1 359 492,27	1 345 181,83	1 330 871,38	1 316 560,94	1 302 250,49	1 287 940,05	1 273 629,6	1 259 319,16	1 245 008,71	1 230 698,27	28 649,51
Эл.кабель (от ТП 15-Кузнецкая 45)	ЭС0002154	01.10.2012	117,84	117,13	116,42	115,71	115	114,29	113,58	112,87	112,16	111,45	110,74	110,03	2,5
Эл.кабель АПВШВ (от РП-5 до Лазо 14))	ЭС0001019	01.10.2012	38,92	38,75	38,58	38,41	38,24	38,07	37,9	37,73	37,56	37,39	37,22	37,05	0,83
Эл.кабель РП-4	ЭС0001835	01.10.2012	1 297,29	1 289,47	1 281,66	1 273,84	1 266,03	1 258,21	1 250,4	1 242,58	1 234,77	1 226,95	1 219,14	1 211,32	27,51
			442 101 024,26	**438 482 255,14**	**434 863 486,21**	**431 244 717,08**	**427 625 948,14**	**424 007 179,01**	**420 388 410,07**	**416 769 640,93**	**413 150 871,99**	**409 532 102,82**	**405 913 333,90**	**402 294 564,71**	**9 248 544,06**

Вид налоговой базы:		Кадастровая стоимость										
№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость	Необлагаемая кадастровая стоимость	Доля в праве общей собственности	Доля стоимости на территории субъекта РФ	Налоговая база	Ставка налога	Коэффициент Кв	Коэффициент Ки	Сумма исчисленного налога (гр. 9 * гр. 10 / 100 *гр. 11 * гр. 12)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ФНС 4214 КПП 421401001 (Акционерное общество "Электросеть")												
271	Здание АБК	ЭС0002249	42:28:0901004:35					20 223 701,57	2	1		392 340
272	Здание гаража №1	ЭС0001215	42:28:0901004:36					12 436 709,24	2	1		248 734
273	Здание гаража №2	ЭС0001217	42:28:0101001:2124					2 285 519,60	2	1		45 710
Итого								**34 945 930,41**				**686 784**

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие заявляет следующие налоги и обязательные платежи: транспортный налог, арендная плата за землю и платежи за загрязнение окружающей среды.

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

С 2020 года отменена обязанность по предоставлению декларации по транспортному налогу.

Предприятием представлены в качестве обоснования оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год, расчет транспортного налога по 56 единицам автотранспорта за 2022 год и плановый расчет на 2023-2024 гг. (том 5 стр. 207-213). В связи с приобретением в 2023 году предприятие планирует на 2024 год оплату транспортного налога по 57 единицам трансопртных средствв с учетом доли на передачу электрической энергии в сумме 259,78 тыс. руб. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается.

Эксперты изучили представленные документы признают затраты документально подтвержденными в полной мере. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, транспортный налог подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 253,10 тыс. руб.

Расчет расходов по оплате транспортного налога на 2024 год в разрезе единиц транспортных средств представлен в таблице 20:

Таблица 26

Справка-расчет транспортного налога в разрезе единиц техники АО «Электросеть» на 2024 год

В соответствии с представленными документами, оборотно-сальдовой ведомостью по счетам 20 и 26, а также расчетом в разрезе единиц транспортных средств, предприятием подтверждаются фактические расходы на уплату транспортного налога в доле на передачу электрической энергии в сумме 253,10 тыс. руб.

п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	А\кран МАЗ 5337-КС-3517-3 (039)	19.10.2011	52001	XVR691200S0000462	КС35773Ш МА35337	В 039АО 42	180	251	1 / 1	1,0000	50	9 000
	А\м бортовой ГАЗ 430100 (489)	20.10.2011	52001	XTH004301R0757532	ГАЗ430100	Р489РА42	125	251	1 / 1	1,0000	40	5 000
	А\машина ГАЗ-330210 Газель (010)	19.10.2011	52001	X6T330210X0001505	ГАЗ-3302100	В010ЕМ42	100	251	1 / 1	1,0000	25	2 500
	Автобус КАВЗ-3976-011	17.04.2012	54003	X1E 3976IIX0029020	КАВЗ-3976	АР 152 42	125	251	1 / 1	1,0000	25	3 125
	Автобус ПАЗ 423003	20.04.2012	54003	XIM42300350000026	ПАЗ 423003	АР 154 42	136	251	1 / 1	1,0000	25	3 400
	Автобус ПАЗ-320412-04	09.07.2019	54003	X1M3204CSK0000914	ПАЗ-320412-04	АТ63442	169	251	1 / 1	1,0000	25	4 223
	Автобус ПАЗ-3205 OR	05.04.2012	54003	XIM32050R10000101	ПАЗ 32050R	АР 149 42	130	251	1 / 1	1,0000	25	3 250
	Автобус ПАЗ-32053	12.04.2012	54003	X1M3205E060005757	ПАЗ 32053	АР 151 42	130	251	1 / 1	1,0000	25	3 250
	Автобус специальный ВМ-3284	04.04.2012	54003	X6H32840030000094	ВМ 3284	АР 147 42	119	251	1 / 1	1,0000	25	2 975
0	Автомобиль Toyota Corolla	11.11.2011	51004	JTNBV58E10J060818	TOYOTA COROLLA	С835ТХ42	124	251	1 / 1	1,0000	14	1 736
1	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (336)	11.04.2012	51004	JTEBU29J805106148	TOYOTA LAND GRUISER 120 (PRADO)	Х 336 ВА142	249	251	1 / 1	1,0000	68	16 932
2	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (692)	28.10.2011	51004	JTEBU29J805114198	TOYOTA LAND CRUISER120 (PRADO)	В692СХ42	249	251	1 / 1	1,0000	68	16 932
3	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN	15.03.2023	52001	X96275270P0959690	ГАЗ Соболь 27527	В794НР142	107	251	1 / 1	1,0000	40	4 268

п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	X96275270P0959690											
4	Автомобиль спецназначения ВС-222-01	11.04.2012	59016	Y398C22210Y008033	ВС-222-01	Х 323 ВА 142	150	251	1 / 1	1,0000	40	6 000
5	Автомобиль УАЗ 374195 VIN XTT374195G1200280 (211)	14.04.2017	52001	XTT374195G1200280	УАЗ-374195	Р211ЕС142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
6	Автомобиль УАЗ 396254 (220)	20.10.2011	59013	XTT39625470494166	УАЗ 396254	К220СВ	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
7	Автомобиль УАЗ 396254 (965)	28.10.2011	59013	XTT39625480418352	УАЗ- 396254	Т965СР	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
8	Автомобиль УАЗ-220692 (731)	19.10.2011	54003	XTT22069220012940	УАЗ-220692	Е731НА	85	251	1 / 1	1,0000	25	2 125
9	Автомобиль УАЗ-220695-04 (О986ЕМ)	02.02.2016	51004	XTT220695F1229485	УАЗ-220695-04	О986ЕМ142	112,2	251	1 / 1	1,0000	14	1 571
0	Автомобиль УАЗ-390995 (О931ЕМ)	02.02.2016	52001	XTT390995F1226896	УАЗ-390995	О931ЕМ142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
1	Автомобиль УАЗ-390995 (О989ЕМ)	02.02.2016	52001	XTT390995F1222467	УАЗ-390995	О989ЕМ142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
2	Автомобиль-самосвал ЗИЛ-450650	05.04.2012	52001	XTP45065010000264	ЗИЛ 450650	Х 250 ВА 42	150	251	1 / 1	1,0000	40	6 000
3	Автомобильный кран КС-45721	04.04.2012	59016	77М692913А0000021	КС-45721	Х230ВА142	224,4	251	1 / 1	1,0000	65	14 586
4	Бурильно-крановая машина BUER LS 1036-005 на шасси а/м КАМАЗ 4326 (Р876ВС)	14.03.2014	59016	X8963778MDOAR3012	63778М	Р876ВС142	225	251	1 / 1	1,0000	65	14 625
5	Бурильно-крановая машина БМ-205 (83-43)	01.01.2016	57001	0	БМ-205	КТ 8343	78,8	251	1 / 1	1,0000	25	1 970
6	Бурильно-крановая машина БМ-205 Д	28.11.2011	57001	0	БМ 205Д	42КР1303	81	251	1 / 1	1,0000	25	2 025
7	Бурокрановая установка БМ-205В на базе МТЗ-82	05.05.2012	57001	0	МТЗ 82	42 КР 1304	80	251	1 / 1	1,0000	25	2 000
8	Грузовой автомобиль ГАЗ 33023-16 (804)	20.10.2011	52001	XTN330230Y1765831	ГАЗ-33023	Х 804 ЕА 142	86	251	1 / 1	1,0000	25	2 150
9	Грузовой бортовой ЗИЛ-5301АО(Электро	05.04.2012	59013	XTZ 5301A0 2 0062714¶	ЗИЛ-5301АО	Х 253 ВА 142	105	251	1 / 1	1,0000	40	4 192

п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	лаборатория ППУ 4Л ЗИЛ-5301)											
0	Грузовой УАЗ-330364	15.03.2012	52001	XTT33036480428721	УАЗ-330364	Х 028ВА 42	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
1	Грузовой УАЗ-39099	15.03.2012	52001	XTT39099060461396	УАЗ-39099	Х 027ВА 42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
2	Грузовой УАЗ-39099	04.04.2012	52001	XTT39099060468227	УАЗ-39099	Х 228 ВА 142	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
3	Грузовой УАЗ-39099 (930)	19.10.2011	52001	XTT39099060464752	УАЗ-39099	Р930РА42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
4	Грузовой фургон УАЗ-390995	05.04.2012	52001	XTT390995A0490985	УАЗ-390995	Х251ВА142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
5	Грузовой фургон УАЗ-390995	11.04.2012	52001	XTT390995A0490987	УАХ-390995	Х328ВА142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
6	Грузовой фургон УАЗ-390995-04	13.06.2018	52001	XTT390995J1210915	УАЗ-390995-04	У 699 КА 142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
7	Грузопассажирский а/м УАЗ-31601	06.04.2012	51004	XTT316010Y0001930¶	УАЗ-31601	Х 260ВА 42	91	251	1 / 1	1,0000	8	728
8	Лаборатория Высоковольтных Испытаний ЛВИ HVT 3AG №516 на базе а/б ГАЗ 33081 (VIN) X89378948B0AM8516	27.12.2011	59013	X89378948B0AM8516	Атомобиль-Лаборатория, 37894-0000010-08	У482АН142	117	251	1 / 1	1,0000	40	4 680
9	Легковой А/М UAS PATRIOT	05.04.2012	51004	XTT3160080003982	UAZ PATRIOT	Х 246 ВА 42	128	251	1 / 1	1,0000	14	1 792
0	Машина бурильно-крановая (БКМ-516) 48101 (48101-0000010)	04.04.2012	59016	XO848100120000003	БКМ-516 48101	Х 229 ВА 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
1	Самосвал ЗИЛ ММЗ-4505 (Р488РА)	19.10.2011	52001	XTP45050000006961	ЗИЛММ345 05	Р488РА42	150	251	1 / 1	1,0000	40	6 000
2	Снегоболотоход "РМ 800" (квадрацикл)	01.08.2019	56700	XWTRM8006K0204708	РМ800	42КО6794	60	251	1 / 1	1,0000	35	2 100
3	Снегоболотоход "РМ 800" (квадрацикл) с прицепом	01.08.2019	56700	XWTRM8006K0204707	РМ800	42КО6793	60	251	1 / 1	1,0000	35	2 100
4	Снегоход "TAYGA" Patrul 551 SWT с санями-волокушами 180	15.03.2017	56700	C416120343	"TAYGA" Patrul 551 SWT	нет	60	251	1 / 1	1,0000	35	2 100

п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	с отбойником и чехлом											
5	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147877	БУРАН АДЕ	42 КО 0336	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
6	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147890	БУРАН АДЕ	42 КО 0337	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
7	Спец прочие(трубовоз) УРАЛ-4320 ПВ-95(прицеп)	06.04.2012	52001	XTP432000J0093852¶	УРАЛ 34320	Х 259 ВА142	210	251	1 / 1	1,0000	65	13 650
8	Специальный а\м УАЗ 396254 (635)	19.10.2011	59013	XTT39625470491286	УАЗ-396254	Н635РХ	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
9	Специальный а\м УАЗ-396259 (965)	23.12.2011	59013	XTT39625960474120	УАЗ-396259	О965РН	76	251	1 / 1	1,0000	25	1 900
0	Трактор ДТ-75 МЛ	05.05.2012	57001	0	ДТ-75МЛ	42 КР 1308	90	251	1 / 1	1,0000	25	2 250
1	Трактор Т-40 (1302)	29.11.2011	53002	0	Т-40	42 КР 1302	55	251	1 / 1	1,0000	25	1 375
2	Тягач бортовой КамАЗ-532150	05.04.2012	52001	XTC532150 1 2145956	КамАЗ 532150	Х 254 ВА 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
3	Фургон цельнометаллический ГАЗ-27057 (ЭТЛ-10 Омичка (962)	20.10.2011	52001	XTH270570W0102030	ГАЗ-27057	Х962ЕЕ42	110	251	1 / 1	1,0000	40	4 400
4	Экскаватор ЭО 2621	28.11.2011	57001	0	ЭО 2621	42 КР 1306	78,0	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
5	Экскаватор ЭО 3323А (66-60)	28.11.2011	57001	0	ЭО3323А	42 КР 1307	78	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
6	Экскаватор ЭТЦ-1609 БД (13-90)	28.11.2011	57001	0	ЭТЦ-1609БД	42 КР 1305	78	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
7	Экскаватор-погрузчик с дополнительным навесным оборудованием ELAZ BL880	14.06.2018	57001	ELAZBL880A18PO137	ELAZ-BL мод.880	42 КО 0377	100	251	1 / 1	1,0000	25	2 500
Итого												**260 931**
в т.ч. на передачу электроэнергии												**253 103**

В целях производственной деятельности АО «Электросеть» заключены договоры на аренду земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства.

Согласно ст. 22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды. Общие правила определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации». Арендная плата за земельные участки определена в соответствии с п.2.5. Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и предоставленные в аренду без торгов, сроков и условий ее уплаты, утвержденного Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47.

В обосновании предстоящих расходов по арендной плате за землю в сумме 1 487,60 тыс. руб. предприятием представлены справка-расчет (том 5 стр. 180-182), копии договоров с приложениями расчетов арендной платы за каждой год использования земельных участков, в том числе на 2024 год (тома 23-25). Экспертами произведена корректировка в сторону снижения в связи с опубликованием Минэкономразвития актуализированных ИПЦ на 2023-2024 гг., а также с учетом отсутствия в расчетах КУМИ Прокопьевского района и АО «Разрез Томусинский» инфляционных корректировок стоимости арендной платы за землю в предыдущих периодах.

Список земельных участков, кадастровая стоимость и обособленное подразделение предприятия, а также суммы, принятые в расчет, представлен в таблице:

Таблица 27

Затраты по арендной плате за землю АО «Электросеть» на 2024 год

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2022 г.	Сумма платежа на 2023 г., руб.	Сумма платежа на 2024 г., руб.
Междуреченск	5916/1	3 264,54	5 837 585,13	24,85	26,21	28,10
Междуреченск	5917/1	3 214,53	5 748 158,26	24,46	25,81	27,67
Междуреченск	6541/1	3 026,40	5 411 747,95	23,03	26,21	28,10
Междуреченск	6542/1	450,3	813 335,79	3,43	3,62	3,88
Междуреченск	6544/1	293,00	523 936,74	2,23	2,35	2,52
Междуреченск	6545/1	2257	4 035 922,26	17,18	18,12	19,42
Междуреченск	6546/1	520,6	150,00	3,96	4,18	4,48
Междуреченск	6547/1	758,8	220,00	5,78	6,09	6,53
Междуреченск	6548/1	5426,4	9 703 379,95	41,30	43,57	46,71
Междуреченск	6549/1	6 106,60	10 919 699,98	46,48	49,03	52,56
Междуреченск	6699/1	1 058,80	1 893 324,98	8,06	8,50	9,11
Междуреченск	6694/1	325,5	94,00	2,48	2,61	2,80
Междуреченск	6695/1	1 188,50	2 125 251,93	9,05	9,54	10,23
Междуреченск	6696/1	380,38	680 187,91	2,89	3,05	3,27
Междуреченск	6697/1	402,28	116,00	3,06	3,23	3,46
Междуреченск	6698/1	3763	6 728 921,34	28,64	30,21	32,39
Междуреченск	6713/1	117,35	210 200,56	0,89	0,94	1,01
Междуреченск	7411/1	516,4	923 416,15	3,93	4,15	4,45
Междуреченск	7412/1	3 004,40	5 372 407,99	22,87	24,12	25,86
Междуреченск	7413/1	3615,9	6 465 880,06	27,52	29,03	31,12
Междуреченск	7414/1	423,50	757 294,23	3,22	3,40	3,64
Междуреченск	7415/1	157,9	282 353,62	1,20	1,27	1,36

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2022 г.	Сумма платежа на 2023 г., руб.	Сумма платежа на 2024 г., руб.
Междуреченск	7416/1	517	149,93	3,93	4,15	4,45
Междуреченск	7418/1	437,10	781 613,48	3,33	3,51	3,76
Междуреченск	7419/1	845,70	1 512 263,83	6,44	6,79	7,28
Междуреченск	7420/1	260,1	465 105,62	1,98	2,09	2,24
Междуреченск	7570/1	6 274,50	11 219 935,41	47,75	50,38	54,01
Междуреченск	7571/1	1 114,60	1 993 105,43	8,48	8,95	9,59
Междуреченск	7572/1	6591,8	1 911,62	50,17	52,93	56,74
Междуреченск	11918	483	963 102,00	6,74	5,87	5,87
Междуреченск	11919	108	215 352,00	1,51	1,31	1,31
				436,82	**461,22**	**486,73**
Мыски	Соглашение об уст-е сервитута от 01.07.2018	198,00	ставка платы 1616,44	4,80	4,80	4,80
Мыски	10-12	128,00	173 219,84	2,09	2,41	2,58
Мыски	11-12	647,00	875 572,16	5,23	6,02	6,45
Мыски	12-12	586,00	793 022,08	9,57	11,02	11,81
Мыски	13-12	547,00	740 244,16	4,40	5,09	5,46
Мыски	14-12	81,00	109 615,68	1,16	1,34	1,44
Мыски	15-12	713,00	964 888,64	11,64	1,51	1,62
Мыски	16-12	4 226,00	5 718 961,28	91,98	105,97	113,60
Мыски	17-12	11 060,00	14 967 276,80	180,55	23,48	25,17
Мыски	44-12	7 306,00	9 887 063,68	464,15	534,70	573,20
				775,56	**691,54**	**746,13**
Прокопьевск	5.40	1 417,6	1 275,84	**3,40**	0,00	3,40
Прокопьевск	5.41	154,30	138,87	**0,92**	0,00	0,92
Прокопьевск	5.42	78,30	70,47	**0,47**	0,00	0,47
Прокопьевск	7.44	3 000,00	2 700,00	**17,91**	0,00	17,91
Прокопьевск	7.45	14 700,00	13 230,00	**87,76**	0,00	87,76
Прокопьевск	7.46	5 400,00	4 860,00	**32,24**	0,00	32,24
Прокопьевск	7.47	1 800,00	1 620,00	**10,75**	0,00	10,75
Прокопьевск	7.48	2 100,00	1 890,00	**12,54**	0,00	12,54
				165,98	**165,98**	**165,98**
Томусинский разрез г. Междуреченск	479/12	1044,5	2 159 117,29	**8,34**	**8,34**	**8,34**
Томусинский разрез г. Междуреченск	30/16	76	151 600,24	**0,61**	**0,61**	**0,61**
ПАО "ЮК ГРЭС"	10 от 20.12.2019	75	-	**10,00**	**10,00**	**10,00**
МТУ Росимущества в Кемеровской и Томской обл.	№ 2202-7р/д22-4/006-ФЗ	12 707	-	**21,27**	**22,44**	**24,06**
Администрация Калтанского ГО	Соглашение № 41 от 09.01.2020	1 553	-	**43,78**	**43,78**	**43,78**
ВСЕГО				**1 462,35**	**1 403,90**	**1 485,62**

В результате проведенного анализа представленных материалов эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы по оплате арендной платы за землю в сумме 1 485,62 тыс. руб.

В составе прочих налогов предприятием учитывается плата за загрязнение окружающей среды. Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие планирует на 2024 год расходы по плате за загрязнение окружающей среды в сумме 4,32 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлено: декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год, расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду

на 2023-2024 годы (том 5, стр. 214-242). Эксперты изучили представленные документы, отмечают необоснованность проведения индексации обязательных платежей, не связанных с инфляционными процессами. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, а также фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, плата за предельно допустимые выбросы подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2023 год в экономически обоснованном размере в сумме 3,90 тыс. руб.

Итого планируемые прочие налоги АО «Электросеть» в 2024 году составят:

253,10 + 1 485,62 + 3,90 = 1 742,62 тыс. руб.

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 размер расходов по статье «Прочие налоги» на 2022 год в размере 1 713,36 тыс. руб. Предприятие заявляет об отражении в учете фактических расходов за расчетный период в сумме 1 889,39 тыс. руб. Эксперты предлагают принять к учету экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20 и 26, пообъектные расчеты по транспортным средствам и земельным участкам) по транспортному налогу, аренде земельных участков и плате за предельно допустимые выбросы в сумме:

245,10 + 1 462,39 + 3,90 = 1 711,39 тыс. руб.

Недоиспользованные средства подлежат исключению из НВВ предприятия на 2024 год при проведении корректировок по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с Методическими указаниями 98-э в сумме 1,97 тыс. руб.

Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам

Страховые взносы производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 426 закона на 2023 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

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

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. АО «Электросеть» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомлений Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (предоставлено предприятием в тарифном деле том 6). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды за 2022 составил 30,42%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 74 745,07 тыс. руб. На основании установленных ставок страховых взносов в размере 30,4% и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов в сумме 246 048,04 тыс. руб. посредством индексации базового уровня подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат включению расходы сумме 74 798,60 тыс. руб.:

246 048,04 * 30,40% = 74 798,60 тыс. руб.

На 2022 год Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 предприятию утвержден размер расходов по отчислениям на социальные нужды в сумме 63 730,86 тыс. руб. Предприятие отчиталось о понесенных фактических расходах по данной статье за предыдущий отчетный период в сумме 64 627,30 тыс. руб., что ниже уровня исчисленного размера отчислений на социальное страхование по действующим ставкам от фактического начисленного фонда оплаты труда. Снижению способствовало возмещение предприятием расходов на выплаты сотрудникам за счет Фонда Социального страхования.

На основании вышеизложенного эксперты предлагают принять расходы за 2022 год в экономически обоснованном и документально подтвержденном уровне сложившихся фактических расходов по отчислениям на социальные нужды, подтвержденного выпиской из системы бухгалтерского учета и статистической отчетностью в размере 64 627,30 тыс. руб. Перерасход средств в сумме 896,44 тысю руб. подлежат включению при формировании НВВ предприятия на 2024 год при проведении корректировок по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

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

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);
- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135;
- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее по тексту – Методические указания).

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

Согласно пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

4.2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым - двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

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

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

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2022 г. или ранее.

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

В Примечании 1) Приложения 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135, указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст.) 4) и суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

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

2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, величина затрат по мероприятиям принимается равной величине, которая указана в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;

Организация письмом от 25.04.2023 № 1150 представила обосновывающие документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по технологическому присоединения энергопринимающих устройств заявителей.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили 1 573,93 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль;

2. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили 13 353,98 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили 14 927,91 = 1 573,93 + 13 353,98 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили затраты, направленные на осуществление мероприятий «последней мили».

По заявителям до 15 кВт включительно затраты составили 1 253,10 тыс. руб.

Снижение фактических затрат на общую сумму 320,83 тыс. руб. по заявителям до 15 кВт включительно, по мнению экспертов, произошло по следующей причине. Часть объектов «последней мили» не поставлены на основные средства, что подтверждается тем, что в отчете не указан номер и дата ОС-1, а также не указаны затраты в выписке по счету 01 по следующим заявителям: ФЛ КЕЛЛЕР ВИКТОР КОНСТАНТИНОВИЧ, ФЛ КУРАКИНА ОЛЬГА АЛЕКСАНДРОВНА, ФЛ ЦЕЛИЩЕВ МАКСИМ ОЛЕГОВИЧ, ФЛ МЕЗЕНЦЕВА ТАТЬЯНА ПЕТРОВНА, ФЛ ЛОЩЕНОВА НАДЕЖДА АЛЕКСАНДРОВНА, ФЛ БЕЛОБОКОВА АЛЕНА ЮРЬЕВНА.

Принимая во внимание анализ обоснованности расходов по мероприятиям при технологическом присоединении заявителей за 2022 год, суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно, по мнению экспертов, составили 14 607,08 = 1 253,10 + 13 353,98 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ АО «Электросеть» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой

организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 15.09.2023 № 2687/01-03/12 с приложением электронного носителя (вх. № 5108 от 15.09.2023), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э (дополнительные материалы, исх. № 1150 от 25.04.2023);

- отчёт АО «Электросеть» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

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

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 349,55 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 1 396,36 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 335,89 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 140 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия определены экспертами на основании обосновывающих документов, представленных предприятием, в сумме 349,55 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 1 253,10 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 1 266,76 (349,55 + 1 253,10 – 335,89) тыс. руб.

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

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

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 N 910 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год" стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 N 947 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области

- Кузбасса на 2022, 2023 годы" льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 4 801,22 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – (1 266,76 – 4 801,22) * 1,058 * 1,072 = -4 008,70 тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных линий;
- мощности трансформаторных подстанций.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 2 521,24 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 600 руб. (без НДС) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ АО «Электросеть» составили:

-4 008,70 + 2 521,24 = -1 487,46 тыс. руб.

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

Таблица 28

Расчет размера расходов АО "Электросеть", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	**Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:**	**X**	**140,00**	**349,55**	**X**	**140,00**	**1 498,00**	**X**	**130,67**	**1 822,80**
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	900,71	140,00	126,10	3 860,00	140,00	540,40	6 350,00	130,67	829,73
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1 596,07	140,00	223,45	6 840,00	140,00	957,60	7 600,00	130,67	993,07
1.2.2	проверка выполнения технических условий									
2.	**Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:**	**X**	**X**	**1 253,10**	**X**	**X**	**3 519,64**	**X**	**X**	**3 703,77**
3.	**Строительство воздушных линий**		**2,560**	**1 253,100**		**2,560**	**3 519,639**		**1,83**	**2 898,07**
3.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n =1) двухцепная (n =2)									
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм	489 492,19	2,560	1 253,10	1 374 858,83	2,560	3 519,64	1 544 121,50	1,65	2 545,74
3.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	1 963 832,35	0,16	322,72
3.1.1.4.1.1	Строительство ВЛ-6(10) ж/б изол.алюм опоры СИП до 50 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	2 337 384,79	0,01	29,61
	Строительство кабельных линий	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.	**Строительством пунктов секционирования**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**	0,00	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**8 571,298**	**94,000**	**805,702**
6.j.k.l.m	однотрансформаторная подстанция шкафного типа от 25 до 100 кВа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 571,30	94,00	805,70
7.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8(1).	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
9.	**Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения**	**X**	**X**	**335,89**	**X**	**X**	**335,89**	**X**	**X**	**3 005,33**

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)									
10.	**Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)**	X	X	**1 266,76**	X	X	**4 681,75**	X	X	**2 521,24**

Расходы, принимаемые в расчет	2 434,49
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	6 192,75
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-3 758,26
ИПЦ 2021/2022	1,043
ИПЦ 2022/2023	1,060
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-4 155,06
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	-1 423,86

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ АО «Электросеть на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме13 353,98 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих дополнительных материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными и экономически обоснованными расходы по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 13 353,98 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия в сумме 6 471,04 тыс. руб., принятых экспертами, не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно учтены в составе НВВ АО «Электросеть» на 2022 год в сумме 1 763,85 тыс. руб. **С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогнозов Минэкономразвития от 22.09.2023:**

(13 353,98 – 1 763,85) х 1,058 х 1,072 = 12 813,82 тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологинчкому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых

организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 491,55 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ АО «Электросеть» составили 13 305,37 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 29.

Таблица 29

Расчет размера расходов АО "Электросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включение в НВВ на 2024 год

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	**Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:**	x	x	13 353,98	x	x	37 705,12	x	x	491,55
2.	**Строительство воздушных линий**		17,60	11 076,10		16,77	33 142,14		0,14	282,79
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ ж/б опоры изол. алюм. проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	940 902,78	0,144	135,49	1 449 717,96	0,144	208,76	1 963 832,35	0,144	282,79
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-6(10) кВ ж/б опоры изол. алюм. проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	413 894,05	16,592	6 867,33	1 981 746,16	16,592	32 881,13	0,00	0,000	0,00
2.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-6(10) кВт алюминиевый провод сечением до 50 кв. мм	751 052,63	0,038	28,54	1 374 858,83	0,038	52,24	0,00	0,000	0,00
2.3.2.3.3.1	Строительство ВЛ-6(10) кВт сталеалюминиевый провод сечением от 100 кв. мм до 200 кв. мм ж/б опоры	4 896 779,66	0,826	4 044,74	11 469 092,94	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00
3.	**Строительство кабельных линий**		0,15	677,67		0,15	2 664,86		0,04	208,76
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 многожильные сеч. в траншеях сеч. от 100 до 200 кв. мм, один кабель	1 163 448,28	0,15	168,70	2 685 224,18	0,15	389,36	3 574 212,05	0,043	208,76
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные сеч. в траншеях сеч. от 100 до 200 кв. мм, два кабеля	830 293,64	0,61	508,97	3 712 078,52	0,61	2 275,50	0,00	0,000	0,00
4.	**Строительство пунктов секционирования**		1,00	1 017,06		1,00	1 191,09		-	-
4.1.4	Реклоузер ном. ток от 500 до 1000 А вклбчительно	1017060,00	1,00	1017,06	1191091,48	1,00	1 191,09	0,00	0,000	0,00
5.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		94,00	583,15		94,00	707,03		-	-
5.1.2.2	Однотрансформаторная подстанция шкафного типа от 25 до 100	6203,72	94,00	583,15	7521,59	94,00	707,03	0,00	0,00	0,00
6.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
7.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Расходы, принимаемые в расчет	13 353,98
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	1 763,85
Невозмещёиные расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	11 590,13
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	12 813,82
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 года	13 305,37

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планированировании НВВ предприятия на 2023 год в сумме -955,32 тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ АО «Электросеть» на 2024 год в сумме 10 862,59 (-1 487,46 + 13 305,37 + (- 955,32)) тыс. руб.

Амортизация

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

а) имеет материально-вещественную форму;

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

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

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

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

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

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

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 91 121,27 тыс. руб. (том 7 тарифного дела).

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить расходы на амортизационные отчисления в сумме 87 435,21 тыс. руб., которые следует рассматривать как источник финансирования инвестиционной программы на 2024 год.

Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 4.

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

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

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

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

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

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

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 N 971/22, и ИПЦ (7,2%).

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 №972/22 и ИПЦ (7,2%).

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом

протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2023г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил в том числе:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб. /МВт.ч., 2 полугодие 1 372,3 руб./МВт.ч;

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 30).

Таблица 30

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 п/г	2 п/г
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

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

на 1 полугодие:

863 752 руб./МВт. * 208,72 Мвт. * 6 мес./1000 + 612,28 тыс. МВт.ч * (375,50 руб./МВт.ч + 1 406 руб./МВт.ч + 1,681 руб./МВт.ч + 2,182 руб./МВт.ч + 0,439 руб./МВт.ч) = 2 175 121,40 тыс. руб.

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

2 175 121,40 тыс. руб. / 612,28 тыс. МВт.ч = 3 552,50 руб./МВт.ч.

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

на 2 полугодие:

830 849 руб./МВт. * 217, 17 Мвт. * 6 мес./1000 + 650,50 тыс. МВт.ч * (450,52 руб./МВт.ч + 1 441 руб./МВт.ч + 1,802 руб./МВт.ч + 2,339 руб./МВт.ч + 0,471 руб./МВт.ч) = 2 316 060,60 тыс. руб.

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

2 316 060,60 тыс. руб. / 650,50 тыс. МВт.ч = 3 560,46 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 31

Таблица 31

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка.
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 175 121,40**	**2 316 060,60**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	**руб./МВт.ч.**	**3 552,50**	**3 560,46**	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2024 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 552,50 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 560,46 руб./МВт.ч.

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

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

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 32. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 33.

Таблица 32

Расходы на покупку потерь в соответствии с п 81 Основ ценообразования №1178

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
	компания» (ИНН 4208003209)													
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 192 090,33**	**2 334 607,69**	**4 526 698,02**			**1 262,77**	**3 584,72**	**4 526 698,02**	1	1

Таблица 33

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
										объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
										объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
	энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)													
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 211 048,09**	**2 363 821,79**	**4 574 869,88**			**1 262,77**	**3 622,87**	**4 574 869,88**	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 составит 4 574 869,88тыс. руб. Отклонение составит 1 %), что на (48 171,86 тыс. руб.) больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Электросеть», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт. ч. * 27,756 млн. кВт. ч. = 99 455,93 (тыс. руб.)

где 27,756 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт. ч. * 27,078 млн. кВт. ч. = 97 617,18 (тыс. руб.)

где 27,078 млн. кВт. ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: 99 455,93 + 97 617,18 = 197 073,11 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 54,834 млн. кВт. ч.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год

9.1. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капвложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э без

учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 29 461,00 тыс. руб. Согласно Приложения к Постановлению РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 747 о внесении изменений в Постановление РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021-2025 гг.» АО «Электросеть» на 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 140 275 тыс. руб. с учетом возврата НДС (в том числе, за счёт амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 87 435,00 тыс. руб. и за счёт кредитных источников 29 461,00 тыс. руб. С учетом этого, в НВВ на 2024 год экспертами не предусматриваются расходы из прибыли на капитальные вложения.

Налог на прибыль

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

Предприятие не заявляет расходы на оплату налога на прибыль в необходимой валовой выручке на 2024 год в виду убыточности финансово-хозяйственной деятельности за предыдущий отчетный период.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Согласно представленной бухгалтерской отчетности предприятия «Отчет о финансовых результатах» (тарифное дело, том 32, стр. 8-9) результатом деятельности за 2022 год сформировался убыток в размере 75 952 тыс. руб., согласно представленной налоговой декларации (тарифное дело, том 32, стр. 43-68) налог на прибыль АО «Электросеть» за 2022 год начислению не подлежит. На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на

прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в сумме 0,00 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 1 411,79 тыс. руб. В составе прочих неподконтрольных расходов на 2024 год предприятие отражает следующие расходы:

- на банковское обслуживание текущей деятельности;
- компенсация потерь электрической энергии.

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы по обслуживанию денежных средств текущей финансовой деятельности предприятия в сумме 1 252,19 тыс. руб., заявленной в смете, представленной в формате Excel, а также в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO.

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении плановых значений учитываются результаты деятельности предприятия в предыдущие периоды регулирования. Для определения необходимого планового объема на расходы по услугам банка экспертами запрошена карточка по счету 91.2 «Услуги банка» за 2023 год по обособленным подразделениям, расположенных в границах Кемеровской области. На основании предоставленных фактических данных предприятия в электронном виде определен фактический экономически обоснованный размер расходов на услуги банка в сумме 1252,19 тыс. руб., а также фактически понесенные расходы на оплату госпошлины за госрегистрацию объектов недвижимости в сумме 240,27 тыс. руб.

Плановые прочие неподконтрольные расходы рассчитаны экспертами с учетом анализа представленных документов с учетом уровня фактических затрат за предыдущий период, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год прочие неподконтрольные расходы в части расходов по банковскому обслуживанию денежных средств, а также компенсации потерь электрической энергии в сумме 1 409,60 (1 250 + 159,60) тыс. руб.

В целях обоснования расходов на проценты по кредитам представлены договор об открытии кредитной линии с АО «Углеметбанк» от 28.01.2016 № 01-КЛЗ/16 от 28.01.2016г. с приложением дополнительных соглашений, аналитический регистр, банковские выписки, пояснения (том 27, стр. 1-66). Заемные средства привлекались в целях пополнения оборотных средств. В целях документального подтверждения понесенных фактических расходов на обслуживание заемных средств предприятие представлены в томе 31 тарифного дела следующие материалы:

- пояснительная записка;
- аналитический регистр раздельного учета в границах Кемеровской области-Кузбасса;
- оборотная сальдовая ведомость по счету 66;
- договор о предоставлении кредита с ПАО «Совкомбанк» от 29.04.2019 № КЛ-2050-КС/00-2050-19 с приложениями и дополнениями;

- заявления по распределению кредитных средств;
- расчет кассового разрыва за 2022 год.

Учитывая выполнение предприятием мероприятий инвестпрограммы в 2021 году и формирование значительных убытков по результатам проведения хозяйственной деятельности АО «Электросеть» предлагается учесть документально подтвержденные фактические расходы на обслуживание заемных средств в сумме 1 870,79 тыс. руб. предлагается включить в НВВ предприятия на 2024 год по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Фактические расходы за 2022 год по оплате пени и штрафов предприятия возникли в виду нарушения договорных обязательств по зависящим от АО «Электросеть» причинам, следовательно не являются экономически обоснованными расходами в процессе осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и не подлежат компенсации.

На 2022 год Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 предприятию утвержден размер расходов на прочие неподконтрольные расходы, а именно на услуги банка по обслуживанию расчетных счетов, в сумме 1 534,14 тыс. руб. Документально подтвержденными и экономически обоснованными признаны экспертами расходы на банковские услуги, проценты за пользование заемными средствами и оплату госпошлин в сумме 3 363,25 (1 252,19 + 1 870,79 + 240,27) тыс. руб. Обоснованный перерасход средств в размере 1 829,11 тыс. руб. предлагается учесть при проведении корректировки по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Заключение об обоснованности расходов АО «Электросеть», понесенных в 2022 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

АО «Электросеть» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2022 году в размере 159 595,23 руб. без НДС, на оплату потерь

электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов АО «Электросеть» представило следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес АО «Электросеть» на компенсацию расходов в размере 159 595,23 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2022 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2022 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- структуры технологических потерь электроэнергии в 2022 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2022 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2022 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2022 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы АО «Электросеть», понесенные компанией в 2022 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 159 595,23 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2024 год.

Комплексный анализ экономии расходов АО «Электросеть» (г. Междуреченск), предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2022 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за

периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

34(3). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2},$$

где:

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

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10

лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута (**ΔЭПj'**) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП'_j = \max (0; N - N_j^{уст}) \times W_{ос\,j} \times ЦП_j, (2)$$

где:

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

Таблица 35

Стоимость электроэнергии, приобретенной АО «Электросеть» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год, подтверждается счет-фактурами на оплату электрической энергии:

Договор №210031 от 21.11.2014

Период	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс.кВт.ч	Цена без НДС, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии (начислено) без НДС, тыс.руб.
январь	№ 8590/601	31.01.2022	3 740,505	3,09056	11 560,25513
февраль	№ 39620/601	28.02.2022	2 275,480	3,42846	7 801,39216
март	№ 77616/601	31.03.2022	4 192,345	3,12656	13 107,61818
апрель	№ 97876/601	30.04.2022	2 469,000	2,99022	7 382,85318
май	№ 130438/601	31.05.2022	1 922,320	2,77526	5 334,93780
июнь	№ 158230/601	30.06.2022	1 538,308	2,88208	4 433,52672
июль	№ 196834/601	31.07.2022	2 260,529	3,30536	7 471,86214
август	№ 218969/601	31.08.2022	1 997,655	3,37049	6 733,07620
сентябрь	№ 246445/601	30.09.2022	2 020,756	3,67949	7 435,35149
октябрь	№ 269427/601	31.10.2022	3 621,620	3,51572	12 732,60187
ноябрь	№ 313066/601	30.11.2022	3 454,043	3,65817	12 635,47648
декабрь	№ 326796/601	31.12.2022	4 848,494	2,86050	13 869,11709
Итого 2022 год			34 341,055	3,217667	110 498,06844

Договор №210052 от 03.03.2019г.

Период	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс.кВт.ч	Цена без НДС, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии (начислено) без НДС, тыс.руб.
январь	№ 28337/614	31.01.2022	168,808	2,64605	446,67367
февраль	№ 55822/614	28.02.2022	162,807	2,87324	467,78301
март	№ 84959/614	31.03.2022	177,791	2,67357	475,33635
апрель	№ 114854/614	30.04.2022	151,068	2,69816	407,60516
май	№ 145120/614	31.05.2022	143,885	2,55794	368,04974
июнь	№ 174280/614	30.06.2022	128,338	2,63513	338,18791
июль	№ 203994/614	31.07.2022	110,936	2,78041	308,44732
август	№ 233032/614	31.08.2022	119,144	2,82645	336,75410
сентябрь	№ 262238/614	30.09.2022	123,449	2,82932	349,27654
октябрь	№ 291352/614	31.10.2022	147,295	2,72938	402,02435
ноябрь	№ 319873/614	30.11.2022	163,073	2,76370	450,68531
декабрь	№ 349335/614	31.12.2022	177,950	2,62773	467,60518
Итого 2022 год			1 774,544	2,715305	4 818,42864

Договор №42-Э-85 от 01.03.2011г.

Период	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс.кВт.ч	Цена без НДС, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии (начислено) без НДС, тыс.руб.
январь	№ 1328	31.01.2022	3 141,392	2,66741	8 379,38043
февраль	№ 3228	28.02.2022	3 189,930	2,52541	8 055,88112
март	№ 5057	31.03.2022	2 660,109	2,73173	7 266,69956
апрель	№ 7013	30.04.2022	2 333,512	2,66600	6 221,14299
май	№ 9012	31.05.2022	1 918,031	2,54459	4 880,60250
июнь	№ 9760	30.06.2022	1 814,103	2,50181	4 538,54103
июль	№ 11108	31.07.2022	1 509,992	2,56286	3 869,89810
август	№ 12051	31.08.2022	1 683,316	2,59151	4 362,33025
август	№ 12170	12.09.2022	1 612,272	2,58744	4 171,65706
сентябрь	№ 13224	30.09.2022	1 680,766	2,80452	4 713,74186
октябрь	№ 14617	31.10.2022	1 877,591	2,73511	5 135,41792
ноябрь	№ 16295	30.11.2022	2 012,795	2,70338	5 441,34975
ноябрь	№ 16958	01.12.2022	2 012,796	2,70338	5 441,35245
декабрь	№ 18312	31.12.2022	2 529,072	2,76236	6 986,20733
Итого 2022 год			26 279,566	2,650749	69 660,52235

Договор №74-ЭЭ-0749/20 от 26.11.2020г.

Период	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс.кВт.ч	Цена без НДС, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии (начислено) без НДС, тыс.руб.
январь	№ 1329	31.01.2022	19,922	2,56607	51,12125
февраль	№ 3227	28.02.2022	15,637	2,73518	42,77001
март	№ 5056	31.03.2022	18,647	2,82075	52,59853
апрель	№ 7011	30.04.2022	7,118	2,56187	18,23539
май	№ 9011	31.05.2022	1,809	2,66093	4,81362
июнь	№ 9759	30.06.2022	0,748	2,90659	2,17413
июль	№ 11106	31.07.2022	0,189	1,75381	0,33147
август	№ 12050	31.08.2022	8,729	2,79420	24,39057
сентябрь	№ 13177	30.09.2022	14,265	2,68354	38,28070
октябрь	№ 14618	31.10.2022	16,568	2,72717	45,18375
ноябрь	№ 16296	30.11.2022	5,952	2,72810	16,23765
декабрь	№ 18313	31.12.2022	0,109	2,89404	0,31545
Итого 2022 год			109,693	2,70257	296,45252

Договор №ЭС/П-51/21 от 26.05.2021г.

Период	№ Счета-фактуры	Дата Счета-фактуры	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, тыс.кВт.ч	Цена без НДС, руб./кВт.ч	Стоимость электрической энергии (начислено) без НДС, тыс.руб.
январь	№ 12795	31.01.2022	27,082	3,09056	83,69855
февраль	№ 13837	28.02.2022	23,696	1,54713	36,66085
март	№ 14855	31.03.2022	21,785	2,36970	51,62386
май	№ 16949	31.05.2022	11,064	2,29423	25,38336
июнь	№ 17999	30.06.2022	9,130	2,19711	20,05961
июль	№ 19059	31.07.2022	7,567	2,40304	18,18380
август	№ 20106	31.08.2022	33,000	2,32599	76,75767
сентябрь	№ 21111	30.09.2022	30,603	2,39209	73,20513
октябрь	№ 22178	31.10.2022	36,380	2,39162	87,00714
ноябрь	№ 23213	30.11.2022	50,223	2,49219	125,16535
декабрь	№ 24146	31.12.2022	59,560	2,41759	143,99176
Итого 2022 год			310,090	2,392006	741,73708

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросеть» за 2022 год (приложения №№ 1 – 4).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i, экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

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

Пояснительная записка к отчету о реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросеть» за 2022г.

Наименование Программы	*«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросеть» в границах Кемеровской области на 2021-2025гг»*
Основание для разработки Программы	*1. Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»* *2. Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»* *3. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»* *4. Постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.10.2020 № 267 « Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области-Кузбасса».*
Заказчик Программы	*АО «Электросеть»*
Основные разработчики Программы	*АО «Электросеть»*
Цели и задачи Программы	*1. Реализация потенциала энергосбережения в электросетевом комплексе.* *2.Достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных в Программе.* *3.Снижение потерь в сетях электроснабжения при транспортировке электроэнергии.* *Соблюдение заданных энерго-экономичных технологических режимов работы.* *4. Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в организации,*

	реализация потенциала энергосбережения при оказании услуг передачи электрической энергии. *5. Перевод организации на энергосберегающий путь развития, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду.*
Сроки и этапы реализации Программы	*Срок реализации 2022 год*
Результаты реализации Программы	*За 2022* *План – 85,5 тыс. кВт*ч* *Факт - 45 988,683 тыс. кВт*ч* *За 2021-2025гг* *План – 381,9 тыс. кВт*ч* *Факт - 99 062,038 тыс. кВт*ч*
Экономический эффект реализации Программы	*За 2022* *План – 199,2 тыс.руб.* *Факт – 136 187,2 тыс.руб.* *За 2021-2025гг* *План – 889,8 тыс.руб.* *Факт – 275 931,0 тыс.руб.*
Затраты на Программу в целом	*За 2022* *План – 11,405 млн. руб.* *Факт –48,972 млн. руб.* *За 2021-2025гг* *План – 61,718 млн. руб.* *Факт –71, 839 млн. руб.*
Источники финансирования Программы	*Собственные источники предприятия (амортизация, себестоимость)*
Основные мероприятия Программы	*Создание системы АИИС КУЭ ЧС* *Замена существующих фидеров 0,4 на СИП* *Замена ответвлений в жилые дома на СИП* *Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ* *Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному* *Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами, в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами* *Замена перегруженных трансформаторов (реконструкция ТП)* *Регулярное проведение в организации совещания по энергосбережению* *Доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до нормативов.*
Изменение потерь	*2021 год– 59068 тыс. кВт*ч; 155527,946 тыс.руб.* *2022 год-62815 тыс. кВт*ч; 186 015, 209 тыс.руб.*
Изменение расхода электриче-	*2021 год– 1 565тыс. кВт*ч; 6 471,001 тыс.руб.*

ской энергии на хозяйственные нужды	*2022 год-1 551 тыс. кВт*ч; 7 098,536 тыс.руб.*
Изменение расхода энергоресурсов по теплоснабжению	*2021 год – 1188,33 Гкал; 3779,774 тыс. руб.* *2022 год – 1153,07 Гкал; 3830,017тыс. руб.*
Изменение расхода энергоресурсов по водопотреблению	*2021 год – 3683,24 куб. м; 202,875 тыс. руб.* *2022 год –2 965,64куб. м; 177,832 тыс. руб.*
Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	*2021 год – 86 730 литров; 3 213,787 тыс. руб.* *2022 год – 65 484 литров; 2 641,612 тыс. руб.*
Фактические и плановые значения целевых показателей Программы	*Представлены в приложении к отчету.*

Заключение по планируемым АО «Электросеть» расходам на поверку счетчиков в 2023 году

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

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2023 год, указанных в заявлении о корректировке НВВ на 2023 год в размере 580,399 тыс. руб. (в дополнительных материалах к тарифной заявке предприятие указало стоимость 593,21 тыс. руб.) по поверке приборов, АО «Электросеть» представило:

- пояснительную записку.

Рассмотрев представленные документы и принимая во внимание, что для подтверждения планируемых расходов на поверку приборов учета электроэнергии следовало представить: прейскурант цен специализированной организации, аккредитованной на поверку приборов учета, и перечень приборов учета (с указанием адресов установки и даты предыдущей поверки), подлежащих поверке, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке организации на 2023 год указанные расходы как экономически необоснованные, в соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Всего расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере:

- неподконтрольные расходы без учета платы услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 439 749,00 тыс. руб.;

- расходы на оплату услуг магистральной сети (ПАО «ФСК ЕЭС») 571 068,00 тыс. руб.

- расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 197 073,11 тыс. руб.

10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

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

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

организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2021 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2023 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 15.10.2023. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2024 год производится с учетом новых требований указанной методики.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле (таблица 23):

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

где:

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны

фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

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

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 27) исходя из фактических значений указанного параметра;

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

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

где

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

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

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

Таблица 36

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	24 920,19
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-35 230,32
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	11 811,09
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	243 991,97
Итого выпадающие	$B_i^{...}$	**245 492,92**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**0,00**
ИПЦ 2023 г		5,8%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**278 432,18**
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	**278 432,18**

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле 9.6 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2023 № 485/23):

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times \left(K^{ф}_{инді-2} - K_{инді-2} \right)$$

где:

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

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

$К_{инді-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

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

$$ИКА_{i-2}^{ф} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}$$

где:

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

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

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

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год, рассчитанная по формуле 9.3, определена в сумме 14 460,39 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

Таблица 37

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	тыс.руб.	300 672,23
Количество условных единиц в 2021 г	$УЕ^{ф}_{(i-3)}$	у.е.	12 813,29
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2022 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$К^{ф}_{инд-2}$		1,1019
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	$К_{инд-2}$		1,0190
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс.руб.**	**24 920,19**

46 566,58 * (1,0242 – 0,9388) = 3 977,94 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э, которая не претерпела изменений:

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

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2022 год рассчитана в размере -35 230,32 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ на 2022 год.

Таблица 38

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2022г.	фактические расходы за 2022г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	443 426,92	460 661,46	**17 234,54**
Электроэнергия на хоз. нужды	6 345,60	7 098,54	**752,94**
Теплоэнергия	3 707,14	4 257,30	**550,16**
Плата за аренду имущества и лизинг	59 866,93	61 926,48	**2 059,55**
Плата за землю	188,89	188,85	**-0,04**
Налог на имущество	11 354,33	11 131,65	**-222,68**
Прочие налоги и сборы	1 713,36	1 711,39	**-1,97**
Отчисления на социальные нужды	63 730,86	64 627,30	**896,44**
Прочие неподконтрольные расходы	1 534,14	3 363,25	**1 829,11**
Налог на прибыль	19 766,00	0,00	**-19 766,00**
Амортизация (не используемая как источник по ИП)	0,00	0,00	**0,00**
Услуги ТСО	716 246,59	677 684,21	**-38 562,38**
Итого по неподконтрольным расходам	**1 327 880,76**	**1 292 650,44**	**-35 230,32**

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 также изменен порядок проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{опт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{опт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) -$$

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

где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации,

определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице 39.

Таблица 39

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2021 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П_{i-2}^{Ф}$	тыс. квтч	62 759,47
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, **установленный регулирующим органом** на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	3,390%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$	тыс.кВтч	1 576 060,14

Наименование, 2021 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл}_{i-2}$	тыс.кВтч	1 618 483,00
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 961,32
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,43
Корректировка по потерям		тыс.руб.	**11 811,09**

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$ПО_i = мин\{62\,759,47;\ 3,39 * 1\,576\,060,14\}$ x 2 961,32 − 1 576 060,14 × 3,39% x 2 668,43 = 11 811,09 (тыс.руб.)

С введением в действие приказа ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 произведено изменение в части применения корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB^{ф}_{i-2}$$

где:

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

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

Таблица 40

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс.руб.	1 858 799,12
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс.руб.	1 614 807,15
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	243 991,97

Таблица 41

Информация о фактической выручки от передачи электрической энергии АО «Электросеть» за 2022 год

№ п/п	Контрагент	Выручка по услугам по передаче эл.энергии без учета НДС, тыс.руб.	Свод по контрагенту		Счет-фактуры	
			№ Тома	№ Стр	№ Тома	№ Стр
1	ПАО "Кузбассэнергосбыт"	319 676,09922	33	2	33	370-392
2	ООО "Металлэнергофинанс"	376 965,52761	34	1	34	161-186
3	ООО "Энергосбытовая компания Кузбасса"	8 627,64621	34	188	34	250-272
4	ООО "ГлавЭнергоСбыт"	14 017,22011	34	274	34	336-358
5	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	591 504,36508	35	1	35	122-144
6	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	100 705,64927	35	146	35	214-236
7	ООО "Магнит-Энерго"	2 193,36510	35	328	35	300-322
8	ООО "Промэнергосбыт"	15 286,41458	36	1	36	245-267
9	АО "Энергопромышленная компания"	5 599,46479	36	269	36	336-358
10	ООО "ПрофСервисТрейд"	120,62131	37	1	37	70-92
11	ООО "Русэнергосбыт"	175,15022	37	94	37	164-186
12	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"	24 211,43927	37	188	37	162-284
13	ООО "Кузбасская энергосетевая компания"	333,85118	38	1	38	106-128
14	ОАО "Российские железные дороги"	0,46901	38	130	38	204-226
15	ООО ЭнергоПаритет"	539,64757	38	228	38	289-311
16	ООО "ЕвразЭнергоТранс"	767,51969	38	313	38	372-394
17	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	24 738,83239	39	1	39	57-61
18	ООО "Гурьевек-Стаь"	67 648,28476	39	63	39	123-139
19	ОАО "УК "Кузбассразрезуголь"	61 695,58654	39	141	39	212-234
	Итого	1 614 807,15391				

Указанная информация также подтверждается данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01, где выручка по регулируемому виду деятельности передача электрической энергии за 2022 год представлена в разрезе обособленных подразделений АО «Электросеть», в том числе на территории Кемеровской области-Кузбасса в сумме 1 614 807,15 тыс. руб. Сводная выручка по данным бухгатерского учета соответствует бухгатерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» за 2022 год.

Таким образом, расходы $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов составят:

24 920,19 + (-35 230,32) + 11 811,09 + 243 991,97 = 245 492,92 (тыс. руб.)

Анализ фактических затрат АО «Электросеть» (г. Междуреченск) по инвестиционной программе за 2022 год

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2021 № 476, от 31.10.2022 № 337, от 30.11.2022 № 955) утверждена инвестиционная программа АО «Электросеть»

(г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 годы. Данная программа предусматривает реализацию инвестиционных проектов в части 2022 года в размере – 105 577,00 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования являются амортизационные отчисления в размере 79 846,00 тыс. руб., прибыль – 25 731,00 тыс. руб.

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

1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;

2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

4) Паспорта инвестиционных проектов.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru, не в полном объеме, так как паспорта на инвестиционные проекты не содержат карты-схемы с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных. Электронные документы, содержащие информацию о картах-схемах, формируются сетевой организацией в формате файлов пространственных данных в форме векторной модели shp (ArcInfo), tab (MapInfo), mdb (Intergraph GeoMedia Access Warehouses), gml (Geography Markup Language) или kml (Google Earth KML), имеющих привязку и проекцию в геодезической системе координат 2011 года (ГСК-2011). Вышеуказанные карты-схемы были размещены предприятием в хранилище ЕИАС, ссылка на которые, направлена письмом от 28.03.2023 № 767/01-09/08 (вх.1518 от 29.03.2023).

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

содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320).

Экспертной группой выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2021 год, направленных письмами от 24.03.2023 №744/01-09/08 (вх. 1431 от 24.03.2023), от 28.03.2023 № 767/01-09/08 (вх. 1518 от 29.03.2023) на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 142 624,00 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются амортизационные отчисления в размере – 70 411,24 тыс. руб., прибыль в тарифе на услуги по передаче электроэнергии – 25 731,00 тыс. руб. и плата за технологическое присоединение потребителей – 46 481,76 тыс. руб. Степень финансирования утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2022 год, исходя из отчетных данных предприятия (без учета стоимости мероприятий, финансируемых из платы за технологическое присоединение), составляет 91,35%.

В таблице 42 представлено сравнение плановых значений инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2022 год с отчетными данными предприятия, с разбивкой по источникам финансирования.

Таблица 42

Сравнение плановых значений инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2022 год с отчетными данными предприятия

Источники финансирования	Утверждено РЭК, тыс. руб.	Отчетные данные предприятия, тыс. руб.	Отклонения, экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.
Прибыль от передачи электроэнергии	25 731,00	25 731,00	0,00
Амортизационные отчисления	79 846,00	70 411,24	- 9 434,76
Итого по передаче электроэнергии	**105 577,00**	**96 142,24**	**-9 434,76**
Прибыль от технологического присоединения	0,00	46 481,76	+ 46 481,76
Всего	**105 577,00**	**142 624,00**	**+ 37 047,00**

Для обоснования целесообразности и стоимости реализованных АО «Электросеть» за 2022 год инвестиционных проектов, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2021 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2021 год;
3. Копии договоров на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям;
4. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);

5. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);

6. Акты о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3).

Утвержденная РЭК на 2022 год инвестиционная программа профинансирована АО «Электросеть» не в полном объёме. Из 42 инвестиционных проектов, утвержденных РЭК инвестиционной программой АО «Электросеть» на 2021 год на сумму 105 577,00 тыс. руб. без НДС, АО «Электросеть» предоставило отчетные данные о реализации 86 инвестиционного проекта на сумму 142 624,00 тыс. руб. При этом, реализованы 47 инвестиционных проектов на сумму 53 769,06 тыс. руб., не утвержденных РЭК, в т.ч. 30 из них стоимостью 46 481,76 тыс. руб. профинансированы из платы за технологическое присоединение.

Также экспертами отмечено увеличение объема финансирования средств на реализацию девятнадцати инвестиционных проектов на 4 381,23 тыс. руб. без НДС, относительно утвержденного РЭК на 2021 год размера финансирования:

1. «Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС» (превышение фактической стоимости на 2,92% от плана РЭК);

2. «Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Талдинская»)» (превышение фактической стоимости на 0,72% от плана РЭК);

3. «Реконструкция ограждения ПС «Районная котельная» (инв. № ЭС0001867)» (превышение фактической стоимости на 3,80% относительно плана РЭК);

4. «Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до оп. 14, ул. Сосновый Бор, 87 (№2105-71-п от 31.05.21); ул. Сосновый Бор, 85 (дог. № 2105-66-п от 26.05.21); ул. Сосновый Бор, 77 (дог. № 2108-128-п от 02.08.21) (инв. №ЭС0000366)» (превышение фактической стоимости на 0,70% относительно плана РЭК);

5. «Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-103 до ул. Островского, д.14 (Дог. №2106-80п от 18.06.21) ЭС0001354» (превышение фактической стоимости на 2,74% относительно плана РЭК);

6. «Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-187 до пер. Сыркашинский, 12 (Дог. №2105-64п от 26.05.21) ЭС0000383» (превышение фактической стоимости на 4,41% относительно плана РЭК);

7. «Реконструкция ВЛЭП-0,4кВ от ТП-206 до пер. Медовый, 2 (Дог. №2105-60п от 19.05.21) ЭС0000358» (превышение фактической стоимости на 5,88% относительно плана РЭК);

8. «Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до ул.Куюкова,64г (дог.2107-124и от 29.07.2021) ЭС0000384» (превышение фактической стоимости на 9,45% относительно плана РЭК);

9. «Реконструкция ПС Копшагольская (в части замены выключателей 35 кВ)» (превышение фактической стоимости на 30,84% относительно плана РЭК);

10. «Реконструкция ПС Пойменная (в части замены выключателей 35 кВ)» (превышение фактической стоимости на 31,89% относительно плана РЭК);

11. «Реконструкция ПС Породная (в части замены выключателей 35 кВ)» (превышение фактической стоимости на 30,23% относительно плана РЭК);

12. «Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-62 до ул.Фрунзе,70 (дог.№2103-19п от 09.03.2022) ЭС0000381» (превышение фактической стоимости на 7,82% относительно плана РЭК);

13. «Реконструкция ПС «Ускатская» (в части замены выключателей 110 кВ)» (превышение фактической стоимости на 4,13% относительно плана РЭК);

14. «Реконструкция ограждения ПС «Распадская 3» (инв. № ЭСТ007565)» (превышение фактической стоимости на 1,23% относительно плана РЭК);

15. «Реконструкция ТП-238 в части замены трансформа-тора ТМГ-100кВА на ТМГ-250кВА и автоматических выключателей в РУ-0.4кВ, территория Ольжерасской автобазы, зд.22 (дог. №2202-14-п от 01.02.22) (инв. №ЭС-0096937)» (превышение фактической стоимости на 21,82% относительно плана РЭК);

16. «Гигрометр ИВА-10М с дополнительным фильтром» (превышение фактической стоимости на 10,69% относительно плана РЭК);

17. «Высоковольтная СНЧ установка для испытаний кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, 30 кВ» (превышение фактической стоимости на 32,43% относительно плана РЭК);

18. «Установка РЕТОМ-21.3» (превышение фактической стоимости на 10,28% относительно плана РЭК);

19. «Измеритель параметров трансформаторов (северное исполнение) Коэффициент-1.3» (превышение фактической стоимости на 24,46% относительно плана РЭК).

В соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 29.09.2020 № ИА/84193/20 (вх. №4609 от 01.10.2020), данное превышение

объема финансирования средств в размере 4 381,23 тыс. руб. без НДС, относительно утвержденного плана РЭК, является нарушением со стороны сетевой организации и не учитывается в рамках исполнения инвестиционной программы за 2022 год. Таким образом, фактический объем финансирования программы, без учета превышения (4 381,23 тыс. руб.), по утвержденным инвестиционным проектам составляет – 62 094,00 тыс. руб.

Основания отклонения экспертами затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в таблице 43 настоящего заключению.

Эксперты отмечают, что перечень мероприятий, включенных в отчет, не соответствует перечню инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2021 год инвестиционной программы, поскольку в отчет включены 45 дополнительных инвестиционных проекта стоимостью 50 175,25 тыс. руб.

Рассмотрев представленные АО «Электросеть» обоснования, эксперты не учли дополнительно реализованные мероприятия, не предусмотренные утвержденной РЭК инвестиционной программой по следующим причинам:

1. Расходы на инвестиции, которые связаны с фактически осуществленным технологическим присоединением, которые в соответствии с абзацем 7 пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), а также позицией ФАС, изложенной в письме от 30.12.2020 №ВК/116908/20 могут быть учтены регулирующим органом исполнительной власти. Данные мероприятия следует отражать в отчете по расходам на инвестиции, связанные с фактическим технологическим присоединением за 2022 год.

2. Расходы, связанные с выполнением технологического присоединения, которые следует относить к выпадающим доходам за 2022 год в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, или которые должен оплачивать потребитель.

3. Расходы, по реализации инвестиционных проектов, неутвержденных РЭК в инвестиционной программе на 2022 год, которые в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 29.09.2020 №ИА/84193/20 (вх. №4609 от 01.10.2020), не могут быть учтены РЭК в рамках исполнения инвестиционной программы за 2022 год.

Основания принятия и отклонения экспертами затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении № 1 к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности 39 инвестиционных проекта, утвержденных РЭК, фактической стоимостью 83 868,25 тыс. руб.

Степень финансирования, утвержденного РЭК на 2022 год объема реализации инвестиционной программы составляет – 79,44%.

Учитывая позицию ФАС России, изложенную в письме от 29.09.2020 № ИА/84193/20, а также в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2023 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$B^{коррИП} = 105\,577{,}00 * (83\,868{,}25/\ 105\,577{,}00 - 1) - 0 = -\ 21\,708{,}75 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно п.1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»: «Установить, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 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», а также абзаца третьего пункта 9 приложения № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой».

Таким образом, РЭК Кузбасса сможет учесть результаты выполнения электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

4. Выводы

1. РЭК утвердила инвестиционную программу АО «Электросеть» на 2022 год на сумму –105 577,00 тыс. руб. без НДС.

2. АО «Электросеть» представило отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год на сумму 142 624,00 тыс. руб. без НДС.

3. Экспертами отмечено, что изменения произведены в части увеличения объема финансирования 19 мероприятий на 4 381,23 тыс. руб., относительно утвержденного РЭК объема. В соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 29.09.2020 № ИА/84193/20, данное превышение объема финансирования программы является нарушением со стороны сетевой организации и не учитывается в рамках исполнения инвестиционной программы за 2022 год.

4. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов не соответствует перечню инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе АО «Электросеть» на 2022 год, поскольку в отчет включены 45 дополнительных инвестиционных проекта на сумму 50 175,25тыс. руб. без НДС.

5. Эксперты считают документально обоснованными отчетные данные о реализации инвестиционной программы АО «Электросеть» за 2022 год по 39 инвестиционным проектам, утвержденных РЭК, фактической стоимостью 83 868,25 тыс. руб. (анализ отчета АО «Электросеть» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год приведен в таблице 43.

6. Исходя из отчетных данных, степень финансирования утвержденного РЭК за 2022 год объема инвестиционной программы составляет – 79,44%.

7. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $В_{корриП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет: 21 708,75 тыс. руб.

Перечень документов, обосновывающих понесенные расходы приведен в таблице 44.

Таблица 43

Анализ отчета АО «Электросеть» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, в части передачи электроэнергии

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	Всего по программе	105577,00	142624,00	79846,00	70411,24	25731,00	25731,00	0,00	46481,76	83 868,25	-21 708,75	79,44%	
1.1	*Достройка, дооборудование, модернизация*	*0,00*	*10 279,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*4 151,09*	*0,00*	*6 128,47*	*0,00*	*0,00*	-	
1.1.1	Достройка участков ЛЭП-0,4-6 (10) кВ к энерооприни-мающим устройствам заявитлей в рамках договоров технологического присоединения	0,00	6 128,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 128,47	0,00	0,00	-	Данные расходы рассматриваются отдельно, в рамках определения "выпадающих" доходов
1.1.2	Выкуп сетевых активов	0,00	4 151,09	0,00	0,00	0,00	4 151,09	0,00	0,00	0,00	0,00		Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2	*Реконструкция*	*78 159,00*	*78 097,20*	*66506,63*	*56976,87*	*11652,37*	*21120,33*	*0,00*	*0,00*	*71 853,25*	*-6 305,75*	*91,93%*	
1.2.1	Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС.	2 198,00	2 262,11	2 198,00	2 198,00	0,00	64,11	0,00	0,00	2 198,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.2	Комплекс работ по разработке проект-но-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская")	27 236,00	27 431,00	21889,37	12359,62	5 346,63	15071,38	0,00	0,00	27 236,00	0,00	100,00%	
1.2.3	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-183 до ул.Ватутина д.32 (Дог.№2103-18п от 05.03.2021) ЭС0000365	0,00	117,00	0,00	0,00	0,00	117,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.4	Реконструкция В.ЛЭП-6кВ база УВД (инв. ЭС0000390)	0,00	946,00	0,00	0,00	0,00	946,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.11	Реконструкция КВЛ 0,4 кВ от ТП № 123п Распадный, прокол под ЖД	1 247,00	664,91	664,91	664,91	582,09	0,00	0,00	0,00	664,91	-582,09	53,32%	
1.2.15	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-127 до ул.Пикетная, д.64 (Дог.№2101-04п от 25.01.2021) ЭС0001047	0,00	116,77	0,00	0,00	0,00	116,77	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-107 от оп.15 до оп. 17, ул. Л. Толстого, д.6 (дог. №2106-83п от 21.06.2021г) (инв. №ЭС0001388)	76,00	45,00	45,00	45,00	31,00	0,00	0,00	0,00	45,00	-31,00	59,21%	
1.2.17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-112(линия нар.освещ-я а/дороги) (2105-58пп от 18.05.2021) ЭС0001391	185,00	71,00	71,00	71,00	114,00	0,00	0,00	0,00	71,00	-114,00	38,38%	
1.2.18	Реконструкция ТП-219 установка доп.автомат.выкл. в РУ-0,4кВ (дог.№2201-03п от 18.01.2022) ЭС-0008867	27,00	7,00	7,00	7,00	20,00	0,00	0,00	0,00	7,00	-20,00	25,93%	
1.2.19	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.28, 216 (инв. ЭС0000408, ЭС0000411)	3 763,00	503,00	503,00	503,00	3 260,00	0,00	0,00	0,00	503,00	-3 260,00	13,37%	
1.2.20	Реконструкция ограждения ПС "Районная котельная" (инв. № ЭС0001867)	1 211,00	1 257,00	1 211,00	1 211,00	0,00	46,00	0,00	0,00	1 211,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.21	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до оп. 14, ул. Сосновый Бор, 87 (№2105-71-п от 31.05.2021г.); ул. Сосновый Бор, 85 (дог. № 2105-66-п от 26.05.2021г.); ул. Сосновый Бор, 77 (дог. № 2108-128-п от 02.08.2021) (инв. №ЭС0000366)	287,00	289,00	287,00	287,00	0,00	2,00	0,00	0,00	287,00	0,00	100,00%	
1.2.22	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-103 до ул.Островского,д.14 (Дог.№2106-80п от 18.06.2021) ЭС0001354	219,00	225,00	219,00	219,00	0,00	6,00	0,00	0,00	219,00	0,00	100,00%	
1.2.23	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-151 до ул.Мирная,41 (Дог.№2106-76п от 07.06.2021) ЭС0000362	105,00	93,84	93,84	93,84	11,16	0,00	0,00	0,00	93,84	-11,16	89,37%	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.24	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-187 до пер.Сыркашинский,12 (Дог.№2105-64п от 26.05.2021) ЭС0000383	58,00	60,56	58,00	58,00	0,00	2,56	0,00	0,00	58,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.25	Реконструкция В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-206 до пер.Медовый,2 (Дог.№2105-60п от 19.05.2021) ЭС0000358	33,00	34,94	33,00	33,00	0,00	1,94	0,00	0,00	33,00	0,00	100,00%	
1.2.26	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до ул.Родниковая, 29 (дог.2107-116п от 23.07.2021) ЭСТ008442	48,00	19,00	19,00	19,00	29,00	0,00	0,00	0,00	19,00	-29,00	39,58%	
1.2.27	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-65 до ж/д Томская, 16 (дог.№2109-162п от 22.09.2021) ЭС0000384	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.28	Реконструкция ВЛ-6кВ от ТП-170 до РУ ТП-74а п.Притом, р-он кот.№4(1811-222п от 02.11.2018) ЭС0001395	0,00	279,29	0,00	0,00	0,00	279,29	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.29	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.28,216 КНС-2,г.Югус,пр.берег р.Томь (Дог.№2005-27п от 08.05.2020) ЭС0000411	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.30	Реконструкция ТП-132 обор-е базовой станции сот.связи,ул П.Лумумбы(2205-52п от 17.05.22) ЭС0001862	0,00	6,90	0,00	0,00	0,00	6,90	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.31	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-116 до обор-я сот.связи ул.Вахрушева(№2205-59п от 23.05.2022) ЭС0001336	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.32	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-13 до ул.Дорожная 1А (дог.2206-65п от 01.06.2022) ЭС0002177	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.33	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-13 до ул.Дорожная 2Б,1Б,12/1 (дог.2202-17п,2206-97п,2206-71п) ЭС0002177	0,00	159,42	0,00	0,00	0,00	159,42	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.34	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-13 до ул.Левобережная 6А,9 (дог.2202-19п,2202-18п) ЭС0002177	0,00	156,33	0,00	0,00	0,00	156,33	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.35	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-181 до ул.Фрунзе,66 (дог.№2106-87п от 22.06.2021) ЭС0000381	465,00	140,57	140,57	140,57	324,43	0,00	0,00	0,00	140,57	-324,43	30,23%	
1.2.36	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до ул.Куюкова,64г (дог.2107-124п от 29.07.2021) ЭС0000384	49,00	53,63	49,00	49,00	0,00	4,63	0,00	0,00	49,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.37	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-95 до ул.Светлая,18 (Дог.2206-83п от 15.06.2022) ЭС0000362	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.38	Реконструкция двухцепной КЛ-0,4кВ от ТП-82 до ВРУ д/с№40,ул Пушкина,29А (2203-25п) ЭС0001554	0,00	17,40	0,00	0,00	0,00	17,40	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.39	Строительство 2БКТП - 1000/6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 99а)	6 350,00	6 289,00	6 289,00	6 289,00	61,00	0,00	0,00	0,00	6 289,00	-61,00	99,04%	
1.2.40	Реконструкция ПС Копшагольская (в части замены выключателей 35 кВ)	2 850,00	3 729,00	2 850,00	2 850,00	0,00	879,00	0,00	0,00	2 850,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.41	Реконструкция ПС Пойменная (в части замены выключателей 35 кВ)	2 850,00	3 759,00	2 850,00	2 850,00	0,00	909,00	0,00	0,00	2 850,00	0,00	100,00%	
1.2.42	Реконструкция ПС Породная (в части замены выключателей 35 кВ)	2 850,00	3 711,57	2 850,00	2 850,00	0,00	861,57	0,00	0,00	2 850,00	0,00	100,00%	
1.2.43	Реконструкция ПС "Томусинская" (в части замены выключателей 110 кВ)	6 103,00	4 656,00	4 656,00	4 656,00	1 447,00	0,00	0,00	0,00	4 656,00	-1 447,00	76,29%	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.44	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ от ТП-82 до ВРУ д/с Калинка, ул.Пушкина,29А(2203-25п от 11.03.2022) ЭС0001554	0,00	412,99	0,00	0,00	0,00	412,99	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.45	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-39 до ул.Тебинская,1Б (дог.2206-72п от 06.05.2022) ЭС0002177	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.46	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-62 до ул.Фрунзе,70 (дог.№2103-19п от 09.03.2022) ЭС0000381	101,00	108,90	101,00	101,00	0,00	7,90	0,00	0,00	101,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.47	Реконструкция ВЛ 6 кВ Ф. 226 в двухцепную ВЛ 6 кВ от опоры № 8 до опоры №11, ул. Весенняя, 1; автозаправочная станция "АЗС №4; (дог. № 2010-152-п от 09.10.2020г.); ул. Сыркашинская, 1 (дог. № 2103-24-п от 18.03.2021г.) (инв. №ЭС0000390)	252,00	97,94	97,94	97,94	154,06	0,00	0,00	0,00	97,94	-154,06	38,86%	
1.2.48	Реконструкция оборудования ТП-41 (дог.2202-22п от 22.02.2022) ЭС0000944	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	Мероприятие не утверждено РЭК. Его целесообразность не оценена МСП
1.2.49	Реконструкция ПС "Ускатская" (в части замены выключателей 110 кВ)	16 512,00	17 193,63	16 512,00	16 512,00	0,00	681,63	0,00	0,00	16 512,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.2.50	Реконструкция ограждения ПС "Распадская 3" (инв. № ЭСТ007565)	2 537,00	2 568,31	2 537,00	2 537,00	0,00	31,31	0,00	0,00	2 537,00	0,00	100,00%	
1.2.51	Реконструкция ТП-238 в части замены трансформа-тора ТМГ-100кВА на ТМГ-250кВА и автоматических выключателей в РУ-0.4кВ, территория Ольжерасской автобазы, зд.22 (дог. №2202-14-п от 01.02.2022г.) (инв. №ЭС-0096937)	275,00	335,00	275,00	275,00	0,00	60,00	0,00	0,00	275,00	0,00	100,00%	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.2.52	Реконструкция ВЛ-0,4кВ (инв. №ЭС0000381) от ТП-62 от оп.14 до оп.13-7, ул. Фрунзе, д.64а (дог. №2012-195-п от 17.12.2020 г.) (инв. №ЭС0000381)	272,00	0,00	0,00	0,00	272,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-272,00	0,00%	
1.3	*Техническое перевооружение*	*12 130,00*	*12 643,58*	*12089,00*	*12184,00*	*41,00*	*459,58*	*0,00*	*0,00*	*12 015,00*	*-115,00*	*99,05%*	
1.3.4	Вилы на экскаватор погрузчик откидные паллетные Elaz bl880, bl888	60,00	54,00	54,00	54,00	6,00	0,00	0,00	0,00	54,00	-6,00	90,00%	
1.3.5	Миллиомметр МИКО-9А	634,00	634,00	634,00	634,00	0,00	0,00	0,00	0,00	634,00	0,00	100,00%	
1.3.6	Влагомер трансформаторного масла ВТМ-МК	713,00	678,00	678,00	678,00	35,00	0,00	0,00	0,00	678,00	-35,00	95,09%	
1.3.7	Гигрометр ИВА-10М с дополнительным фильтром	131,00	145,00	131,00	131,00	0,00	14,00	0,00	0,00	131,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.3.8	Высоковольтная СНЧ установка для испытаний кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, 30 кВ	1 374,00	1 819,58	1 374,00	1 374,00	0,00	445,58	0,00	0,00	1 374,00	0,00	100,00%	
1.3.9	Установка для сушки магнитопроводов трансформаторов	3 783,00	3 783,00	3 783,00	3 783,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 783,00	0,00	100,00%	
1.3.10	Дегазационная установка УВМ 15Л	2 316,00	2 316,00	2 316,00	2 316,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 316,00	0,00	100,00%	
1.3.11	Установка для сушки обмоток трансформаторов	1 073,00	1 073,00	1 073,00	1 073,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 073,00	0,00	100,00%	
1.3.12	Установка РЕТОМ-21.3	1 090,00	1 202,00	1 090,00	1 202,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 090,00	0,00	100,00%	Сумма превышения факта над планом не учитывается, т.к. данное превышение не согласовано
1.3.13	Измеритель параметров трансформаторов (северное исполнение) Коэффициент-1.3	233,00	290,00	233,00	290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,00	0,00	100,00%	
1.3.14	Оборудование IT	723,00	649,00	723,00	649,00	0,00	0,00	0,00	0,00	649,00	-74,00	89,76%	
1.4	*Новое строительство*	*15 288,00*	*41 603,66*	*1 250,37*	*1 250,37*	*14037,63*	*0,00*	*0,00*	*40353,29*		*-15 288,00*	*0,00%*	
1.4.1	Строительство ВЛ-6кВ от оп.229 ф.216 до оп.260-41 ф.28 Майзасская 3б (дог.№1910-180п от 01.10.2019)	0,00	1 706,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 706,68	0,00	0,00	-	Данные расходы рассматриваются отдельно, в рамках определения "выпадающих" доходов
1.4.2	Строительство ВЛ-6кВ от оп.229 ф.216 до оп.323/1 ф.28 р-он п.Камешок (дог.№2004-20п от 17.04.2020)	0,00	1 242,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 242,22	0,00	0,00	-	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.4.7	Строительство 2КТП 400 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 107)	488,00	0,00	0,00	0,00	488,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-488,00	0,00%	Данные расходы рассматриваются отдельно, в рамках определения "выпадающих" доходов
1.4.8	Строительство 2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ж/д 10/2 квартал №2, ул.Луговая (дог.№1503-42п от 30.03.2015)	0,00	479,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	479,98	0,00	0,00	-	
1.4.9	Строительство 2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ж/д 9/2 квартал №2, ул.Луговая (дог.№1503-42п от 30.03.2015)	0,00	220,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,64	0,00	0,00	-	
1.4.10	Строительство 2КЛ-0,4кВ от РП-5 до магазина по ул.Луговой (дог.№1503-42п от 30.03.2015)	0,00	304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,00	0,00	0,00	-	
1.4.11	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-50 до гидрологического поста, левый берег р.Уса (.№2201-06п от 20.01.22	0,00	27,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,94	0,00	0,00	-	
1.4.12	Строительство 2КЛ от РП-5 до ТП-56 ул.Ермака,уч.19,17 (дог.№2011-180п, 2011-181п от 23.11.2020)	0,00	608,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	608,98	0,00	0,00	-	
1.4.13	Строительство КТП-100кВА-6/0,4кВ в р-не п.Чебал-Су ул.Гагарина (дог.№2110-169п от 01.10.2021)	0,00	583,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	583,15	0,00	0,00	-	
1.4.14	Строительство 2-х каб. ЛЭП-10кВ от КРУН пос.Теба до РУ КТП-400кВа (дог.1909-175 от 24.09.2019)	0,00	134,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,31	0,00	0,00	-	
1.4.15	Строительство 2-х цепной ЛЭП-10кВ от КРУН 10кВ ПС «Теба» до РУ-10кВ КТП-400кВа10/0.4кВ.	0,00	874,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	874,99	0,00	0,00	-	
1.4.16	Строительство двухцепной КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая,8 (дог.№1808-165п от 15.08.2018)	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	-	
1.4.17	Строительство 2КЛ-6кВ б-р Медиков,9 (дог.2012-190-п)	0,00	6 171,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 171,07	0,00	0,00	-	
1.4.18	Строительство двух 2БКТП-1000/6/0,4кВ гор. больница, бульвар Медиков, 9 (2012-190п от 11.12.2020)	0,00	14 166,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14166,22	0,00	0,00	-	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.4.19	Строительство 2КЛ от ТП-39 до д/с №10 Чайка и здания прачечной-склада Юности 7 (2202-15п от 03.02.22	0,00	669,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	669,21	0,00	0,00	-	
1.4.20	Строительство 2КЛ от ТП-57 до ВРУ МКЖД №7 блок-сек, кв. 2,ул.Березовая (дог.№2206-85п от 16.06.2022)	0,00	41,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,00	0,00	0,00	-	
1.4.21	Строительство 2КЛ-6кВ под ж/д путями до ул.Весенняя,1 (2010-151п,2010-152п,2103-24п)	0,00	1 581,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 581,11	0,00	0,00	-	
1.4.22	Строительство ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-237 до ул.Притомская,27 (дог.№2107-112п от 20.07.2021)	0,00	32,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,06	0,00	0,00	-	
1.4.23	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-170 до проектируемой опоры Мария-Ра, ул.Горького,уч.31А (2110-186п)	0,00	135,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,49	0,00	0,00	-	
1.4.24	Строительство ВЛ-6кВ ф.226 ул.Весенняя, АЗС №4,ул.Сыркашинская (2010-151п,2010-152п,2103-24п)	0,00	108,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,00	0,00	0,00	-	
1.4.25	Строительство КЛ-0,4кВ от проектируемой опоры Мария-Ра, ул.Горького,уч.31А (2110-186п)	0,00	51,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,00	0,00	0,00	-	
1.4.26	Строительство КЛ-6кВ ф21-ТП-48 до ТП-91	1 313,00	1 182,00	1 182,00	1 182,00	131,00	0,00	0,00	0,00	1 182,00	-131,00	90,02%	
1.4.27	Строительство КТП-250кВа ул.Паровозная,75В (дог.№2206-73п от 07.06.2022)	0,00	405,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	405,68	0,00	0,00	-	Данные расходы рассматриваются отдельно, в рамках определения "выпадающих" доходов
1.4.28	Строительство 2 КЛ-6 кВ от 2БКТП-1000 кВА до ТП-131 сев.склон г.Югус (2206-84п от 16.06.22)	0,00	938,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	938,63	0,00	0,00	-	
1.4.29	Строительство 2БКТП-1000кВА кресельная канатная дорога г.Югус (2206-84п от 16.06.22)	0,00	576,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	576,59	0,00	0,00	-	
1.4.30	Строительство 2КЛ-6кВ от РУ ТП-196 до оп.11.ф.226,ул.Весенняя,1,АЗС№4 (2010-151п,2010-152п)	0,00	310,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	310,34	0,00	0,00	-	

№ п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта и работ	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб. без НДС								Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации инвестиционной программы		Комментарии
		Итого		За счет регулируемых тарифов по передаче				За счет платы за технологическое присоединение					
				Амортизация		Прибыль					экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Степень выполнения	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.4.31	Строительство 2КТП-630кВа северный склон г.Югус (дог.№2206-84п от 16.06.2022)	0,00	3 807,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 807,11	0,00	0,00	-	
1.4.32	Строительство 4 КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-1000кВ сев.склон г.Югус (дог.2206-84п от 16.06.22)	0,00	3 211,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 211,11	0,00	0,00	-	
1.4.33	Строительство 4 КЛ-6кВ от ТП-229 до установленной 2КТП-630 кВА сев. склон г.Югус (2206-84п)	0,00	1 490,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 490,87	0,00	0,00	-	
1.4.34	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 96 до оп.11/2 ул.Луговая, д.50-2 (№ 2109-166п от 30.09.21)	0,00	21,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,89	0,00	0,00	-	
1.4.35	Строительство ВЛ-6кВф.226 от ж/д путей ул.Весенняя 1,АЗС №4 (Дог.№2010-151п,2010-152п)	0,00	441,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	441,00	0,00	0,00	-	
1.4.36	Строительство системы АИИС КУЭ ЧС.	11 734,00	68,37	68,37	68,37	11665,63	0,00	0,00	0,00	68,37	-11 665,63	0,58%	
1.4.37	Строительство одноцепной КЛ 10 кВ Ф45 от ТП 163 до ТП 223	1 753,00	0,00	0,00	0,00	1 753,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 753,00	0,00%	

Таблица 44

Подтверждающие документы выполнения инвестиционной программы АО «Электросеть» за 2022 год в границах Кемеровской области

№ п/п	Наименование объекта	Наименование документа	№ стр.
1	Достройка ВЛ-0,4кВ от КТПН-221 до ул.Толстого, д.93 (дог.2012-194п от 14.12.2020) ЭС0000385	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2012-194п от 14.12.2020	1-5
		Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3 №1 от 31.03.2022 ХОЗСПОСОБ	6
		Копия акта о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 31.03.2022 ХОЗСПОСОБ	7-9
2	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-1 до клуба п.Теба (дог.2111- 197п от 15.11.2021) ЭС0002177	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2111-197п от 15.11.2021	10-15
		Копия протокола заседания закупочной комиссии №2869954 от 31.01.2022	16-19
		Копия договора подряда №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	20-32
		Копия акта №1 сдачи-приемки выполненных работ по договору №2202- 8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	33-34
		Копия счета на оплату №367 от 09.03.2022	35
3	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП- 203 до ул.Сосновый Бор,37(дог.2107-121п от 27.07.2021)	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2107-121п от 27.07.2021	36-40
		Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3 №1 от 28.02.2022 ХОЗСПОСОБ	41
		Копия акта о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 28.02.2022 ХОЗСПОСОБ	42-44
		Копия протокола заседания закупочной комиссии №2869954 от 31.01.2022	16-19
		Копия договора подряда №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	20-32
		Копия акта №2 от 25.04.2022 сдачи-приемки выполненных работ по договору №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	354-355
4	Достройка В.Л-0,4кВ от ТП- 227 до гаражей,р-н Прит. а/б,блок №3 (2111-191 п- 196п) ЭС-009697	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2111-191п от 10.11.2021	356-361
		Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	362
		Копия акта о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	363-365
		Копия договора подряда №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	20-32
		Копия акта №8 от 28.09.2022 сдачи-приемки выполненных работ по договору №2202-8р от07.02.2022 ООО "КОКЦ"	1232-1234
5	Достройка В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-103 до ул.Островского,д.14 (Дог.№2106-80п от 18.06.2021) ЭС0001354	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2106-80п от 18.06.2021	366-371
		Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	372
		Копия акта о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	373-375
		Копия протокола заседания закупочной комиссии №2869954 от 31.01.2022	16-19
		Копия договора подряда №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	20-32
		Копия акта №4 сдачи-приемки выполненных работ по договору №2202- 8р от 22.06.2022 ООО "КОКЦ"	376-377
		Копия счета на оплату №988 от 22.06.2022 ООО "КОКЦ"	378
6	Достройка В.ЛЭП-0,4кВ от ТП-183 до ул.Загородная, д.17а (№2106-72п от 01.06.2021) ЭС0000365	Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2106-72п от 01.06.2021	379-384
		Копия справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	385
		Копия акта о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 31.05.2022 ХОЗСПОСОБ	386-388
		Копия протокола заседания закупочной комиссии №2869954 от 31.01.2022	16-19
		Копия договора подряда №2202-8р от 07.02.2022 ООО "КОКЦ"	20-32
	Достройка В.ЛЭП-0,4кВ от	Копия акта №3 сдачи-приемки выполненных работ по договору №2202- 8р от 14.06.2022 ООО "КОКЦ"	389-390
		Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №2104-35п от 23.04.2021	391-396

Экспертиза материалов АО «Электросеть» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год

Экспертиза выполнена по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно разъяснениям ФАС России и абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.

Организация письмом от 25.04.2023 № 1150 представила в РЭК Кузбасса документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год на сумму 5 842,44 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили затраты, которые составили 5 466,50 тыс. руб. Снижение учитываемых расходов произошло по следующей причине. Для заявителей: Щербаков Андрей Сергеевич, Коротков Владимир Васильевич, Теплухина Галина Александровна, Харитонова Тамара Ивановна, Ботина Евгения Александровна, Бузовая Ирина Михайловна, акты о приеме-сдаче реконструированных объектов основных средств ОС-3 подписаны в 2023 г., с связи с этим, в отчете за 2022 г. они учитываться не будут.

Принимая во внимание анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2022 год, на сумму 5 466,50 тыс. руб.

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования определяется по формуле 3 Методических указаний 98-э.

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год составляет **588 106,74** тыс. руб.:

(245 492,92 + 0) * 1,058 * 1,072 + 304 208,06 + 5 466,50 = 588 106,74 (тыс. руб.)

Расходы на капитальные вложения в части технологического присоединения, не включаемые в плату заявителям и не соответствующие критериям отнесения на выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования в сумме 5 466,50 тыс. руб. в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования подлежат учету в НВВ в расчете корректировок по итогам предыдущих периодов регулирования.

В соответствии с п. 6 Федерального закона 35-ФЗ в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии итог корректировки составляет -298 874,09 тыс. руб. Отклонения по итогам расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере 886 980,83 тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как $В_i^{распред}$.

11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

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

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

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

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

для 2011 года:$П_{кор_{2011}}$ = 0,5%;

для 2012 года: :$П_{кор_{2012}}$ = 1%;

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

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

КНК = $К_{об} \times П_{кор}$, где:

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

$К_{об}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг;

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

Долгосрочный период предприятия начался с 2021 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2021-2025 годы постановлением РЭК Кузбасса № 844 от 31.12.2020 г.

Таблица 45

Расчёт значения показателя $КНК_i$ за 2022 год приведён в таблице.

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	-1	
Кнад2	1	
$К_{кач1}$	0	
Ккач3	0	
Плановое значение Πsaidi	0,0819	
Плановое значение Πsaifi	0,0876	
Плановое значение Птпр	1	
Фактическое значение Πsaidi	0,120	
Фактическое значение Πsaifi	0,034	
Фактическое значение Птпр	1	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$К_{об}$	0	
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,000	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2022 г.) на 2024 год не подлежит начислению.

12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей производится по формуле (2) из пункта 11:

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

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей АО «Электросеть» на 2024 год составит:

1 071 675,73 = 359 732,82+830 190,42+(-298 874,09)+0+1*180 626,58+ 0

в том числе необходимая валовая выручка на содержание (без учёта расходов на оплату услуг магистральных и распределительных сетей) 500 607,73 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка предприятия в части расходов на оплату потерь на 2024 год составит 197 073,11 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ТСО рассчитаны в размере 675 702,31 тыс. руб.

Всего необходимая валовая выручка предприятия на 2024 год составит 1 944 451,16 тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2021-2025 годы на основе долгосрочных параметров регулирования).

14. Заключение

Необходимая валовая выручка АО «Электросеть», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 1 944 451,16 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 4,99% или 92 384,17 тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы – 359 732,82 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 13,47% или 42 690,20 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы – 259 122,42 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 9,6% или 22 708,18 тыс. руб.);

3) экономия расходов на оплату потерь - 180 626,58 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 37,28% или 49 046,74 тыс. руб.

3) затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 571 068,00 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 11,98% или 61 098,39 тыс. руб.);

5) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 197 073,11 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 14,45% или 24 876,37 тыс. руб.).

6) расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций в сумме 675 702,31 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 11,11% или 67 614,97 тыс. руб.).

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2024 год.
2. Балансы электрической энергии и мощности на 2024 год.
3. Расчет стоимости арендной платы АО «Электросеть» в соответствии с положениями законодательства на 2024 год.
4. Расчет амортизационных отчислений основных средств АО «Электросеть» на 2024 год, без учета переданных в аренду ПАО ""Южный Кузбасс"" по договорам аренды № 1906-75р от 01.06.2019 г., № 1906-76р от 01.06.2019 г.
5. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам

Начальник контрольно-
правового управления О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике Э. Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела А. Г. Овчинников

Приложение 1

Расчет НВВ АО "Электросеть" методом долгосрочной индексации на 2024 год (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024					2025
			Утверждено РЭК				Утверждено РЭК с учетом МУ 421	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонения	Примечание	Рост, % к 2021 г.	Предложение РЭК
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Пояснения							Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Расчёт коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	4,30%	13,90%	13,80%		5,80%	7,20%	7,20%	0,00%		24,14%	4,70%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	3,0%	1,0%	3,0%		3,0%	3,0%	3,0%	0,00%		0,00%	3,0%
3	Количество активов	у.е.	12 752,15	12 934,50	12 782,67		12 860,81	12 934,50	12 915,91	-1859,00%	Ждем План УЕ	0,43%	12 915,91
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	3,74%	0,84%		0,85%	0,59%	0,43%	-0,16%		-49,72%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,00%		0,00%	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,0190	1,1592	1,1108		1,0328	1,0444	1,0432	-0,13%		1,00%	1,0156
1. Расчёт подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	34 977,41	32 663,01	31 799,90		36 193,60	41 049,33	41 078,73	29,40		13,50%	41 719,15
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	*тыс.руб.*	*14 861,82*	14 027,36	**13 727,53**	Документально подтверждено, обоснованно	15 378,58	17 441,76	17 454,26	12,49	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	17 726,37
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	*тыс.руб.*	*20 115,59*	18 635,65	**18 072,37**	По ТО ГМЗ в документах сумма меньше	20 815,02	23 607,57	23 624,47	16,91	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	23 992,78
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*209 503,14*	215 002,36	**209 079,10**	Обоснованные расходы	216 787,75	245 871,95	246 048,04	176,08	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	249 883,93
	Среднесписочная численность	*чел.*	*395,00*	387,00	**385,50**	Проверено по П-4	395,00	395,00	395,00	0,00		0,00%	395,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	*44 198,97*	*46 296,80*	*45 196,52*	Расчетным путем	43 374,26	51 871,72	51 908,87	37,15		19,68%	*52 718,13*
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	61 362,41	56 652,79	54 508,43		63 496,04	72 014,65	71 964,54	-50,11		13,34%	73 086,47
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	*40 721,09*	34 332,42	31 513,98		42 137,00	47 790,09	47 824,32	34,23	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	48 569,90
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	*13 737,07*	*14 680,38*	*14 471,63*		14 214,71	*16 121,75*	*16 031,61*	-90,14		12,78%	*16 281,55*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	2 837,38	2 828,99	**2 822,20**	Первичные документы, обоснованно	2 936,03	3 329,93	3 332,31	2,38	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	3 384,26
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 430,40	5 045,68	**5 045,68**	Первичные документы, обоснованно	3 549,68	4 025,90	4 028,78	2,88	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	4 091,59
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 398,71	5 597,49	**5 392,73**	Первичные документы, обоснованно	6 621,20	7 509,50	7 514,88	5,38	П. 11 Методических указаний 98-э, скорректировано по апелляционному решению Верховного суда	13,50%	7 632,04

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024					2025
			Утверждено РЭК				Утверждено РЭК с учетом МУ 421	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонения	Примечание	Рост, % к 2021 г.	Предложение РЭК
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Пояснения							Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 070,58	1 208,22	**1 211,02**	Первичные документы, обоснованно	1 107,80	1 256,42	1 155,64	-100,79	П. 11 Методических указаний 98-э	4,32%	1 173,65
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	*1 411,11*	1 084,44	**1 043,99**	Первичные документы, обоснованно	1 460,18	1 656,07	1 657,26	1,19	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	1 683,10
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	*530,09*	249,87	**130,33**	Первичные документы, обоснованно	548,52	622,11	622,56	0,45	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	632,26
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	*1 113,34*	1 070,36	**1 400,49**	Первичные документы, обоснованно	1 152,06	1 306,62	1 307,55	0,94	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	1 327,94
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	*0,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	*0,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	*565,54*	739,14	**1 451,83**	886,29	585,21	663,72	664,19	0,48		13,50%	674,55
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	*3 284,17*	4 496,18	**4 496,18**	Первичные документы, обоснованно	3 398,36	3 854,29	3 857,05	2,76		13,50%	3 917,18
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	546,23	754,31	0,00	Не представлено пояснений	565,23	641,06	641,51	0,46	П. 11 Методических указаний 98-э	13,50%	651,52
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**306 389,19**	**305 072,48**	**295 387,43**		**317 042,62**	**359 576,97**	**359 732,82**	**155,83**		**13,47%**	**365 341,06**
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	443 426,92	460 661,46	**460 661,46**	Соответствует первичным документам и ОСВ, том 41	509 969,61	590 632,23	571 068,00	-19 564,23		11,98%	597 908,20
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	6 345,60	7 098,54	**7 098,54**	Соответствует первичным документам, отражено в учете, по производственным объектам, том 42	7 550,40	8 237,77	8 237,77	0,00	Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленным предприятием	9,10%	8 624,95
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	3 707,14	4 257,30	**4 257,30**	Платежи за теплоэнергию, водопотребление и водоотведение	4 742,08	4 943,93	4 943,93	0,00	Расчет произведен по фактическим объемам и тарифам, заявленным предприятием	4,26%	5 176,29
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	59 866,93	72 610,36	**61 926,48**	В соответствии с пп. 3 ст. 28 Основ	63 609,78	65 894,76	59 573,32	-6 321,44	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ	-6,35%	63 609,78
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	13 256,58	13 908,79	13 031,89		12 795,28	11 882,60	11 861,39	-21,21		-7,30%	12 795,28
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	188,89	188,83	188,85	Представлена справка-расчет, данные БУ на передачу ЭЭ	188,89	183,44	183,44	0,00	В соответствии с расчетом и перечнем ЗУ	-2,89%	188,89

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024					2025
			Утверждено РЭК				Утверждено РЭК с учетом МУ 421	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонения	Примечание	Рост, % к 2021 г.	Предложение РЭК
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Пояснения							Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	11 354,33	11 830,57	11 131,65	На основании справки-расчета и налоговой декларации, на передачу ЭЭ	10 840,42	9 947,46	9 935,33	-12,13	Все объекты производственного назначения, недвижимое имущество, снижение по АБК	-8,35%	10 840,42
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	*13 098,44*	*20 256,81*	*20 256,81*	7 158,37	15 820,72	0,00	0,00	0,00		*100,00%*	*13 098,44*
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 713,36	1 889,39	1 711,39	В соответствии с материалами и выписками из системы БУ	1 765,97	1 751,70	1 742,62	-9,08	Арендная плата за землю, транспортный налог и плата за загрязнение ОС, индексации подлежат не все платежи	-1,32%	1 765,97
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	63 730,86	64 638,85	64 627,30	Принимается фактическая сумма начисленных взносов с учетом расходов по ФСС	65 903,48	74 745,07	74 798,60	53,53	Расчет по ставкам отчислений	13,50%	75 964,71
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 534,14	16 666,21	3 363,25	Проценты за пользование кредитными средствами, услуги банка и госпошлины за регистрацию	1 393,80	1 411,79	1 409,60	-2,19	На уровне фактических данных с учетом индексации, добавить компесацию потерь	1,13%	1 534,14
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	19 766,00	0,00	0,00	По итогам ФХД сформирован убыток	0,00	0,00	0,00	0,00	По факту 2021 сложился убыток	#ДЕЛ/0!	19 766,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 001,95	-2 001,95	-2 001,95	0,00	-1 499,68	25 071,73	10 862,59	-14 209,14		824,33%	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	79 846,00	82 830,20	82 830,20	Амортизация соответствует данным БУ по ОС производственного назначения	81 919,11	91 121,27	87 435,21	-3 686,06	Расчет по максимальным СПИ	6,73%	81 919,11
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	25 731,00	25 731,00	13 312,04	-12 418,96	0,00	29 461,00	0,00	-29 461,00	В рамках 12 % по плановым мероприятиям	#ДЕЛ/0!	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	5,75%	5,52%	3,01%	-0,03	0,00%	0,02	0,00%	3,11%		#ДЕЛ/0!	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**715 209,22**	**746 400,77**	**709 106,52**		**746 383,85**	**903 402,15**	**830 190,42**	**-73 211,73**		**11,23%**	**867 298,46**
3.	**Приборы учета**	**тыс.руб.**	**573,28**				**0,00**	**0,00**	**0,00**				
4.	**Экономия потерь**	**тыс.руб.**	**0,00**				**131 579,84**	**189 003,40**	**180 626,58**				
5.	**Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования**	тыс.руб.	-32 899,26	-32 899,26	-32 899,26		-127 972,11	630 903,56	-298 874,09	-929 777,65	В соответствии с МУ 98-э	133,55%	303 449,11
6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества													
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,01		0,01	0,000	0,000	0,000		100,00%	0,01

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022				2023	2024					2025
			Утверждено РЭК				Утверждено РЭК с учетом МУ 421	Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонения	Примечание	Рост, % к 2021 г.	Предложение РЭК
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Пояснения							Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	523 823,55	523 823,55	523 823,55		365 285,25	0,00	0,00	0,00		100,00%	561 813,30
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**6 809,71**	**6 809,71**	**6 809,71**		**4 748,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**100,00 %**	**7 303,57**
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**996 082,14**	**1 025 383,70**	**978 404,40**		**1 071 782,91**	**2 082 886,08**	**1 071 675,73**	**-1 002 833,56**		**-0,01%**	**1 543 392,20**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**552 655,22**	**564 722,24**	**517 742,94**		**561 813,30**	**1 492 253,85**	**500 607,73**	**-983 269,33**		**-10,89%**	**945 484,00**
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях													
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	54,89	62,80	62,80		54,33	54,83	54,83	0,00		0,94%	54,83
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,43	2 961,82	2 961,82		3 169,70	3 474,34	3 593,98	119,64		13,39%	3 737,74
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**146 470,39**	**186 015,21**	**186 015,21**		**172 196,75**	**190 512,40**	**197 073,11**	6 560,72		**14,45%**	**204 956,04**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**							**0,00**					
11. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций													
11.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	716 246,59	677 684,21	677 684,21		608 087,34	0,00	675 702,31				0,00
11.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**716 246,59**	**677 684,21**	**677 684,21**		**608 087,34**	**0,00**	**675 702,31**	-675 702,31		**11,12%**	**0,00**
12.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**1 858 799,12**	**1 889 083,12**	**1 842 103,82**		**1 852 066,99**	**2 273 398,48**	**1 944 451,16**	**-1 671 975,15**		**4,99%**	**1 748 348,23**
13.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 415 372,20**	**1 428 421,66**	**1 381 442,36**		**1 342 097,39**	**1 682 766,25**	**1 373 383,16**	**-1 652 410,92**		**2,33%**	**1 150 440,04**

Приложение 2

Баланс электрической энергии на 2024 год АО «Электросеть»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	**Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.**	**млн.кВтч**	**757,7110**	**60,5488**	**0,4995**	**0,0000**	**818,7593**	**738,6520**	**59,4297**	**0,6849**	**0,0000**	**798,7666**	**1496,3630**	**119,9785**	**1,1844**	**0,0000**	**1617,5259**
1.1	**Не сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**603,1246**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**603,1246**	**583,8248**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**583,8248**	**1186,9494**	**0,0000**	**0,0000**	**0,0000**	**1186,9494**
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	581,6027				**581,6027**	564,5055				**564,5055**	1146,1082	0,0000	0,0000	0,0000	**1146,1082**
1.1.2	МСК	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч	21,5219				**21,5219**	19,3192				**19,3192**	40,8412	0,0000	0,0000	0,0000	**40,8412**
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2	**Сетевых организаций**	**млн.кВтч**	**154,5864**	**60,5488**	**0,4995**	**0,0000**	**215,6347**	**154,8272**	**59,4297**	**0,6849**	**0,0000**	**214,9418**	**309,4136**	**119,9785**	**1,1844**	**0,0000**	**430,5765**
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	5,7618				**5,7618**	6,3166				**6,3166**	12,0784	0,0000	0,0000	0,0000	**12,0784**
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	148,5169	60,2446	0,4995		**209,2611**	148,2479	59,1591	0,6849		**208,0919**	296,7648	119,4038	1,1844	0,0000	**417,3530**
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,3076	0,3041			**0,6118**	0,2627	0,2706			**0,5333**	0,5703	0,5747	0,0000	0,0000	**1,1450**
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
1.3	**Из сети предыд.напряжения**		**0,0000**	**205,2744**	**171,6869**	**68,1055**	**445,0668**	**0,0000**	**194,4920**	**163,2111**	**66,7104**	**424,4135**	**0,0000**	**399,7664**	**334,8980**	**134,8159**	**869,4803**
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		205,2744	49,7452		**255,0196**		194,4920	46,9161		**241,4080**		399,7664	96,6612	0,0000	**496,4276**
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			121,9417		**121,9417**			116,2950		**116,2950**			238,2368	0,0000	**238,2368**
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				68,1055	**68,1055**				66,7104	**66,7104**				134,8159	**134,8159**
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**					**0,0000**
1.4	**Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения**	**млн.кВтч**	**757,7110**	**265,8232**	**172,1864**	**68,1055**	**818,7593**	**738,6520**	**253,9217**	**163,8960**	**66,7104**	**798,7666**	**1496,3630**	**519,7448**	**336,0825**	**134,8159**	**1617,5259**
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		**%**					**3,39%**					**3,39%**					**3,39%**
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от		**%**															

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")																	
2.	Потери	%	1,15%	1,75%	2,81%	14,00 %	3,39%	1,19%	1,72%	2,78%	14,00 %	3,39%	1,17%	1,74%	2,79%	14,00%	3,39%
		млн.кВтч	8,7215	4,6621	4,8376	9,5348	27,7560	8,8084	4,3762	4,5541	9,3395	27,0782	17,5299	9,0384	9,3916	18,8743	54,8342
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	748,9895	261,1611	167,3489	58,5706	791,0033	729,8435	249,5454	159,3420	57,3710	771,6884	1478,8331	510,7065	326,6908	115,9416	1562,6917
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	255,0196	121,9417	68,1055	0,0000	445,0668	241,4080	116,2950	66,7104	0,0000	424,4135	496,4276	238,2368	134,8159	0,0000	869,4803
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	205,2744				205,2744	194,4920				194,4920	399,7664				399,7664
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	49,7452	121,9417			171,6869	46,9161	116,2950			163,2111	96,6612	238,2368			334,8980
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	68,1055		68,1055	0,0000	0,0000	66,7104		66,7104	0,0000	0,0000	134,8159		134,8159
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	493,9700	139,2193	99,2434	58,5706	791,0033	488,4355	133,2504	92,6315	57,3710	771,6884	982,4055	272,4697	191,8749	115,9416	1562,6917
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	247,4729	136,3820	87,4623	8,6409	479,9580	234,8434	130,2316	81,2643	8,4729	454,8121	482,3163	266,6136	168,7265	17,1137	934,7701
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	135,9048	65,9651	41,9154	7,6309	251,4163	121,1691	60,6090	39,6893	7,5229	228,9902	257,0739	126,5741	81,6047	15,1537	480,4065
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	111,5680	70,4168	45,5468	1,0100	228,5417	113,6743	69,6226	41,5750	0,9500	225,8219	225,2423	140,0394	87,1218	1,9600	454,3636
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,4700	0,0000	4,4900	49,9040	54,8640	0,5500	0,0000	4,6500	48,8770	54,0770	1,0200	0,0000	9,1400	98,7810	108,9410
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,4100	0,0000	4,0900	49,3600	53,8600	0,4900	0,0000	4,2900	48,4100	53,1900	0,9000	0,0000	8,3800	97,7700	107,0500
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0600	0,0000	0,4000	0,5440	1,0040	0,0600	0,0000	0,3600	0,4670	0,8870	0,1200	0,0000	0,7600	1,0110	1,8910
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,7426		0,0990		0,8416	0,6409		0,0690		0,7099	1,3835	0,0000	0,1680	0,0000	1,5515
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	245,2845	2,8373	7,1921	0,0258	255,3398	252,4012	3,0188	6,6482	0,0211	262,0894	497,6857	5,8561	13,8404	0,0469	517,4291
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	245,2845	2,8373	7,1921	0,0258	255,3398	252,4012	3,0188	6,6482	0,0211	262,0894	497,6857	5,8561	13,8404	0,0469	517,4291
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	33,0543	0,0000	0,0000	0,0000	33,0543	38,7438	0,0000	0,0000	0,0000	38,7438	71,7981	0,0000	0,0000	0,0000	71,7981
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	6,7659	2,8373	7,1478	0,0000	16,7510	6,8841	3,0188	6,6113	0,0000	16,5142	13,6500	5,8561	13,7591	0,0000	33,2652
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	35,0239	0,0000	0,0000	0,0000	35,0239	33,9201	0,0000	0,0000	0,0000	33,9201	68,9440	0,0000	0,0000	0,0000	68,9440
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	165,2294	0,0000	0,0000	0,0000	165,2294	167,6581	0,0000	0,0000	0,0000	167,6581	332,8875	0,0000	0,0000	0,0000	332,8875
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0258	**0,0258**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0211	**0,0211**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0469	**0,0469**
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					**0,0000**					**0,0000**	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	**0,0000**
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	5,2109	0,0000	0,0444	0,0000	**5,2553**	5,1952	0,0000	0,0369	0,0000	**5,2321**	10,4061	0,0000	0,0813	0,0000	**10,4874**
4.5	**Полезный отпуск**	**млн.кВтч**	**493,9700**	**139,2193**	**99,2434**	**58,5706**	**791,0033**	**488,4355**	**133,2504**	**92,6315**	**57,3710**	**771,6884**	**982,4055**	**272,4697**	**191,8749**	**115,9416**	**1562,6917**
4.6	**Полезный отпуск без производственных нужд**	**млн.кВтч**	**493,2274**	**139,2193**	**99,1444**	**58,5706**	**790,1617**	**487,7946**	**133,2504**	**92,5625**	**57,3710**	**770,9785**	**981,0220**	**272,4697**	**191,7069**	**115,9416**	**1561,1402**
4.7	**Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок**	**млн.кВтч**	**8,7215**	**4,6621**	**4,8376**	**9,5348**	**27,7560**	**8,8084**	**4,3762**	**4,5541**	**9,3395**	**27,0782**	**17,5299**	**9,0384**	**9,3916**	**18,8743**	**54,8342**
4.8	**Полезный отпуск конечному потребителю**	**млн.кВтч**	**248,6855**	**136,3820**	**92,0513**	**58,5449**	**535,6635**	**236,0343**	**130,2316**	**85,9833**	**57,3499**	**509,5990**	**484,7197**	**266,6136**	**178,0345**	**115,8947**	**1045,2626**
5	**Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч**	**млн.кВтч**															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	33,0543					38,7438					**71,7981**				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	16,7510					16,5142					**33,2652**				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	29,2621					27,6034					**56,8655**				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-44,0317					-40,4338					**-84,4655**				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0258					0,0211					**0,0469**				
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	-0,6118					-0,5333					**-1,1450**				
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					**0,0000**				
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	5,2553					5,2321					**10,4874**				
6	**Проверка**		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Баланс электрической мощности на 2024 год АО «Электросеть»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	199,802	17,685	0,132	0,000	217,619	193,191	17,273	0,180	0,000	210,644	196,496	17,479	0,156	0,000	214,131
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	141,917				141,917	141,917				141,917	141,917	0,000	0,000	0,000	141,917
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	18,608	0,000	0,000	0,000	18,608	12,051	0,000	0,000	0,000	12,051	15,329	0,000	0,000	0,000	15,329
		МВт	18,608				18,608	12,051				12,051	15,329	0,000	0,000	0,000	15,329
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	39,277	17,685	0,132	0,000	57,094	39,223	17,273	0,180	0,000	56,676	39,250	17,479	0,156	0,000	56,885
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	1,704				1,704	1,960				1,960	1,832	0,000	0,000	0,000	1,832
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,090	0,089			0,179	0,076	0,079			0,155	0,083	0,084	0,000	0,000	0,167
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	37,483	17,596	0,132		55,211	37,187	17,194	0,180		54,561	37,335	17,395	0,156	0,000	54,886
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		58,195	49,168	19,617	126,980		55,501	46,721	19,215	121,436		56,848	47,944	19,416	124,208
	ВН	МВт		58,195	13,167	0,000	71,362		55,501	12,307	0,000	67,808		56,848	12,737	0,000	69,585
	СН1	МВт			36,001	0,000	36,001			34,414	0,000	34,414			35,207	0,000	35,207
	СН2	МВт				19,617	19,617				19,215	19,215				19,416	19,416
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	199,802	75,880	49,300	19,617		193,191	72,774	46,901	19,215		196,496	74,327	48,100	19,416	
4	Потери, в т.ч. от:	%	1,15%	1,65%	2,51%	13,00%	3,37%	1,15%	1,65%	2,51%	13,00%	3,37%	1,15%	1,65%	2,51%	13,00%	3,37%
		МВт	2,301	1,255	1,237	2,550	7,343	2,226	1,203	1,176	2,498	7,103	2,263	1,229	1,207	2,524	7,223
	Сбыт 1	МВт	2,301	1,255	1,237	2,550	7,343	2,226	1,203	1,176	2,498	7,103	2,263	1,229	1,207	2,524	7,223

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	2,301	1,255	1,237	2,550	7,343	2,226	1,203	1,176	2,498	7,103	2,263	1,229	1,207	2,524	7,223
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	197,501	74,625	48,063	17,067	337,257	190,965	71,571	45,724	16,717	324,976	194,233	73,098	46,894	16,892	331,117
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	71,362	36,001	19,617		126,980	67,808	34,414	19,215		121,436	69,585	35,207	19,416		124,208
	СН1	МВт	58,195				58,195	55,501				55,501	56,848				56,848
	СН2	МВт	13,167	36,001			49,168	12,307	34,414			46,721	12,737	35,207			47,944
	НН	МВт			19,617		19,617			19,215		19,215	0,000	0,000	19,416		19,416
5.2	**Полезный отпуск**	**МВт**	**126,139**	**38,624**	**28,446**	**17,067**	**210,277**	**123,157**	**37,157**	**26,509**	**16,717**	**203,540**	**124,648**	**37,891**	**27,478**	**16,892**	**206,908**
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	63,469	37,976	25,485	2,818	129,748	59,568	36,473	23,654	2,762	122,457	61,519	37,225	24,570	2,790	126,103
	одноставочные	МВт	36,140	17,455	13,083	2,567	69,245	32,219	16,046	12,347	2,527	63,139	34,180	16,751	12,715	2,547	66,192
	двухставочные	МВт	27,329	20,521	12,402	0,251	60,503	27,349	20,427	11,307	0,235	59,318	27,339	20,474	11,855	0,243	59,911
	в т.ч. генераторное напряжение	*МВт*					*0,000*					*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт				0,007	0,007				0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,816	13,953	14,769			0,796	13,653	14,449	0,000	0,000	0,806	13,803	14,609
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт	0,117		0,351	0,134	0,602	0,139		0,427	0,164	0,730	0,128	0,000	0,389	0,149	0,666
11	Потребители, приравненные к населению	МВт	0,017		0,114	0,148	0,279	0,017		0,102	0,126	0,245	0,017	0,000	0,108	0,137	0,262
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,222		0,034		0,256	0,205		0,024		0,229	0,214	0,000	0,029	0,000	0,243
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	62,314	0,648	1,646	0,007	64,616	63,228	0,684	1,506	0,005	65,423	62,771	0,666	1,576	0,006	65,019
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	8,928				8,928	10,337				10,337	9,633	0,000	0,000	0,000	9,633
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,549	0,648	1,636		3,833	1,559	0,684	1,498		3,741	1,554	0,666	1,567	0,000	3,787
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	8,775				8,775	8,365				8,365	8,570	0,000	0,000	0,000	8,570
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт				0,007	0,007				0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	41,662				41,662	41,587				41,587	41,625	0,000	0,000	0,000	41,625
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	1,400		0,010		1,410	1,380		0,008		1,388	1,390	0,000	0,009	0,000	1,399
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	**Полезный отпуск**	**МВт**	**126,139**	**38,624**	**28,446**	**17,067**	**210,277**	**123,157**	**37,157**	**26,509**	**16,717**	**203,540**	**124,648**	**37,891**	**27,478**	**16,892**	**206,908**
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	125,917	38,624	28,412	17,067	210,021	122,952	37,157	26,485	16,717	203,311	124,435	37,891	27,449	16,892	206,666
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	62,314	0,648	1,646	0,007	64,616	63,228	0,684	1,506	0,005	65,423	62,771	0,666	1,576	0,006	65,019
16.2	Сбыт 1	МВт	63,603	37,976	26,766	17,060	145,405	59,724	36,473	24,979	16,712	137,888	61,664	37,225	25,873	16,886	141,647
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	8,928	0,000	0,000	0,000	8,928	10,337	0,000	0,000	0,000	10,337	9,633	0,000	0,000	0,000	9,633
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,549	0,648	1,636	0,000	3,833	1,559	0,684	1,498	0,000	3,741	1,554	0,666	1,567	0,000	3,787
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	7,071	0,000	0,000	0,000	7,071	6,405	0,000	0,000	0,000	6,405	6,738	0,000	0,000	0,000	6,738
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	-0,090	-0,089	0,000	0,000	-0,179	-0,076	-0,079	0,000	0,000	-0,155	-0,083	-0,084	0,000	0,000	-0,167
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	4,179	-17,596	-0,132	0,000	-13,549	4,400	-17,194	-0,180	0,000	-12,974	4,290	-17,395	-0,156	0,000	-13,262
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	1,400	0,000	0,010	0,000	1,410	1,380	0,000	0,008	0,000	1,388	1,390	0,000	0,009	0,000	1,399
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 3

Расчет стоимости арендной платы АО «Электросеть» в соответствии с положениями законодательства на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
1	Офисное помещение	ООО "Финком-инвест"	№ФД.65-11 от 01.04.2011г.	235 748,64												163 292,83	152 060,00
2	Недвижимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1288 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	261 375,00			486 520,00	486 520,00	24 325,92			24 325,92		2 720,16	201 931,68	228 977,76	226 263,04
	Здание модульное для размещения выездного оперативно-ремонтнго персонала ПС 110/35/6кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	243 260,00	243 260,00	12 162,96	седьмая	240	12 162,96	2,2	1 360,08	201 931,68	215 454,72	212 740,00
	Здание модульное для размещения оперативного персонала ПС 110/35/6 кВ " Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	243 260,00	243 260,00	12 162,96	седьмая	240	12 162,96	2,2	1 360,08		13 523,04	13 523,04
3	Движимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№1283 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	2 743 809,60			52 176 947,00	52 176 947,00	2 608 847,40			2 608 847,40				2 608 847,40	2 608 847,00
	ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"		228 650,80	седьмая	240	52 176 947,00	52 176 947,00	2 608 847,40	седьмая	240	2 608 847,40	2,2			2 608 847,40	2 608 847,00
4	Электрооборудование	АО ОФ "Распадская"	№ ДГР07-000274 от 03.12.2015 г.	858 236,38			7 808 842,83	7 808 842,83	608 420,40			608 420,40		171 794,52		780 214,92	608 420,40
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Распадская"		6 590,30	седьмая	181	814 219,48	814 219,48	53 981,40	седьмая	240	53 981,40	2,2	171 794,52		225 775,92	53 981,40
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Распадская"		6 567,79	седьмая	181	811 438,18	811 438,18	53 797,08	седьмая	240	53 797,08				53 797,08	53 797,08
	Разрядник РВ –110м	АО ОФ "Распадская"		1 721,76	седьмая	181	212 719,50	212 719,50	14 103,00	седьмая	240	14 103,00				14 103,00	14 103,00
	Разъединитель РД31-110Б	АО ОФ "Распадская"		6 773,67	седьмая	181	836 873,10	836 873,10	55 483,32	седьмая	240	55 483,32				55 483,32	55 483,32
	Разъединитель РД32-110Б	АО ОФ "Распадская"		5 419,67	седьмая	181	669 590,43	669 590,43	44 392,68	седьмая	240	44 392,68				44 392,68	44 392,68
	Трансформатор НКФ-110	АО ОФ "Распадская"		7 713,18	седьмая	181	952 948,34	952 948,34	63 178,92	седьмая	240	63 178,92				63 178,92	63 178,92
	Трансформатор ТМГ 100кВА 6кВ	АО ОФ "Распадская"		857,98	седьмая	181	106 001,69	106 001,69	7 027,68	седьмая	240	7 027,68				7 027,68	7 027,68
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Распадская"		5 001,80	седьмая	181	617 962,33	617 962,33	40 969,92	седьмая	240	40 969,92				40 969,92	40 969,92
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Распадская"		5 001,80	седьмая	181	617 962,34	617 962,34	40 969,92	седьмая	240	40 969,92				40 969,92	40 969,92
	Устройство УГНС-2 1008	АО ОФ "Распадская"		1 468,49	пятая	85	98 174,93	98 174,93	13 860,00	пятая	120	13 860,00				13 860,00	13 860,00
	Шкаф К-26	АО ОФ "Распадская"		7 751,90	седьмая	181	957 732,74	957 732,74	63 496,08	седьмая	240	63 496,08				63 496,08	63 496,08

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Щит управления	АО ОФ "Распадская"		15 675,64	пятая	85	1 047 988,08	1 047 988,08	147 951,24	пятая	120	147 951,24				147 951,24	147 951,24
	Ящик зажимов	АО ОФ "Распадская"		975,72	пятая	85	65 231,69	65 231,69	9 209,16	пятая	120	9 209,16				9 209,16	9 209,16
5	Нежилое помещение	ООО УТС	№ 10/18 от 08.12.2018 г.	152 540,04			2 723 192,00	2 723 192,00	101 293,25			101 293,25		51 246,75		152 540,00	152 540,00
	Здание котельной "больница"	Администрация г Междуреченск		12 711,67	десятая	439	2 723 192,00	2 723 192,00	101 293,25	десятая	361	101 293,25	2,2	51 246,75		152 540,00	152 540,00
6	Недвижимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Ерунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.	1 284 075,00			10 692 225,85	10 692 225,85	1 060 386,12			1 060 386,12			62 854,80	1 123 240,92	1 123 240,92
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№1) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	121	5 338 517,11	5 338 517,11	529 439,76	шестая	180	529 439,76			31 427,40	560 867,16	560 867,16
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№2) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	121	5 353 708,74	5 353 708,74	530 946,36	шестая	180	530 946,36			31 427,40	562 373,76	562 373,76
7	Движимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Ерунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1274 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	5 824 261,56			83 931 650,94	83 931 650,94	5 591 206,08			5 591 206,08				5 591 206,08	4 201 790,44
	Подстанция 110/35/6 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	83 364 745,45	83 364 745,45	5 557 649,64	шестая	180	5 557 649,64				5 557 649,64	4 168 234,00
	Трансформатор ТДГН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	127 118,00	127 118,00	6 355,92	седьмая	240	6 355,92				6 355,92	6 355,92
	Трансформатор ТДГН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	127 118,00	127 118,00	6 355,92	седьмая	240	6 355,92				6 355,92	6 355,92
	Трансформатор ТМГ 630 6/0,4	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	312 669,49	312 669,49	20 844,60	шестая	180	20 844,60				20 844,60	20 844,60
8	Движимое имущество	ПАО "Распадская"	№ ДГРА7-000666 от 01.01.2016 г.	1 221 278,88			11 382 604,08	11 382 604,08	1 110 252,24			1 110 252,24				1 110 252,24	1 110 252,24
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"			шестая	121	4 734 691,00	4 734 691,00	469 556,16	шестая	180	469 556,16				469 556,16	469 556,16
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"			шестая	121	4 720 911,00	4 720 911,00	468 189,48	шестая	180	468 189,48				468 189,48	468 189,48
	Панель управления, измерения Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	41 472,00	41 472,00		пятая	120	0,00				0,00	0,00
	Панель управления, нагрузка Л-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	37 534,00	37 534,00		пятая	120	0,00				0,00	0,00
	Панель ТН-110;35;6 кВ,нагрузка МСВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	45 306,00	45 306,00		пятая	120	0,00				0,00	0,00
	Панель управления,измерения Т-1	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 114,00	36 114,00		пятая	120	0,00				0,00	0,00
	Панель центральной сигнализации	ПАО "Распадская"			пятая	120	32 726,00	32 726,00	3 245,52	пятая	120	3 245,52				3 245,52	3 245,52
	Панель автоматики РПН Т-1; Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	35 726,00	35 726,00	3 543,12	пятая	120	3 543,12				3 543,12	3 543,12
	Панель автоматики 110;35;6 кВ 1Т	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 086,00	36 086,00	3 578,76	пятая	120	3 578,76				3 578,76	3 578,76
	Панель автоматики 110;35;6 кВ 2Т	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 115,00	36 115,00	3 581,64	пятая	120	3 581,64				3 581,64	3 581,64
	Шкаф УПНС-М	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 947,00	31 947,00	3 168,24	пятая	120	3 168,24				3 168,24	3 168,24
	Шкаф УПНС-М	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 947,00	31 947,00	3 168,24	пятая	120	3 168,24				3 168,24	3 168,24

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Панель защиты и автоматики МСВ-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	12 300,00	12 300,00	1 219,80	пятая	120	1 219,80				1 219,80	1 219,80
	Панель блоки контактов МВ-110;35;6	ПАО "Распадская"			пятая	120	12 217,00	12 217,00	1 211,64	пятая	120	1 211,64				1 211,64	1 211,64
	Панель дифзащиты, газовой Т-1	ПАО "Распадская"			пятая	120	29 135,00	29 135,00	2 889,48	пятая	120	2 889,48				2 889,48	2 889,48
	Панель МТЗ-110;35;6 кВ Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	30 470,00	30 470,00	3 021,84	пятая	120	3 021,84				3 021,84	3 021,84
	Панель дифзащиты, газовой Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	47 358,00	47 358,00	4 696,68	пятая	120	4 696,68				4 696,68	4 696,68
	Панель автоматики У43; ЛЭП-35; 1с-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	58 536,00	58 536,00	5 805,24	пятая	120	5 805,24				5 805,24	5 805,24
	Щит собственных нужд-0,4кВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	64 028,00	64 028,00	6 348,84	пятая	120	6 348,84				6 348,84	6 348,84
	Панель защиты ,автоматики МСВ-6	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 392,00	25 392,00	2 518,20	пятая	120	2 518,20				2 518,20	2 518,20
	Щит постоянного тока	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 948,00	31 948,00	3 168,36	пятая	120	3 168,36				3 168,36	3 168,36
	Панель питания эл. магнита блокиров.	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 948,00	31 948,00	3 168,36	пятая	120	3 168,36				3 168,36	3 168,36
	Панель учета по ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	60 212,00	60 212,00	5 971,44	пятая	120	5 971,44				5 971,44	5 971,44
	Панель учета по ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	60 212,00	60 212,00	5 971,44	пятая	120	5 971,44				5 971,44	5 971,44
	Панель ТН-35; учет по 35кВ Т-1,2	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 600,00	25 600,00	2 538,84	пятая	120	2 538,84				2 538,84	2 538,84
	Панель ТН-110кВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 600,00	25 600,00	2 538,84	пятая	120	2 538,84				2 538,84	2 538,84
	Панель автоматики ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	27 122,00	27 122,00		пятая	120	0,00				0,00	0,00
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32				2 914,32	2 914,32
	Заземлитель ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"			шестая	121	43 130,00	43 130,00	4 277,40	шестая	180	4 277,40				4 277,40	4 277,40
	Заземлитель ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"			шестая	121	43 130,00	43 130,00	4 277,40	шестая	180	4 277,40				4 277,40	4 277,40
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"			шестая	121	126 068,00	126 068,00	12 502,56	шестая	180	12 502,56				12 502,56	12 502,56
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"			шестая	121	126 068,00	126 068,00	12 502,56	шестая	180	12 502,56				12 502,56	12 502,56
	Ячейка КРУ2 КВЭб-13	ПАО "Распадская"			шестая	121	130 123,08	130 123,08	12 904,80	шестая	180	12 904,80				12 904,80	12 904,80
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36				4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-1б-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	46 249,00	46 249,00	4 586,64	шестая	180	4 586,64				4 586,64	4 586,64
	Разъединитель РДЗ-1б-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	46 249,00	46 249,00	4 586,64	шестая	180	4 586,64				4 586,64	4 586,64
9	Имущественный комплекс участка электрических сетей и подстанций	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011г.	1 673 408,16			3 336 772,00	3 336 772,00	1 645 431,48			1 645 431,48		24 674,64	3 302,04	1 673 408,16	1 673 408,16
	Подстанция ЦМИ и новой котельной	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	776 884,00	776 884,00	107 736,00	десятая	361	107 736,00		24 674,64	3 302,04	135 712,68	135 712,68
	Здание эл. подстанции	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	1 145 924,00	1 145 924,00	292 092,00	десятая	361	292 092,00				292 092,00	292 092,00
	Трансформаторный киоск	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	19 121,00	19 121,00	38 376,00	десятая	361	38 376,00				38 376,00	38 376,00
	Сооружение подхода воздушной линии 35 кв	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	1 378 560,00	1 378 560,00	1 205 077,44	седьмая	240	1 205 077,44				1 205 077,44	1 205 077,44
	Кладовая металлическая	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	180	16 283,00	16 283,00	2 150,04	десятая	361	2 150,04				2 150,04	2 150,04
10	Движимое имущество	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	№ 2005-61р от 19.05.2020 г.	2 741 754,24			7 032 636,35	7 032 636,35	2 741 754,24			2 741 754,24				2 741 754,24	2 741 754,24
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00				8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00				8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00				8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	79 270,00	79 270,00	2 079,96	шестая	180	2 079,96				2 079,96	2 079,96
	Вакуумный выключатель	ОАО "Гурьевский			шестая	121	71 559,00	71 559,00	23 937,00	шестая	180	23 937,00				23 937,00	23 937,00

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		металлургический завод"															
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00				10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00				10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00				10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00				10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумный ВБ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	273 559,70	273 559,70	11 280,00	седьмая	240	11 280,00				11 280,00	11 280,00
	Выключатель вакуумный ВБЧС-Э 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	21 347,00	21 347,00	26 644,44	шестая	180	26 644,44				26 644,44	26 644,44
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96				5 919,96	5 919,96
	Выключатель ВМД-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	20 712,00	20 712,00	5 720,04	седьмая	240	5 720,04				5 720,04	5 720,04
	Выключатель ВМД-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	20 712,00	20 712,00	5 720,04	седьмая	240	5 720,04				5 720,04	5 720,04

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Выключатель ВПМП10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	39 414,90	39 414,90	6 459,96	шестая	180	6 459,96				6 459,96	6 459,96
	Выключатель ВПМП10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	39 414,89	39 414,89	6 459,96	шестая	180	6 459,96				6 459,96	6 459,96
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	29 690,68	29 690,68	2 480,04	седьмая	240	2 480,04				2 480,04	2 480,04
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	29 690,67	29 690,67	2 480,04	седьмая	240	2 480,04				2 480,04	2 480,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04				1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04				1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04				1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04				1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04				1 820,04	1 820,04
	Кондиционер Samsung	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					23 025,67	23 025,67	2 120,04			2 120,04				2 120,04	2 120,04
	Пожарная сигнализация здание энерго.цеха	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			четвертая	61	33 898,00	33 898,00	2 160,00	четвертая		2 160,00				2 160,00	2 160,00
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04				1 100,04	1 100,04
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04				1 100,04	1 100,04
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04				1 100,04	1 100,04

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,47	48 614,47	1 100,04	седьмая	240	1 100,04				1 100,04	1 100,04
	Распределительное устройство	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	579 649,00	579 649,00	261 266,76	шестая	180	261 266,76				261 266,76	261 266,76
	Распределительное устройство 35 кв ЦРП	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	685 076,00	685 076,00	308 797,44	шестая	180	308 797,44				308 797,44	308 797,44
	Сети электроснабжения 6 кв	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			восьмая	300	213 200,00	213 200,00	258 398,40	восьмая	300	258 398,40				258 398,40	258 398,40
	Трансформатор силовой ТМ-6300/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	163 531,00	163 531,00	107 120,64	седьмая	240	107 120,64				107 120,64	107 120,64
	Трансформатор ТМ-1000/10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	52 000,00	52 000,00	1 860,00	седьмая	240	1 860,00				1 860,00	1 860,00
	Трансформатор ТМ-1000/10А	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	46 742,00	46 742,00	1 860,00	седьмая	240	1 860,00				1 860,00	1 860,00
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	шестая	180	2 199,96				2 199,96	2 199,96
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	шестая	180	2 199,96				2 199,96	2 199,96
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	седьмая	240	2 199,96				2 199,96	2 199,96
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 259,96	шестая	180	2 259,96				2 259,96	2 259,96
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	154 838,98	154 838,98	9 579,96	шестая	180	9 579,96				9 579,96	9 579,96
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	154 838,99	154 838,99	9 579,96	шестая	180	9 579,96				9 579,96	9 579,96
	Трансформатор ТДНС-16000/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	665 108,00	665 108,00	1 210 110,84	седьмая	240	1 210 110,84				1 210 110,84	1 210 110,84
	Трансформатор ТМ-5600/35	ОАО "Гурьевский			седьмая	240	85 251,00	85 251,00	71 568,60	седьмая	240	71 568,60				71 568,60	71 568,60

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		металлургический завод"															
	Трансформатор ТМ-5600/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	85 251,00	85 251,00	71 568,60	седьмая	240	71 568,60				71 568,60	71 568,60
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,36	19 087,36	1 140,00	шестая	180	1 140,00				1 140,00	1 140,00
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,37	19 087,37	1 140,00	шестая	180	1 140,00				1 140,00	1 140,00
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,36	19 087,36	1 320,00	шестая	180	1 320,00				1 320,00	1 320,00
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,37	19 087,37	1 320,00	шестая	180	1 320,00				1 320,00	1 320,00
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04				2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,66	91 944,66	2 180,04	шестая	180	2 180,04				2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04				2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04				2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	939,96	шестая	180	939,96				939,96	939,96
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	939,96	шестая	180	939,96				939,96	939,96
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00				5 100,00	5 100,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00				5 100,00	5 100,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00				5 100,00	5 100,00

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,27	11 193,27	5 100,00	шестая	180	5 100,00				5 100,00	5 100,00
	Трансформаторная подстанция ТМ-1000 ква	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	156 000,00	156 000,00	5 660,04	седьмая	240	5 660,04				5 660,04	5 660,04
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	159 344,36	159 344,36	15 634,80	шестая	180	15 634,80				15 634,80	15 634,80
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	159 344,36	159 344,36	15 634,80	шестая	180	15 634,80				15 634,80	15 634,80
	Щит управления защиты и сигнализации	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	120	64 987,00	64 987,00	18 099,24	шестая	180	18 099,24				18 099,24	18 099,24
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11-35/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	122 060,00	122 060,00	16 220,64	седьмая	240	16 220,64				16 220,64	16 220,64
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11-35/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	122 060,00	122 060,00	16 220,64	седьмая	240	16 220,64				16 220,64	16 220,64
	Выключатель вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-35-20/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	402 203,33	402 203,33	81 271,44	седьмая	240	81 271,44				81 271,44	81 271,44
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300 № 4 б/эл двигателя	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					3 401,48	3 401,48	39,96			39,96				39,96	39,96
	Вентилятор ВО 12-285 №2,5 с э/двиг	ОАО "Гурьевский					1 881,33	1 881,33	20,04			20,04				20,04	20,04

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		металлургический завод"															
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					8 475,42	8 475,42	500,04			500,04				500,04	500,04
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					8 475,43	8 475,43	500,04			500,04				500,04	500,04
11	Движимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-125р 02.08.2017	6 308 107,56			92 722 560,42	92 722 560,42	6 216 721,80			6 216 721,80				6 216 721,80	6 308 107,56
	Абонентский модуль Motorola Canopi	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	25 819,00	25 819,00	5 163,00	третья	60	5 163,00				5 163,00	
	Агрегат сварочный АДД-303	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	14 307,00	14 307,00	1 788,36	седьмая	240	1 788,36				1 788,36	
	Агрегат сварочный АСД-500	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	14 213,00	14 213,00	1 776,60	седьмая	240	1 776,60				1 776,60	
	Аппарат АИД-70	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	11 696,00	11 696,00	970,32	пятая	120	970,32				970,32	
	Аппарат АИД-70	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 696,00	11 696,00	967,92	четвертая	84	967,92				967,92	
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	6 400,00	6 400,00	800,04	седьмая	240	800,04				800,04	
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	6 400,00	6 400,00	800,04	седьмая	240	800,04				800,04	
	Аппарат связи АСК-3С	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	62 604,00	62 604,00	4 757,88	пятая	120	4 757,88				4 757,88	
	Бензокосилка STIHL FS-55	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	11 458,00	11 458,00	5 729,04	первая	24	5 729,04				5 729,04	
	Бытовой модуль (вагончик)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	313 776,00	313 776,00	44 825,16	четвертая	84	44 825,16				44 825,16	
	Вентилятор центробежный	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	17 468,00	17 468,00	1 746,84	пятая	120	1 746,84				1 746,84	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Воздуходув-распыл.STINLSR 420 ранц.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	24 121,00	24 121,00	12 060,48	первая	24	12 060,48				12 060,48	
	Выключатель ВВТЭ 10/630	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	44 164,00	44 164,00	1 943,16	седьмая	240	1 943,16				1 943,16	
	Выключатель ВК 10/1000(вх.в№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	19 629,00	19 629,00	863,64	седьмая	240	863,64				863,64	
	Выключатель ВК 10/1000(вх.в№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	19 629,00	19 629,00	863,64	седьмая	240	863,64				863,64	
	Выключатель МВС-35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	36 229,00	36 229,00	1 594,08	седьмая	240	1 594,08				1 594,08	
	Выключатель МВС-35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	36 229,00	36 229,00	1 594,08	седьмая	240	1 594,08				1 594,08	
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 028,00	5 028,00	628,56	седьмая	240	628,56				628,56	
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 028,00	5 028,00	628,56	седьмая	240	628,56				628,56	
	Дефектоскоп "Филин 6" электронно-оптический	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	180 033,00	180 033,00	18 003,36	пятая	120	18 003,36				18 003,36	
	Диван "Визит"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	120	11 375,00	11 375,00	1 137,48	четвертая	84	1 137,48				1 137,48	
	Домкрат подкатной (5 тн)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	28 188,00	28 188,00	4 026,84	четвертая	84	4 026,84				4 026,84	
	Дрель электрическая "Алеся"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	2 262,00	2 262,00	1 142,28	первая	24	1 142,28				1 142,28	
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 925,00	41 925,00	1 173,96	седьмая	240	1 173,96				1 173,96	
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 925,00	41 925,00	1 173,96	седьмая	240	1 173,96				1 173,96	
	Емкость хран.масла 2м3	ОАО "Томусинское			седьмая	240	1 837,00	1 837,00	51,48	седьмая	240	51,48				51,48	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Емкость хран.масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	53 945,00	53 945,00	1 510,44	седьмая	240	1 510,44				1 510,44	
	Емкость хран.масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	53 945,00	53 945,00	1 510,44	седьмая	240	1 510,44				1 510,44	
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32				136,32	
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32				136,32	
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32				136,32	
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32				136,32	
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32				136,32	
	Емкость хран.масла 50м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	11 306,00	11 306,00	316,56	седьмая	240	316,56				316,56	
	Емкость хран.масла 60м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	15 000,00	15 000,00	420,00	седьмая	240	420,00				420,00	
	Измеритель диэлектрических параметров трансф масла Ш2-12ТМ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	48	334 212,00	334 212,00	83 553,00	третья	60	83 553,00				83 553,00	
	Информационная система "Напольная "	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	10 150,00	10 150,00	2 030,04	третья	60	2 030,04				2 030,04	
	Информационно-вычислительный комплекс	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	2 842 844,00	2 842 844,00	355 355,52	пятая	120	355 355,52				355 355,52	
	Комплект SOUNDKING и радиосист. с 2 микрофонами	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	60 940,00	60 940,00	6 093,96	пятая	120	6 093,96				6 093,96	
	Конденсатор В/В 110-0,022	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	41 459,00	41 459,00	5 922,72	четвертая	84	5 922,72				5 922,72	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Конденсатор импульсн. 0,22 мкф 110кВ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	46 607,00	46 607,00	3 107,16	шестая	180	3 107,16				3 107,16	
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	229 825,00	229 825,00	15 321,72	шестая	180	15 321,72				15 321,72	
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	229 825,00	229 825,00	15 321,72	шестая	180	15 321,72				15 321,72	
	Конденсаторная установка УКЛ 57-6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	735 278,00	735 278,00	49 018,56	шестая	180	49 018,56				49 018,56	
	Конденсаторная установка УКЛ 57-6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	735 278,00	735 278,00	49 018,56	шестая	180	49 018,56				49 018,56	
	Кондиционер MITSUBISHI SRK/SRC 50CBE	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	35 815,00	35 815,00	3 581,52	пятая	120	3 581,52				3 581,52	
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	396 563,00	396 563,00	49 570,32	пятая	120	49 570,32				49 570,32	
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	396 563,00	396 563,00	49 570,32	пятая	120	49 570,32				49 570,32	
	Кран-балка КМБД 5Т	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	8 287,00	8 287,00	828,72	третья	60	828,72				828,72	
	Кресло "Министр"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 600,00	12 600,00	1 260,00	четвертая	84	1 260,00				1 260,00	
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 400,00	2 400,00	240,00	четвертая	84	240,00				240,00	
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 400,00	2 400,00	240,00	четвертая	84	240,00				240,00	
	Кресло СН-417черное	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	14 153,00	14 153,00	2 021,88	четвертая	84	2 021,88				2 021,88	
	КРУН-6(комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 279 080,00	8 279 080,00	551 938,68	шестая	180	551 938,68				551 938,68	
	Лебедка ЛПК-10Б	ОАО "Томусинское			четвертая	84	8 577,00	8 577,00	1 432,32	четвертая	84	1 432,32				1 432,32	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Лестница приставная ЛСПРД-7стеклопл.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	10 414,00	10 414,00	1 041,36	пятая	120	1 041,36				1 041,36	
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	7 655,00	7 655,00	695,88	первая	24	695,88				695,88	
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	7 655,00	7 655,00	695,88	первая	24	695,88				695,88	
	Маслоочиститель ПСМ1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	29 111,00	29 111,00	2 619,96	четвертая	84	2 619,96				2 619,96	
	Микроомметр РЕТ-МОМ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	271 186,00	271 186,00	38 740,80	четвертая	84	38 740,80				38 740,80	
	Мнемосхема	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	128 367,00	128 367,00	5 134,68	седьмая	240	5 134,68				5 134,68	
	Монитор Samsung 151S 15" TFT	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	120	11 400,00	11 400,00	1 140,00	третья	60	1 140,00				1 140,00	
	Набор мягкой мебели	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 300,00	6 300,00	422,16	шестая	180	422,16				422,16	
	Набор НКИ-ЗУ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	65 626,00	65 626,00	13 125,24	вторая	36	13 125,24				13 125,24	
	Набор офисной мебели КРЕДО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 167,00	8 167,00	547,20	шестая	180	547,20				547,20	
	Насос К-65-50-160	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	6 554,00	6 554,00	819,24	первая	24	819,24				819,24	
	Насос НШМ 8-25-6,3/2,5 с эл. двигателем 1,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	12 954,00	12 954,00	2 590,80	вторая	36	2 590,80				2 590,80	
	Насос Ш40-19,5/4 с эл.двигателем 5,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	19 912,00	19 912,00	3 982,44	вторая	36	3 982,44				3 982,44	
	Опора-эстакада	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	9 303,00	9 303,00	465,12	пятая	120	465,12				465,12	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	ОПУ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	2 551 131,00	2 551 131,00	255 113,16	пятая	120	255 113,16				255 113,16	
	ОРУ-35 кВ (комплект 1500000)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 863 424,00	1 863 424,00	124 228,32	шестая	180	124 228,32				124 228,32	
	ОРУ-35 кВ (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 490 739,00	1 490 739,00	99 382,56	шестая	180	99 382,56				99 382,56	
	Пирометр ПИТОН-101	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	37	20 165,00	20 165,00	6 540,00	третья	60	6 540,00				6 540,00	
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 895 045,00	2 895 045,00	144 752,28	седьмая	240	144 752,28				144 752,28	
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 895 045,00	2 895 045,00	144 752,28	седьмая	240	144 752,28				144 752,28	
	Подъемник платформенный ПЛ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	72	161 600,00	161 600,00	26 933,28	четвертая	84	26 933,28				26 933,28	
	Полка монтажная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	163	32 500,00	32 500,00	2 391,96	шестая	180	2 391,96				2 391,96	
	Пресс ручной "ПРГ-3000 К-2"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	13 000,00	13 000,00	6 500,04	первая	24	6 500,04				6 500,04	
	Пресс ручной гидравлический ПРГ-240	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	11 026,00	11 026,00	3 675,36	вторая	36	3 675,36				3 675,36	
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04				1 100,04	
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04				1 100,04	
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04				1 100,04	
	Радиостанция SN-358R ULTRA	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	15 225,00	15 225,00	1 522,56	пятая	120	1 522,56				1 522,56	
	Радиотелефон SN-358(комплект)	ОАО "Томусинское			третья	60	25 169,00	25 169,00	5 033,76	третья	60	5 033,76				5 033,76	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	55 085,00	55 085,00	2 421,36	седьмая	240	2 421,36				2 421,36	
	Разъединитель РДЗ2-35Б/1000Н УХЛ1 3-х полюс.с прив.ПР 0,5-2Б	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	75 070,24	75 070,24	3 299,76	седьмая	240	3 299,76				3 299,76	
	Резервуар 25 КУБ.М.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	429	8 502,00	8 502,00	238,08	десятая	361	238,08				238,08	
	Резервуар 25м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	429	8 502,00	8 502,00	238,08	десятая	361	238,08				238,08	
	Рецепшн 6513	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 927,00	13 927,00	1 989,60	четвертая	84	1 989,60				1 989,60	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36				10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	278 352,00	278 352,00	13 917,60	седьмая	240	13 917,60				13 917,60	
	Сигнализатор паров этанола пороговый Lion Alcobiow	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	60	20 000,00	20 000,00	3 999,96	четвертая	84	3 999,96				3 999,96	
	Система вентиляции и кондиционирования здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	108	2 061 489,00	2 061 489,00	229 054,32	пятая	120	229 054,32				229 054,32	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	171	119 392,00	119 392,00	8 357,40	шестая	180	8 357,40				8 357,40	
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	121	382 873,00	382 873,00	37 970,88	шестая	180	37 970,88				37 970,88	
	Система ОПС здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	344 218,00	344 218,00	49 173,96	четвертая	84	49 173,96				49 173,96	
	Система ОПС здания гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	38 722,00	38 722,00	5 531,76	четвертая	84	5 531,76				5 531,76	
	Система ОПС здания гаража №3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	23 680,00	23 680,00	3 382,80	четвертая	84	3 382,80				3 382,80	
	Система ОПС здания ПВО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	116	53 956,00	53 956,00	5 395,56	пятая	120	5 395,56				5 395,56	
	Система охранно-пожарной сигнализации	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	121	185 809,00	185 809,00	18 427,32	шестая	180	18 427,32				18 427,32	
	Система ПС здания ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	58 298,00	58 298,00	4 080,84	четвертая	84	4 080,84				4 080,84	
	Станок 3К 631	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	7 150,00	7 150,00	357,48	четвертая	84	357,48				357,48	
	Станок для заточки цепей ОРЕГОН	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 753,00	11 753,00	1 679,04	четвертая	84	1 679,04				1 679,04	
	Станок для скрутки проводов МИ-230А	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	15 379,00	15 379,00	7 689,48	первая	24	7 689,48				7 689,48	
	Станок сверлильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 385,00	2 385,00	119,28	четвертая	84	119,28				119,28	
	Станок сверлильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 385,00	2 385,00	119,28	четвертая	84	119,28				119,28	
	Станок токарный ID-325u	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	62 567,00	62 567,00	3 128,40	шестая	180	3 128,40				3 128,40	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Станок шиномонтажный "Мастер" КС-302	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	109	32 717,00	32 717,00	3 601,92	четвертая	84	3 601,92				3 601,92	
	Стенд балансировочный "Мастер" СБМК-60	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	35 800,00	35 800,00	5 114,28	четвертая	84	5 114,28				5 114,28	
	Стенд высоковольтный СВС 100	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	275 423,00	275 423,00	27 542,28	пятая	120	27 542,28				27 542,28	
	Стенд для испытания и регулировки форсун	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 195,00	12 195,00	1 742,16	четвертая	84	1 742,16				1 742,16	
	Стенд регулировки фар 684А	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 815,00	13 815,00	1 973,52	четвертая	84	1 973,52				1 973,52	
	Стол компьютерный Е10 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 700,00	2 700,00	270,00	четвертая	84	270,00				270,00	
	Стол компьютерный Е21 (орех) №998-1004	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	14 980,00	14 980,00	1 497,96	четвертая	84	1 497,96				1 497,96	
	Стол компьютерный Е21 (серый) №915-918	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	8 920,00	8 920,00	891,96	четвертая	84	891,96				891,96	
	Стол компьютерный Е30 (орех) №1005-1007	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	7 710,00	7 710,00	771,00	четвертая	84	771,00				771,00	
	Стол Конфер. полисандр СТ-9 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	26 218,00	26 218,00	3 745,44	четвертая	84	3 745,44				3 745,44	
	Стол письменный Е16 (серый) №1009-1013	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 200,00	12 200,00	1 220,04	четвертая	84	1 220,04				1 220,04	
	Стол письменный Е41 (орех) №1014-1025	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	25 200,00	25 200,00	2 520,00	четвертая	84	2 520,00				2 520,00	
	Стол приставной полисандр СТ-12 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 272,00	12 272,00	1 753,20	четвертая	84	1 753,20				1 753,20	
	Стол рабочий (0807)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	10 503,00	10 503,00	1 500,48	четвертая	84	1 500,48				1 500,48	
	Стол с наполнением BARBADOS	ОАО "Томусинское			четвертая	84	49 696,00	49 696,00	7 099,44	четвертая	84	7 099,44				7 099,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Таль Г/П 1Т	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	13 686,00	13 686,00	1 957,08	пятая	120	1 957,08				1 957,08	
	Телефон сотовый Panasonik (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	14 203,00	14 203,00	2 840,64	третья	60	2 840,64				2 840,64	
	Телефон сотовый Panasonik (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	14 204,00	14 204,00	2 840,76	третья	60	2 840,76				2 840,76	
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправление"					266,08	266,08	0,00			0,00				0,00	
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправление"					133,04	133,04	0,00			0,00				0,00	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04				278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04				278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04				278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04				236,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04				236,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04				236,04	
	Тельфер 5т-18м	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	23 991,00	23 991,00	3 427,32	пятая	120	3 427,32				3 427,32	
	Тепловая пушка ПТВ-12 (круглая)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 153,00	13 153,00	1 878,96	четвертая	84	1 878,96				1 878,96	
	Тепловая пушка ТВ-6/12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	13 415,00	13 415,00	2 682,96	третья	60	2 682,96				2 682,96	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Трансформатор 3хЗНОЛ-06-6000/100/3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 940,00	17 940,00	788,52	седьмая	240	788,52				788,52	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08				559,08	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08				559,08	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08				559,08	
	Трансформатор сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	10 486,00	10 486,00	1 310,76	четвертая	84	1 310,76				1 310,76	
	Трансформатор сварочный ВД-205	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 576,00	12 576,00	1 572,00	четвертая	84	1 572,00				1 572,00	
	Трансформатор ТАМ-750/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 995,00	41 995,00	1 847,76	седьмая	240	1 847,76				1 847,76	
	Трансформатор ТДМ-317	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 927,00	1 927,00	240,84	седьмая	240	240,84				240,84	
	Трансформатор ТДМ-317У2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 915,00	1 915,00	239,40	седьмая	240	239,40				239,40	
	Трансформатор ТДМ-503	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 343,00	3 343,00	417,84	седьмая	240	417,84				417,84	
	Трансформатор ТДНС-10000/35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 253 162,00	5 253 162,00	262 658,16	седьмая	240	262 658,16				262 658,16	
	Трансформатор ТДНС-10000/35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 253 162,00	5 253 162,00	262 658,16	седьмая	240	262 658,16				262 658,16	
	Трансформатор ТДНС-10000/35У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 316 550,00	5 316 550,00	265 827,48	седьмая	240	265 827,48				265 827,48	
	Трансформатор ТМ-100/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	11 680,00	11 680,00	584,04	седьмая	240	584,04				584,04	
	Трансформатор ТМ-100/6	ОАО "Томусинское			седьмая	240	11 680,00	11 680,00	584,04	седьмая	240	584,04				584,04	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Трансформатор ТМ-160/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	71 305,00	71 305,00	3 565,20	седьмая	240	3 565,20				3 565,20	
	Трансформатор ТМ-25/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	10 548,00	10 548,00	464,16	седьмая	240	464,16				464,16	
	Трансформатор ТМ-320/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	21 587,00	21 587,00	1 079,40	седьмая	240	1 079,40				1 079,40	
	Трансформатор ТМ-40/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	10 595,00	10 595,00	529,80	седьмая	240	529,80				529,80	
	Трансформатор ТМ-400/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 680,00	17 680,00	777,96	седьмая	240	777,96				777,96	
	Трансформатор ТМ-560/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 680,00	17 680,00	1 727,52	седьмая	240	1 727,52				1 727,52	
	Трансформатор ТМ-630 6/0,4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	93 570,00	93 570,00	4 113,00	седьмая	240	4 113,00				4 113,00	
	Трансформатор ТМ-630/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	25 333,00	25 333,00	1 114,68	седьмая	240	1 114,68				1 114,68	
	Трансформатор ТМ-6300/35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	177 508,00	177 508,00	7 810,32	седьмая	240	7 810,32				7 810,32	
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	86 743,00	86 743,00	4 337,16	седьмая	240	4 337,16				4 337,16	
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	81 593,00	81 593,00	4 079,64	седьмая	240	4 079,64				4 079,64	
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 705 693,00	3 705 693,00	185 284,68	седьмая	240	185 284,68				185 284,68	
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 705 693,00	3 705 693,00	185 284,68	седьмая	240	185 284,68				185 284,68	
	Трансформатор тока ТПЛ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	180	16 389,00	16 389,00	1 092,60	седьмая	240	1 092,60				1 092,60	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Трансформатор тока ТПЛ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	180	16 390,00	16 390,00	1 092,72	седьмая	240	1 092,72				1 092,72	
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 373,00	12 373,00	824,88	шестая	180	824,88				824,88	
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 373,00	12 373,00	824,88	шестая	180	824,88				824,88	
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	28 288,00	28 288,00	1 414,44	седьмая	240	1 414,44				1 414,44	
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	29 623,00	29 623,00	1 481,16	седьмая	240	1 481,16				1 481,16	
	Триммер Husqvarna 325 PXT	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	60	14 846,00	14 846,00	2 969,16	первая	24	2 969,16				2 969,16	
	Триммер Husqvarna 325 PXT	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	60	14 846,00	14 846,00	2 969,16	первая	24	2 969,16				2 969,16	
	Тумба 620217 (4 ящ.) №1026-1027	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	7 300,00	7 300,00	729,96	четвертая	84	729,96				729,96	
	Тумба выкатная Т08 (орех) №1028-1041	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	48 440,00	48 440,00	4 844,04	четвертая	84	4 844,04				4 844,04	
	Тумба выкатная Т08 (серая) №1048-1052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	15 500,00	15 500,00	1 550,04	четвертая	84	1 550,04				1 550,04	
	Углошлифовальная машина GWS 20-230 (BE)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	4 833,00	4 833,00	2 440,68	первая	24	2 440,68				2 440,68	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	276 608,00	276 608,00	23 602,32	шестая	180	23 602,32				23 602,32	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	236 023,00	236 023,00	18 440,52	пятая	120	18 440,52				18 440,52	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	269 275,00	269 275,00	17 951,64	шестая	180	17 951,64				17 951,64	
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское					197,53	197,53	0,00			0,00				0,00	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское энергоуправление"					197,53	197,53	0,00			0,00				0,00	
	Усилитель мощ.пол.состава трансляц.100УМПТ13 11120	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	18 130,00	18 130,00	906,48	седьмая	240	906,48				906,48	
	Установка блочно-цеолитовая БЦ-77-1100	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	133	115 189,00	115 189,00	10 367,04	пятая	120	10 367,04				10 367,04	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 945,00	1 945,00	216,00	шестая	180	216,00				216,00	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 360,00	4 360,00	484,44	шестая	180	484,44				484,44	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 975,00	4 975,00	552,72	шестая	180	552,72				552,72	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 350,00	4 350,00	478,56	шестая	180	478,56				478,56	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 350,00	4 350,00	478,56	шестая	180	478,56				478,56	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	2 519,00	2 519,00	277,08	шестая	180	277,08				277,08	
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	87 051,00	87 051,00	3 830,28	шестая	180	3 830,28				3 830,28	
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	87 067,00	87 067,00	3 831,00	шестая	180	3 831,00				3 831,00	
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	215 016,00	215 016,00	14 334,36	шестая	180	14 334,36				14 334,36	
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	215 015,00	215 015,00	14 334,36	шестая	180	14 334,36				14 334,36	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 886,00	6 886,00	765,12	шестая	180	765,12				765,12	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 698,00	3 698,00	410,88	шестая	180	410,88				410,88	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 525,00	4 525,00	497,76	шестая	180	497,76				497,76	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 040,00	4 040,00	444,36	шестая	180	444,36				444,36	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 591,00	6 591,00	725,04	шестая	180	725,04				725,04	
	Устройство зарядное ЗУ-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	2 964,00	2 964,00	296,40	пятая	120	296,40				296,40	
	Устройство испытательное РЕТОМ 51 С АК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	596 016,00	596 016,00	85 146,36	четвертая	84	85 146,36				85 146,36	
	Устройство испытательное РЕТОМ-11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	129 144,00	129 144,00	14 217,72	четвертая	84	14 217,72				14 217,72	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96				339,96	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76				272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76				272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76				272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76				272,76	
	Холодильник "Стинол-102"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 290,00	4 290,00	390,00	шестая	180	390,00				390,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00				300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 960,00	3 960,00	300,00	шестая	180	300,00				300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00				300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00				300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	360,00	шестая	180	360,00				360,00	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00				300,00	
	Шкаф для одежды S77 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	5 680,00	5 680,00	567,96	четвертая	84	567,96				567,96	
	Шкаф для одежды S77 (орех) №1064-1066	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	15 735,00	15 735,00	1 573,56	четвертая	84	1 573,56				1 573,56	
	Шкаф для одежды VT-3 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 514,00	12 514,00	1 787,76	четвертая	84	1 787,76				1 787,76	
	Шкаф книжный S75 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	6 510,00	6 510,00	651,00	четвертая	84	651,00				651,00	
	Шкаф книжный S75 (орех) №1070-1072	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	19 530,00	19 530,00	1 953,00	четвертая	84	1 953,00				1 953,00	
	Шкаф книжный S75 (серый)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	6 275,00	6 275,00	627,48	четвертая	84	627,48				627,48	
	Шкаф контроля цепей напряжения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	145 196,00	145 196,00	7 259,76	седьмая	240	7 259,76				7 259,76	
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16				6 815,16	
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16				6 815,16	
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16				6 815,16	
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16				6 815,16	
	Шкаф со стеклом VT-2 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 705,00	13 705,00	1 957,80	четвертая	84	1 957,80				1 957,80	
	Щит сигнализации ЩЦС-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 351,00	3 351,00	1 116,96	седьмая	240	1 116,96				1 116,96	
	Щит собственных нужд	ОАО "Томусинское			седьмая	240	3 751,00	3 751,00	1 250,28	седьмая	240	1 250,28				1 250,28	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Электрокаменка ИЭТ 61-4-212	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	16 748,00	16 748,00	2 392,56	четвертая	84	2 392,56				2 392,56	
	Электропечь бытовая	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 442,00	2 442,00	202,08	четвертая	84	202,08				202,08	
	Электротепловентилятор "Макар" ТВ 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 496,00	11 496,00	1 642,32	четвертая	84	1 642,32				1 642,32	
	Энерготестер ПЭМ-02 с ТК (100А)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	41 695,00	41 695,00	8 339,04	третья	60	8 339,04				8 339,04	
	Ячейка ВВ-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 443,00	3 443,00	151,32	шестая	180	151,32				151,32	
	Ячейка К-37	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	25 002,00	25 002,00	1 098,96	шестая	180	1 098,96				1 098,96	
	Ячейка К63,Ф-Р 5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 9	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 1 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 РТ-3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 Т-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТН-6 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТСН-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка К63,Ф-Р 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р 8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 БСК 3 сш	ОАО "Томусинское			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 РТ-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ-6 Т-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р МСВ-6 3сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р МСВ-6 4сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТН-6 БСК 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТН-6 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТН-6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТН-6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р ТСН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р УК-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-Р УК-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88				43 382,88	
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76				704,76	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76				704,76	
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76				704,76	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48				540,48	
	Ячейка КРУ 2-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	94 493,00	94 493,00	4 156,92	шестая	180	4 156,92				4 156,92	
	Ячейка КРУ КВП6-07-1000 №21	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	195 500,00	195 500,00	8 601,96	шестая	180	8 601,96				8 601,96	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №10	ОАО "Томусинское			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №23	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №24	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №25	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №26	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №27	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №28	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №29	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №30	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №31	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №32	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №36	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №37	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №38	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №39	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №9	ОАО "Томусинское			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44				8 254,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Ячейка КРУ КВП6-17-1000 №7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	195 500,00	195 500,00	8 601,96	шестая	180	8 601,96				8 601,96	
	Ячейка КРУ КВП6-19-1000 №34	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	195 500,00	195 500,00	8 601,96	шестая	180	8 601,96				8 601,96	
	Ячейка КРУ КСТ6-606-1000 №33	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	111 700,00	111 700,00	4 914,84	шестая	180	4 914,84				4 914,84	
	Ячейка КРУ КСТ6-607-1000 №8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	112 069,00	112 069,00	4 931,04	шестая	180	4 931,04				4 931,04	
	Ячейка КРУ КТН6-202-630 №22	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	52 400,00	52 400,00	2 305,56	шестая	180	2 305,56				2 305,56	
	Ячейка КРУ КТН6-207-1000 №19	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	52 400,00	52 400,00	2 305,56	шестая	180	2 305,56				2 305,56	
	Ячейка КРУ2-10'Э	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36				2 712,36	
	Ячейка КРУ2-10'Э	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36				2 712,36	
	Ячейка КРУ2-10'Э	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36				2 712,36	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	97 643,00	97 643,00	4 296,24	шестая	180	4 296,24				4 296,24	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	97 643,00	97 643,00	4 296,24	шестая	180	4 296,24				4 296,24	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	72 310,00	72 310,00	3 181,68	шестая	180	3 181,68				3 181,68	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	72 310,00	72 310,00	3 181,68	шестая	180	3 181,68				3 181,68	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	29 692,00	29 692,00	1 306,44	шестая	180	1 306,44				1 306,44	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	29 692,00	29 692,00	1 306,44	шестая	180	1 306,44				1 306,44	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56				469,56	
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 973,00	10 973,00	482,76	шестая	180	482,76				482,76	
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	9 878,00	9 878,00	434,64	шестая	180	434,64				434,64	
	Ячейка КСО-266, ф-р 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 10	ОАО "Томусинское			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Ячейка КСО-266, ф-р 11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 19	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 20	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 21	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 22	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 23	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КСО-266, ф-р 24	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 9	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08				322,08	
12	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-126р 02.08.2017	1 807 055,64			35 366 142,00	35 366 142,00	571 619,64			571 619,64		360 192,00	789 193,68	1 721 005,32	1 721 005,32
	Автодорога из щебня к П/С Ускатская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 740 836,00	2 740 836,00	0,00	седьмая	240	0,00			668 483,64	668 483,64	668 483,64
	Бытовой комбинат гараж №2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	370	2 461 021,00	2 461 021,00	0,00	десятая	361	0,00	2,2	360 192,00		360 192,00	360 192,00
	Здание гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	1 927 888,00	1 927 888,00	23 134,68	десятая	361	23 134,68				23 134,68	23 134,68
	Здание гаража, г.Мыски	ОАО "Томусинское			десятая	1000	499 299,00	499 299,00	5 991,60	десятая	361	5 991,60				5 991,60	5 991,60

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Здание конторы	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	534	10 228 076,00	10 228 076,00	230 023,56	десятая	361	230 023,56				230 023,56	230 023,56
	Здание материального склада	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	480	1 162 757,00	1 162 757,00	29 068,92	десятая	361	29 068,92				29 068,92	29 068,92
	Здание ПВО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	6 623 444,00	6 623 444,00	79 481,28	десятая	361	79 481,28				79 481,28	79 481,28
	Здание ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1200	1 398 597,00	1 398 597,00	13 986,00	десятая	361	13 986,00				13 986,00	13 986,00
	Здание ЦРП р-за Междуреченский	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	145 654,00	145 654,00	1 747,80	десятая	361	1 747,80			9 857,88	11 605,68	11 605,68
	Здание ЦРП-3 ЗРУ 6кВ шахты Распадская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	121 721,00	121 721,00	1 460,64	десятая	361	1 460,64			3 116,16	4 576,80	4 576,80
	ЛЭП 35 кВ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 711 250,00	2 711 250,00	135 562,56	седьмая	240	135 562,56				135 562,56	135 562,56
	ЛЭП 35 кВ ПС Карьерная опора №27-опора №3 ПС Узунгольская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	600	2 558 131,00	2 558 131,00	51 162,60	седьмая	240	51 162,60				51 162,60	51 162,60
	ЛЭП 6 кВ ПС Районная котельная-ТП-19,ТП-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 398 882,00	1 398 882,00	0,00	седьмая	240	0,00				0,00	0,00
	Участок 42:29:0101002:0727	ОАО "Томусинское энергоуправление"					17 996,00	17 996,00	0,00			0,00			1 956,00	1 956,00	1 956,00
	Участок №42:28:0302001:0006	ОАО "Томусинское энергоуправление"					19 873,00	19 873,00	0,00			0,00				0,00	0,00
	Участок №42:28:08 02 007:0002	ОАО "Томусинское энергоуправление"					1 350 717,00	1 350 717,00	0,00			0,00			105 780,00	105 780,00	105 780,00
13	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-127р 02.08.2017	6 344 916,84			75 931 453,00	75 931 453,00	4 631 083,92			4 631 083,92		544 415,52	703 778,52	5 879 277,96	5 879 277,96
	Здание п/с Красногорская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	39 743,00	39 743,00	476,88	десятая	361	476,88	2,2	544 415,52		544 892,40	544 892,40

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Здание п/с Угольная-35/6/6(Таежная)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	720	3 722 277,00	3 722 277,00	62 037,96	десятая	361	62 037,96				62 037,96	62 037,96
	Здание столярной	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	129	425 856,00	425 856,00	39 614,52	десятая	361	39 614,52				39 614,52	39 614,52
	Здание ЦРП ЦЭММ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	71 508,00	71 508,00	858,12	десятая	361	858,12				858,12	858,12
	ЛЭП 35 кВ (отпайка) У-5,У-6 до ПС 35/6кВ Узунгольская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	160	2 805 956,00	2 805 956,00	210 446,76	шестая	180	210 446,76				210 446,76	210 446,76
	ЛЭП 35 кВ до п/с Ольжерасская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 893 593,00	8 893 593,00	592 906,20	шестая	180	592 906,20				592 906,20	592 906,20
	ЛЭП 35 кВ до пс 35/6 кВ"Болотная"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	7 888 426,00	7 888 426,00	394 421,28	седьмая	240	394 421,28				394 421,28	394 421,28
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ"ш.Сибиргинская "(ПС Куреинская-ПС Сибиргинская)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 857 319,00	10 857 319,00	723 821,28	шестая	180	723 821,28				723 821,28	723 821,28
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ"ш.Сибиргинская "(ПС Пойменная-ПС Сибиргинская)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 954 310,00	6 954 310,00	463 620,72	шестая	180	463 620,72				463 620,72	463 620,72
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 110 622,00	4 110 622,00	205 531,08	седьмая	240	205 531,08				205 531,08	205 531,08
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 110 622,00	4 110 622,00	205 531,08	седьмая	240	205 531,08				205 531,08	205 531,08
	Забор железобетонный	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	364	146 437,00	146 437,00	4 832,40	десятая	361	4 832,40				4 832,40	4 832,40
	Резервная ВЛ35 кВ к ПС Ольжераская-ПС Пихтовая (Н-Р-З-О)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	25 904 784,00	25 904 784,00	1 726 985,64	шестая	180	1 726 985,64			703 778,52	2 430 764,16	2 430 764,16
14	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1306-56р 01.06.2012	2 582 197,56			30 537 466,50	30 537 466,50	2 544 789,24			2 544 789,24				2 544 789,24	2 544 789,24
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	897 790,50	897 790,50	74 815,80	пятая	120	74 815,80				74 815,80	74 815,80
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88				38 336,88	38 336,88

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	728 170,50	728 170,50	60 680,88	пятая	120	60 680,88				60 680,88	60 680,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04				83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	970 549,50	970 549,50	80 879,16	пятая	120	80 879,16				80 879,16	80 879,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04				83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04				83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88				38 336,88	38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88				38 336,88	38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	960 978,00	960 978,00	80 081,52	пятая	120	80 081,52				80 081,52	80 081,52
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	2 094 793,50	2 094 793,50	174 566,16	пятая	120	174 566,16				174 566,16	174 566,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	942 385,50	942 385,50	78 532,08	пятая	120	78 532,08				78 532,08	78 532,08
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	942 391,50	942 391,50	78 532,68	пятая	120	78 532,68				78 532,68	78 532,68
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	4 633 945,50	4 633 945,50	386 162,16	пятая	120	386 162,16				386 162,16	386 162,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	4 908 940,50	4 908 940,50	409 078,32	пятая	120	409 078,32				409 078,32	409 078,32
	Шкаф"Альтанс"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08				44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
		энергоуправление"															
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68				20 794,68	20 794,68
15	Недвижимое имущество	АО "Разрез Шестаки"	80/2019 от 01.10.2019	19 649 337,60			236 820 268,06	236 820 268,06	11 892 420,36	0		11 892 420,36		5 070 220,44	450 809,76	17 413 450,56	17 413 450,56
	ПС 110/6 кВ (уч.Убинский)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	193 120 648,71	193 120 648,71	9 656 032,56	седьмая	240	9 656 032,56	2,2	4 142 437,88	438 165,00	14 236 635,44	14 236 635,44
	ВЛ-110 кВ (уч.Убинский)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	38 479 326,91	38 479 326,91	1 923 966,36	седьмая	240	1 923 966,36	2,2	825 381,56	12 644,76	2 761 992,68	2 761 992,68
	Наружное и охранное освещение ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	862 470,39	862 470,39	57 498,00	шестая	180	57 498,00	2,2	18 341,87		75 839,87	75 839,87
	Охранная сигнализация ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	151 850,39	151 850,39	10 123,32	шестая	180	10 123,32				10 123,32	10 123,32
	Система видеонаблюдения ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			четвертая	61	282 909,39	282 909,39	40 415,64	четвертая	84	40 415,64				40 415,64	40 415,64
	Сети связи ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	493 883,94	493 883,94	32 925,60	шестая	180	32 925,60	2,2	10 503,26		43 428,86	43 428,86
	Благоустройство территории (автодороги и площадки)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	3 429 178,33	3 429 178,33	171 458,88	седьмая	240	171 458,88	2,2	73 555,87		245 014,75	245 014,75
16	Недвижимое имущество ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1289 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	89 354,16			18 765,86	18 765,86	622,08			622,08		187,80	76 229,04	77 038,92	76 851,00

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Здание подстанции 110/6 ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"			десятая	362	18 765,86	18 765,86	622,08	десятая	361	622,08	2,2	187,80	76 229,04	77 038,92	76 851,00
17	Движимое имущество подстанции 110/6 ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1284 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	229 073,52			192 994,50	192 994,50	219 907,20			219 907,20				219 907,20	219 907,20
	Распр.устр-во ОРУ - 110	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	6 231,72	шестая	180	6 231,72				6 231,72	6 231,72
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	5 000,04	шестая	180	5 000,04				5 000,04	5 000,04
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	3 333,36	шестая	180	3 333,36				3 333,36	3 333,36
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	5 000,04	шестая	180	5 000,04				5 000,04	5 000,04
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	3 333,36	шестая	180	3 333,36				3 333,36	3 333,36
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	3 333,36	шестая	180	3 333,36				3 333,36	3 333,36
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	11 666,64	шестая	180	11 666,64				11 666,64	11 666,64
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	8 333,28	шестая	180	8 333,28				8 333,28	8 333,28
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	0,01	0,01	6 666,72	шестая	180	6 666,72				6 666,72	6 666,72
	С-ма пож/сигн.Здания подстании 110/6 квт.	ПАО "Южный Кузбасс"			четвертая	84	43 702,98	43 702,98	2 081,04	четвертая	84	2 081,04				2 081,04	2 081,04
	Трансформ.ТДН-16000	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	0,01	0,01	144 927,48	седьмая	240	144 927,48				144 927,48	144 927,48
	Трансф-р 100КВА/6-0,4	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	184	9 540,70	9 540,70	3 478,32	седьмая	240	3 478,32				3 478,32	3 478,32
	Трансф-р 100КВА/6-0,4	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	1,00	1,00	3 478,32	седьмая	240	3 478,32				3 478,32	3 478,32
	Сист.учета эл.энергии	ПАО "Южный Кузбасс"			пятая	120	139 749,72	139 749,72	13 043,52	пятая	120	13 043,52				13 043,52	13 043,52
18	Недвижимое имущество	ООО "Разрез "Пермяковский"	№314/20А/2011-171р от 10.11.2020	11 455 776,00			144 248 217,38	144 248 217,38	7 212 408,00			7 212 408,00		3 094 956,00	2 844,00	10 310 208,00	10 310 208,00
	ПС 35/6 кВ «Октябрьская-1» 35/6 кВ (2х6,3 МВА)	ООО "Разрез "Пермяковский"			седьмая	240	144 248 217,38	144 248 217,38	7 212 408,00	седьмая	240	7 212 408,00	2,2	3 094 956,00	2 844,00	10 310 208,00	10 310 208,00
19	Недвижимое имущество (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1290 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	10 946,16			38 483,52	38 483,52	1 924,20			1 924,20		236,40	7 491,12	9 651,72	9 651,72
	Подстанция распределительная (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	38 483,52	38 483,52	1 924,20	седьмая	240	1 924,20	2,2	236,40	7 491,12	9 651,72	9 651,72
20	Недвижимое имущество	ООО "СибТрейд"	№СТ/1А-2021/2106-84р от 01.06.2021 г.	99 471,00			2 333 853,90	2 333 853,90	96 573,84	0		96 573,84				96 573,84	96 573,84
	Подстанция КТПН-ВК-630 кВа-10/0,4 кВ с трансформатором	ООО "СибТрейд"			седьмая	240	343 220,34	343 220,34	17 161,01	седьмая	240	17 161,01				17 161,01	17 161,01
	Подстанция КТП-ВК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором	ООО "СибТрейд"			седьмая	240	783 503,31	783 503,31	39 175,17	седьмая	240	39 175,17				39 175,17	39 175,17

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ)	ООО "СибТрейд"			десятая	360	418 994,66	418 994,66	13 966,49	десятая	361	13 966,49				13 966,49	13 966,49
	Внешнее электроснабжение	ООО "СибТрейд"			десятая	360	788 135,59	788 135,59	26 271,18	десятая	361	26 271,18				26 271,18	26 271,18
21	Недвижимое имущество	ООО "ТаГо"	№ 2210-183р от 01.10.2022	394 492,80			7 540 000,00	7 540 000,00	301 599,96			301 599,96		92 892,80		394 492,76	394 492,76
	Трансформаторная подстанция	ООО "ТаГо"			восьмая	300	7 540 000,00	7 540 000,00	301 599,96	восьмая	300	301 599,96		92 892,80		394 492,76	394 492,76
Итого				65 967 216,34			805 321 596,19	805 321 596,19	49 181 587,37			49 181 587,37		9 413 537,03	2 298 434,64	61 056 851,87	59 572 891,60

Приложение 4

Расчет амортизационных отчислений основных средств АО «Электросеть» на 2022 год,
без учета переданных в аренду ПАО ""Южный Кузбасс"" по договорам аренды № 1906-75р от 01.06.2019 г., № 1906-76р от 01.06.2019 г.

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1	Здание проходной, проезд.Горького 25	ЭС-009560	4	28.09.2020	84	856 947,90	856 947,90	494 399,40	131 839,80	131 839,80	4	84	131 839,80	7,00	122421,13
2	Здание ТП-99 (4а,5а квартал)	ЭС0000532	4	01.03.1974	708	77 146,00	77 146,00	13 757,48	287,64	287,64	10	361	287,64	7,00	287,64
7	Здание ТП-176	ЭС-010086	7	30.01.2014	240	1 012 625,60	1 012 625,60	955 638,04	48 846,48	8 141,08	7	240	48 846,48	20,00	48 846,48
8	Здание БКТП-219 ул.Интернациональная	ЭС-008866	8	31.05.2015	300	1 429 622,80	1 429 622,80	943 033,54	57 443,64	57 443,64	8	300	57 443,64	25,00	57184,91
9	Здание БКТП-48	ЭСТ008339	8	31.10.2012	300	2 164 125,31	2 164 125,31	1 027 758,93	74 295,84	74 295,84	8	300	74 295,84	25,00	74 295,84
10	Здание РП-4	ЭС0001061	8	01.03.2004	300	222 617,00	222 617,00	3 988,88	288,36	288,36	8	300	288,36	25,00	288,36
16	Здание ТП-82	ЭС0001179	8	01.05.2004	300	594 526,00	594 526,00	64 654,44	4 673,76	4 673,76	8	300	4 673,76	25,00	4 673,76
18	Здание ТП-35 Крытого катка	ЭС0001990	9	01.02.2001	706	271 704,00	271 704,00	168 409,52	3 533,04	3 533,04	10	361	3 533,04	58,83	3 533,04
20	Здание БКТП-17а	ЭС0001907	10	31.12.2009	361	1 279 175,00	1 279 175,00	695 399,96	36 761,28	36 761,28	10	361	36 761,28	30,08	36 761,28
21	Здание БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008959	10	31.12.2015	361	1 680 632,43	1 680 632,43	1 233 705,39	55 865,88	55 865,88	10	361	55 865,88	30,08	55865,9
22	Здание БКТП-37а	ЭС0000412	10	31.03.2011	361	1 256 337,10	1 256 337,10	730 195,18	38 600,64	38 600,64	10	361	38 600,64	30,08	38 600,64
23	Здание БКТП-56 ул.Луговая	ЭС-009268	10	31.12.2017	361	1 429 599,38	1 429 599,38	1 144 471,46	47 521,32	47 521,32	10	361	47 521,32	30,08	47521,31
24	Здание БКТП-57 ул.Березовая	ЭС-009265	10	29.12.2017	361	3 535 912,63	3 535 912,63	2 830 689,19	117 537,24	117 537,24	10	361	117 537,24	30,08	117537,27
25	Здание БКТП-83	ЭС0001060	10	01.10.2008	361	1 438 060,00	1 438 060,00	731 331,52	38 660,65	38 660,64	10	361	38 660,65	30,08	38 660,65
27	Здание гаража №2	ЭС0001217	10	01.03.1996	706	998 506,00	998 506,00	547 439,92	11 484,72	11 484,72	10	361	11 484,72	58,83	11 484,72
28	Здание ЗРУ п/с Котельная	ЭС0000588	10	19.01.2011	361	1 522 271,00	1 522 271,00	535 462,43	28 306,44	28 306,44	10	361	28 306,44	30,08	28 306,44
29	Здание ОДС	ЭС0002169	10	01.06.2007	361	3 429 339,00	3 429 339,00	1 606 548,36	84 927,72	84 927,72	10	361	84 927,72	30,08	84 927,72
31	Здание п/с Клетьевая 35/6Кв	ЭС0000727	10	19.01.2011	240	4 017 266,38	4 017 266,38	982 864,94	111 267,72	111 267,72	7	240	111 267,72	30,08	111 267,72
35	Здание п/с Районная котельная 110/6	ЭС0000736	10	19.01.2011	361	963 816,00	963 816,00	339 023,99	17 922,00	17 922,00	10	361	17 922,00	30,08	17 922,00
36	Здание п/с Сибиргинская-1 35/10 6	ЭС0000742	10	26.01.2011	361	1 076 423,62	1 076 423,62	621 199,34	32 838,72	32 838,72	10	361	32 838,72	30,08	32 838,72
40	Здание п/с Томусинская 110/35/6	ЭС0000799	10	19.01.2011	361	4 031 755,00	4 031 755,00	1 418 179,34	74 969,88	74 969,88	10	361	74 969,88	30,08	74 969,88
41	Здание Подстанция "Распадская №1"	ЭСТ007547	10	01.12.1972	360	1 172 978,93	1 172 978,93	171 068,79	9 460,08	9 460,08	9	360	9 460,08	30,08	9 460,08
42	Здание ПС Распадская-2	ЭС-008933	10	19.01.2011	420	1 059 067,80	1 059 067,80	814 473,57	30 259,08	30 259,08	10	361	30 259,08	30,08	30 259,08
43	Здание РП-5	ЭС0000414	10	01.03.1996	707	222 617,00	222 617,00	119 648,84	2 505,72	2 505,72	10	361	2 505,72	58,92	2 505,72
44	Здание ТМХ	ЭС0000415	10	01.03.1996	705	166 386,00	166 386,00	36 360,24	764,16	764,16	10	361	764,16	58,75	764,16
45	Здание ТП (п\ст Западная)	ЭС0001135	10	01.03.1985	706	3 813 962,00	3 813 962,00	1 417 087,44	29 729,16	29 729,16	10	361	29 729,16	58,83	29 729,16
46	Здание ТП-10 (35 квартал)	ЭС0001922	10	01.03.1966	703	40 069,00	40 069,00	1 813,44	38,28	38,28	10	361	38,28	58,58	38,28
47	Здание ТП-100 (4а,5а квартал)	ЭС0000456	10	01.03.1974	706	78 431,00	78 431,00	13 979,48	293,28	293,28	10	361	293,28	58,83	293,28
48	Здание ТП-101 (4а,5а квартал)	ЭС0000457	10	01.03.1974	704	87 252,00	87 252,00	15 463,52	325,56	325,56	10	361	325,56	30,08	325,56
49	Здание ТП-107 (шк.ЧеболСу)	ЭС0001397	10	01.03.1965	703	40 069,00	40 069,00	1 159,04	24,48	24,48	10	361	24,48	30,08	24,48
52	Здание ТП-110 (Аэропорт)	ЭС0001399	10	01.03.1968	707	43 151,00	43 151,00	4 972,36	104,16	104,16	10	361	104,16	30,08	104,16
53	Здание ТП-12 (31 квартал)	ЭС0001931	10	01.03.1967	703	77 319,00	77 319,00	4 855,16	102,36	102,36	10	361	102,36	30,08	102,36
54	Здание ТП-126 (УКК)	ЭС0001933	10	01.03.1981	707	97 543,00	97 543,00	28 581,20	598,56	598,56	10	361	598,56	30,08	598,56
55	Здание ТП-127 (46 квартал)	ЭС0001138	10	01.03.1983	707	113 790,00	113 790,00	38 997,76	816,72	816,72	10	361	816,72	30,08	816,72
56	Здание ТП-128 (46 квартал)	ЭС0001139	10	01.03.1983	705	177 692,00	177 692,00	60 743,68	1 276,56	1 276,56	10	361	1 276,56	30,08	1 276,56
57	Здание ТП-129 (48 квартал)	ЭС0001140	10	01.03.1983	706	101 640,00	101 640,00	33 011,28	692,52	692,52	10	361	692,52	30,08	692,52
58	Здание ТП-13 (РРЛ 39 квартал)	ЭС0001142	10	01.03.1972	708	128 190,00	128 190,00	18 663,88	390,24	390,24	10	361	390,24	30,08	390,24

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
59	Здание ТП-130 (25 квартал)	ЭС0001934	10	01.03.1983	705	213 051,00	213 051,00	72 809,96	1 530,12	1 530,12	10	361	1 530,12	30,08	1 530,12
60	Здание ТП-131 (трамплин)	ЭС0000461	10	01.03.1981	706	175 076,00	175 076,00	53 442,36	1 121,16	1 121,16	10	361	1 121,16	30,08	1 121,16
61	Здание ТП-134 (41 квартал)	ЭС0001935	10	01.03.1983	705	211 637,00	211 637,00	72 332,32	1 520,16	1 520,16	10	361	1 520,16	30,08	1 520,16
62	Здание ТП-136 (48 квартал)	ЭС0001146	10	01.03.1983	707	264 352,00	264 352,00	90 621,36	1 897,80	1 897,80	10	361	1 897,80	30,08	1 897,80
63	Здание ТП-138 (48 квартал)	ЭС0001149	10	01.03.1983	706	101 639,00	101 639,00	33 011,72	692,52	692,52	10	361	692,52	30,08	692,52
64	Здание ТП-139 (42 квартал,д4)	ЭС0001150	10	01.03.1983	706	128 576,00	128 576,00	44 030,20	923,76	923,76	10	361	923,76	30,08	923,76
65	Здание ТП-14 (7,9 квартал)	ЭС0000463	10	01.03.1974	706	92 446,00	92 446,00	16 407,32	344,16	344,16	10	361	344,16	30,08	344,16
66	Здание ТП-140(рынок)	ЭС0001152	10	01.03.1986	706	202 508,00	202 508,00	78 282,40	1 642,32	1 642,32	10	361	1 642,32	30,08	1 642,32
67	Здание ТП-141 (общ.10,42 квартал)	ЭС0001153	10	01.03.1989	706	176 480,00	176 480,00	76 218,32	1 599,00	1 599,00	10	361	1 599,00	30,08	1 599,00
68	Здание ТП-143 (46 квартал)	ЭС0001157	10	01.03.1985	707	178 124,00	178 124,00	66 271,80	1 387,92	1 387,92	10	361	1 387,92	30,08	1 387,92
69	Здание ТП-144 (101 квартал)	ЭС0000464	10	01.03.1984	707	179 620,00	179 620,00	61 378,48	1 285,44	1 285,44	10	361	1 285,44	30,08	1 285,44
70	Здание ТП-146 (48 квартал)	ЭС0001160	10	01.03.1985	704	102 770,00	102 770,00	38 071,92	801,48	801,48	10	361	801,48	30,08	801,48
71	Здание ТП-148 (47 квартал)	ЭС0001163	10	01.03.1985	707	181 017,00	181 017,00	67 382,84	1 411,20	1 411,20	10	361	1 411,20	30,08	1 411,20
72	Здание ТП-149 (блок общ.)	ЭС0001062	10	01.03.1983	707	113 790,00	113 790,00	38 997,76	816,72	816,72	10	361	816,72	30,08	816,72
73	Здание ТП-15 (зеленая зона)	ЭС0001940	10	01.03.1978	706	161 565,00	161 565,00	42 817,96	898,32	898,32	10	361	898,32	30,08	898,32
75	Здание ТП-151	ЭС0000465	10	01.03.1989	705	125 520,00	125 520,00	54 122,28	1 137,47	1 137,48	10	361	1 137,47	30,08	1 137,47
76	Здание ТП-154	ЭС0001914	10	01.03.1991	705	91 648,00	91 648,00	42 426,80	891,60	891,60	10	361	891,60	30,08	891,60
77	Здание ТП-157 (47 квартал)	ЭС0001063	10	01.03.1992	707	32 516,00	32 516,00	16 019,40	335,52	335,52	10	361	335,52	30,08	335,52
78	Здание ТП-158 (48квартал ,шк.17)	ЭС0001065	10	01.03.1992	728	3 638,00	3 638,00	1 788,76	36,12	36,12	10	361	36,12	30,08	36,12
79	Здание ТП-159 (48 квартал)	ЭС0001112	10	01.03.1992	705	110 664,00	110 664,00	51 213,76	1 076,28	1 076,28	10	361	1 076,28	30,08	1 076,28
80	Здание ТП-16 (общ,зел.зоны)	ЭС0001945	10	01.03.1980	705	177 711,00	177 711,00	48 833,44	1 026,24	1 026,24	10	361	1 026,24	30,08	1 026,24
81	Здание ТП-160 (49 квартал,д15)	ЭС0001168	10	01.03.1989	705	136 731,00	136 731,00	58 944,12	1 238,76	1 238,76	10	361	1 238,76	30,08	1 238,76
82	Здание ТП-161 (49 квартал)	ЭС0001113	10	01.03.1992	700	27 998,00	27 998,00	13 677,92	290,04	290,04	10	361	290,04	30,08	290,04
83	Здание ТП-162 (49 квартал)	ЭС0001114	10	01.03.1992	714	26 420,00	26 420,00	13 122,12	271,44	271,44	10	361	271,44	30,08	271,44
84	Здание ТП-163 (Б.Медиков 12)	ЭС0001116	10	01.03.1996	705	172 754,00	172 754,00	92 663,52	1 947,36	1 947,36	10	361	1 947,36	30,08	1 947,36
85	Здание ТП-164 (49 квартал)	ЭС0001169	10	01.03.1991	706	79 047,00	79 047,00	36 625,04	768,36	768,36	10	361	768,36	30,08	768,36
86	Здание ТП-165 (м\проф. б-ца)	ЭС0001117	10	01.03.1996	720	13 677,00	13 677,00	7 521,08	153,96	153,96	10	361	153,96	30,08	153,96
87	Здание ТП-166 (м\проф. б-ца)	ЭС0001119	10	01.03.1996	720	13 677,00	13 677,00	7 521,08	153,96	153,96	10	361	153,96	30,08	153,96
89	Здание ТП-174 (квартал А)	ЭС0001120	10	01.03.1993	708	51 681,00	51 681,00	26 123,76	546,12	546,12	10	361	546,12	30,08	546,12
90	Здание ТП-175 (квартал А)	ЭС0001121	10	01.03.1993	702	54 047,00	54 047,00	27 127,20	573,12	573,12	10	361	573,12	30,08	573,12
91	Здание ТП-177 (Гончаренко,1)	ЭС0001122	10	01.03.1996	712	19 940,00	19 940,00	10 805,00	224,28	224,28	10	361	224,28	30,08	224,28
92	Здание ТП-178 (УКС админ.) 48 квартал	ЭС0001124	10	01.03.1994	707	185 314,00	185 314,00	95 781,32	2 005,92	2 005,92	10	361	2 005,92	30,08	2 005,92
93	Здание ТП-179	ЭС0001172	10	01.03.2004	268	125 520,00	125 520,00	7 993,56	715,80	715,80	8	300	715,80	30,08	715,80
95	Здание ТП-19 (27 квартал)	ЭС0001955	10	01.05.1964	703	77 319,00	77 319,00	1 077,52	22,68	22,68	10	361	22,68	30,08	22,68
96	Здание ТП-196 (Базы УВД)	ЭС0001918	10	30.05.1999	707	152 004,00	152 004,00	89 970,52	1 884,24	1 884,24	10	361	1 884,24	30,08	1 884,24
97	Здание ТП-197 (база ОРСа)	ЭС0000416	10	01.03.1991	705	56 360,00	56 360,00	970,84	20,40	20,40	10	361	20,40	30,08	20,40
98	Здание ТП-20	ЭС0001956	10	01.05.1964	707	208 948,00	208 948,00	116 233,84	2 434,20	2 434,20	10	361	2 434,20	30,08	2 434,20
99	Здание ТП-21 (квартал д.26)	ЭС0001130	10	01.03.1981	705	157 920,00	157 920,00	46 088,72	968,64	968,64	10	361	968,64	30,08	968,64
101	Здание ТП-23 (24 квартал)	ЭС0001961	10	01.05.1969	707	83 266,00	83 266,00	10 901,40	228,36	228,36	10	361	228,36	30,08	228,36
102	Здание ТП-24 (37,38 квартал)	ЭС0001964	10	01.03.1968	707	43 151,00	43 151,00	4 972,36	104,16	104,16	10	361	104,16	30,08	104,16
103	Здание ТП-25 (37,38 квартал)	ЭС0001968	10	01.03.1969	707	77 319,00	77 319,00	10 263,32	214,92	214,92	10	361	214,92	30,08	214,92
104	Здание ТП-26 (37,38 квартал)	ЭС0001971	10	01.03.1969	706	83 266,00	83 266,00	10 877,16	228,24	228,24	10	361	228,24	30,08	228,24
105	Здание ТП-27 (г\банк)	ЭС0000452	10	01.03.1995	706	251 314,00	251 314,00	132 186,16	2 773,08	2 773,08	10	361	2 773,08	30,08	2 773,08
106	Здание ТП-28 (29,34 квартал)	ЭС0001973	10	01.03.1968	706	83 266,00	83 266,00	9 618,18	201,78	201,72	10	361	201,78	30,08	201,78

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
107	Здание ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000468	10	01.03.1964	703	40 069,00	40 069,00	504,64	10,68	10,68	10	361	10,68	30,08	10,68
108	Здание ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000469	10	01.03.1961	703	40 069,00	40 069,00	399,20	8,40	8,40	10	361	8,40	30,08	8,40
109	Здание ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000470	10	01.03.1962	703	40 069,00	40 069,00	1 003,76	21,12	21,12	10	361	21,12	30,08	21,12
111	Здание ТП-33	ЭС0001983	10	31.05.2010	361	1 446 608,00	1 446 608,00	804 542,66	42 530,88	42 530,88	10	361	42 530,88	30,08	42 530,88
112	Здание ТП-34 (26 квартал)	ЭС0001986	10	01.03.1984	705	177 692,00	177 692,00	60 552,60	1 272,60	1 272,60	10	361	1 272,60	30,08	1 272,60
113	Здание ТП-36 (Строителей,41)	ЭС0000453	10	01.03.1996	705	203 859,00	203 859,00	109 641,48	2 304,24	2 304,24	10	361	2 304,24	30,08	2 304,24
114	Здание ТП-38 (24,29 квартал)	ЭС0000474	10	12.07.1995	701	43 459,00	43 459,00	2 637,40	55,80	55,80	10	361	55,80	30,08	55,80
115	Здание ТП-39	ЭС0001998	10	31.10.2005	361	1 359 192,00	1 359 192,00	568 650,24	30 060,84	30 060,84	10	361	30 060,84	30,08	30 060,84
116	Здание ТП-40 (24,29 квартал)	ЭС0000476	10	01.03.1965	701	43 459,00	43 459,00	1 219,40	25,80	25,80	10	361	25,80	30,08	25,80
117	Здание ТП-41 (Продбаза)	ЭС0000477	10	01.03.1961	701	43 459,00	43 459,00	396,20	8,40	8,40	10	361	8,40	30,08	8,40
118	Здание ТП-44 (12 квартал)	ЭС0000479	10	01.03.1971	705	118 380,00	118 380,00	15 211,60	319,68	319,68	10	361	319,68	30,08	319,68
119	Здание ТП-45 (13 квартал)	ЭС0000482	10	01.03.1965	701	43 459,00	43 459,00	1 219,40	25,80	25,80	10	361	25,80	30,08	25,80
120	Здание ТП-46 (13 квартал)	ЭС0000487	10	01.03.1965	701	43 459,00	43 459,00	1 219,40	25,80	25,80	10	361	25,80	30,08	25,80
123	Здание ТП-5 (Юдина 16)	ЭС0002003	10	01.03.1967	707	43 151,00	43 151,00	4 316,96	90,36	90,36	10	361	90,36	30,08	90,36
124	Здание ТП-50 (больничный городок)	ЭС0000454	10	01.03.1995	706	157 327,00	157 327,00	83 738,44	1 756,80	1 756,80	10	361	1 756,80	30,08	1 756,80
125	Здание ТП-51 (школа интернат)	ЭС0000498	10	01.03.1966	703	77 319,00	77 319,00	3 596,20	75,84	75,84	10	361	75,84	30,08	75,84
126	Здание ТП-52 (13,15 квартал)	ЭС0000501	10	01.03.1976	708	117 510,00	117 510,00	27 696,32	579,00	579,00	10	361	579,00	30,08	579,00
127	Здание ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000503	10	01.03.1964	701	43 459,00	43 459,00	509,40	10,80	10,80	10	361	10,80	30,08	10,80
128	Здание ТП-54 (46 квартал,д.11)	ЭС0001174	10	01.03.1981	708	126 675,00	126 675,00	37 134,93	776,34	776,28	10	361	776,34	30,08	776,34
130	Здание ТП-61 (Таежка)	ЭС0000511	10	01.03.1967	703	40 069,00	40 069,00	2 467,84	52,08	52,08	10	361	52,08	30,08	52,08
133	Здание ТП-74 (Притомск)	ЭС0001400	10	01.03.1967	703	40 069,00	40 069,00	2 467,84	52,08	52,08	10	361	52,08	30,08	52,08
136	Здание ТП-77 (46 квартал)	ЭС0001175	10	01.03.1986	705	249 621,00	249 621,00	96 398,24	2 025,84	2 025,84	10	361	2 025,84	30,08	2 025,84
137	Здание ТП-8 (39 квартал)	ЭС0002012	10	01.04.1967	707	123 045,00	123 045,00	7 925,32	165,96	165,96	10	361	165,96	30,08	165,96
138	Здание ТП-80	ЭС0001177	10	01.06.2007	362	1 422 972,00	1 422 972,00	668 617,44	35 190,36	35 190,36	10	361	35 190,36	30,08	35 190,36
139	Здание ТП-81 (46 квартал)	ЭС0001178	10	01.12.1987	709	32 636,00	32 636,00	12 787,92	266,88	266,88	10	361	266,88	30,08	266,88
140	Здание ТП-85	ЭС0001132	10	01.02.2000	725	5 800,00	5 800,00	3 559,52	72,24	72,24	10	361	72,24	30,08	72,24
142	Здание ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000514	10	01.03.1971	706	80 450,00	80 450,00	10 323,00	216,60	216,60	10	361	216,60	30,08	216,60
143	Здание ТП-91 (12 квартал)	ЭС0000515	10	01.03.1971	708	79 974,00	79 974,00	10 445,96	218,40	218,40	10	361	218,40	30,08	218,40
144	Здание ТП-92 (12 квартал)	ЭС0000516	10	01.03.1971	704	72 517,00	72 517,00	9 244,28	194,64	194,64	10	361	194,64	30,08	194,64
145	Здание ТП-93 (4а,5а квартал)	ЭС0000517	10	01.03.1972	706	91 109,00	91 109,00	13 247,96	277,92	277,92	10	361	277,92	30,08	277,92
146	Здание ТП-94 (4а,5а квартал)	ЭС0000518	10	01.03.1972	704	97 923,00	97 923,00	14 103,84	296,88	296,88	10	361	296,88	30,08	296,88
147	Здание ТП-95 (101 квартал)	ЭС0000519	10	01.03.1974	707	75 719,00	75 719,00	13 484,88	282,36	282,36	10	361	282,36	30,08	282,36
148	Здание ТП-96 (101 квартал)	ЭС0000520	10	01.03.1974	707	75 719,00	75 719,00	13 484,88	282,36	282,36	10	361	282,36	30,08	282,36
149	Здание ТП-97	ЭС0000522	10	01.03.1989	706	158 846,00	158 846,00	68 591,38	1 438,98	1 439,04	10	361	1 438,98	30,08	1 438,98
150	Здание ТП-98 (4а,5а квартал)	ЭС0000525	10	01.03.1974	704	81 003,00	81 003,00	14 350,04	302,16	302,16	10	361	302,16	30,08	302,16
151	Здание ЦРП ш.Томская	ЭС-008934	10	19.01.2011	420	605 677,97	605 677,97	465 795,24	17 305,08	17 305,08	10	361	17 305,08	30,08	17 305,08
152	Здание ЦРП-1 (п\ст Центральная)	ЭС0002201	10	01.03.1978	706	2 782 839,00	2 782 839,00	684 845,48	14 367,36	14 367,36	10	361	14 367,36	30,08	14 367,36
153	Здание ЦРП-2 (п\ст Восточная)	ЭС0000533	10	01.04.1965	706	2 409 427,00	2 409 427,00	75 146,36	1 576,44	1 576,44	10	361	1 576,44	30,08	1 576,44
154	Нежилое помещение (ул.Дзержинского 1)	ЭС0002254	10	01.03.1990	361	158 090,00	158 090,00	61 000,24	3 224,64	3 224,64	10	361	3 224,64	30,08	3 224,64
156	П/ст."Распадская 3"	ЭСТ007548	10	01.12.1975	360	1 241 871,13	1 241 871,13	496 396,51	27 450,48	27 450,48	9	360	27 450,48	30,08	27 450,48
157	Подстанция "Куреинская"	ЭСТ007546	10	01.12.1976	360	1 694 961,70	1 694 961,70	763 084,11	42 198,24	42 198,24	9	360	42 198,24	30,08	42 198,24
158	Подстанция "ЦРП-5"	ЭСТ007550	10	01.09.1977	360	697 937,29	697 937,29	311 553,93	17 228,76	17 228,76	9	360	17 228,76	30,08	17 228,76
160	Эстакада для ремонта а\м	ЭС0001333	4	01.10.1999	309	22 225,00	22 225,00	2 711,32	185,88	185,88	9	360	185,88	7,00	185,88
161	2ВЛ-6кв ф.6-10У, 6-15У от опоры №6 до насосной МУП "Водоканал"	ЭС-009185	6	01.09.2019	180	396 402,56	396 402,56	284 088,32	26 426,83	26 426,88	6	180	26 426,83	15,00	26426,84
162	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.10/2	ЭС-009844	6	17.03.2022	180	490 453,74	490 453,74	433 234,20	32 696,88	24 522,66	6	180	32 696,88	15,00	32696,92

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
163	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.9/2	ЭС-009845	6	17.03.2022	180	225 311,37	225 311,37	199 025,04	15 020,76	11 265,57	6	180	15 020,76	15,00	15020,76
164	2КЛ-0,4кВ от ТП-39 до ВРУ-0,4кВ здания д/с №10 "Чайка" и здания прачечной-склада, ул.Юности,д.7	ЭС-010118	6	01.11.2022	180	669 290,81	669 290,81	620 953,17	44 619,36	3 718,28	6	180	44 619,36	15,00	44619,39
165	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №10 ул.Луговая	ЭС-009674	6	24.09.2021	180	202 510,64	202 510,64	172 134,02	13 500,72	13 500,72	6	180	13 500,72	15,00	13500,71
166	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №19 ул.Ермака	ЭС-009675	6	24.09.2021	180	306 459,72	306 459,72	260 490,87	20 430,62	20 430,60	6	180	20 430,62	15,00	20430,65
167	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая, 8	ЭС-009698	6	01.06.2022	180	337 175,04	337 175,04	303 613,50	22 374,36	11 187,18	6	180	22 374,36	15,00	22478,34
168	2КЛ-0,4кВ от ТП-6 до ж/д пр-т Коммунистический 2	ЭС-009347	6	30.10.2018	180	475 967,91	475 967,91	314 667,53	31 731,18	31 731,21	6	180	31 731,18	15,00	31731,19
169	2КЛ-0,4кВ от ТП-81 до ж.д. по ул.Вокзальная,32	ЭС-009359	6	01.09.2019	180	142 647,66	142 647,66	102 230,67	9 509,88	9 509,88	6	180	9 509,88	15,00	9509,84
170	2КЛ-6 кВ ф.21 от ТП-48 до ТП-91	ЭС-010134	6	15.12.2022	180	1 182 050,16	1 182 050,16	1 103 305,44	78 744,72		6	180	78 744,72	15,00	78803,34
171	2КЛ-6кВ в 2*2БКТП-241	ЭС-010082	6	25.09.2022	180	87 187,37	87 187,37	79 921,82	5 812,45	1 453,11	6	180	5 812,45	15,00	5812,49
172	2КЛ-6кВ от ПС "Распадская-1" до КТП-235	ЭС-009502	6	30.06.2020	180	78 408,20	78 408,20	60 113,00	5 227,20	5 227,20	6	180	5 227,20	15,00	5227,21
173	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-18-Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010084	6	25.09.2022	180	3 040 660,29	3 040 660,29	2 787 271,89	202 710,72	50 677,68	6	180	202 710,72	15,00	202710,69
174	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-5Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010083	6	25.09.2022	180	3 043 224,37	3 043 224,37	2 789 622,37	202 881,60	50 720,40	6	180	202 881,60	15,00	202881,62
175	2КЛ-6кВ от ТП-131 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010160	6	31.12.2022	180	938 630,33	938 630,33	876 113,69	62 516,64		6	180	62 516,64	15,00	62575,36
176	2КЛ-6кВ ф.226 от ТП-196 до оп.11 ф.226 р-он ул.Весенняя	ЭС-010217	6	25.02.2023	180	310 342,92	310 342,92	293 317,62	20 430,36		6	180	20 430,36	15,00	20689,53
177	2КЛ-6кВ ф.226 под ж/д путями, р-он ул.Весенняя	ЭС-010162	6	31.12.2022	180	1 581 113,76	1 581 113,76	1 475 758,20	105 355,56		6	180	105 355,56	15,00	105407,58
178	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-245, г.Югус	ЭС-010161	6	31.12.2022	180	1 490 867,05	1 490 867,05	1 391 590,69	99 276,36		6	180	99 276,36	15,00	99391,14
179	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010159	6	31.12.2022	180	3 211 111,27	3 211 111,27	2 997 165,19	213 946,08		6	180	213 946,08	15,00	214074,08
180	В.ЛЭП 0,4кВ (ТП-27 ул.Космонавтов 7)	ЭС0000387	6	01.03.1999	300	130 785,00	130 785,00	52 308,56	3 781,32	3 781,32	8	300	3 781,32	15,00	3 781,32
181	В.ЛЭП 0,4кВ КТПН-202,206 УЖКХ п.Усинский	ЭС0000358	6	01.03.1965	180	1 145 746,77	1 145 746,77	391 349,37	102 091,14	95 960,94	6	180	102 091,14	15,00	76383,12
183	В.ЛЭП 0,4кВ п.Камешок МТП-212	ЭС0000353	6	01.03.2000	180	348 549,74	348 549,74	118 167,45	30 826,32	30 826,32	6	180	30 826,32	15,00	23236,65
184	В.ЛЭП 0,4кВ п.Сосновка	ЭС0000388	6	01.03.1999	313	147 954,50	147 954,50	65 181,40	4 369,68	4 369,68	9	360	4 369,68	15,00	4 369,68
185	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-123 Распадский	ЭС0001351	6	01.03.1997	315	781 606,29	781 606,29	632 347,25	41 344,68	546,24	9	360	41 344,68	15,00	41 344,68
186	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-210,211 п.Камешок	ЭС0000389	6	01.03.2000	180	20 554,18	20 554,18	6 914,59	1 803,84	1 803,84	6	180	1 803,84	15,00	1370,28
187	В.ЛЭП 10кВ (ТП-85,179)	ЭС0001055	6	01.03.2000	400	3 200,00	3 200,00	1 012,56	45,72	45,72	10	361	45,72	15,00	45,72
188	В.ЛЭП 10кВ ф.322(бывш.врем)	ЭС0001056	6	01.03.1994	400	153 293,06	153 293,06	125 162,31	5 646,42	5 646,38	10	361	5 646,42	15,00	5 646,42
189	В.ЛЭП 6кВ база УВД	ЭС0000390	6	01.03.1999	399	543 811,53	543 811,53	485 884,23	21 555,78	731,88	10	361	21 555,78	15,00	21 555,78
190	В.ЛЭП 6кВ п.Усинский от ф.212	ЭС0000359	6	01.03.1965	400	129 439,00	129 439,00	45 374,68	2 046,96	2 046,96	10	361	2 046,96	15,00	2 046,96
191	В.ЛЭП 6кВ ТП-60,198 п.Сосновка	ЭС0000391	6	01.03.1988	180	158 663,51	158 663,51	44 287,65	11 553,30	11 553,24	6	180	11 553,30	15,00	10577,57
193	В.ЛЭП 6кВ ф.212 до КТПН УЖКХ	ЭС0000360	6	01.03.1965	400	208 285,00	208 285,00	71 615,24	3 230,76	3 230,76	10	361	3 230,76	15,00	3 230,76
194	В.ЛЭП 6кВ ф.29,215	ЭС0000361	6	01.03.1997	400	1 532 864,00	1 532 864,00	355 037,44	16 016,76	16 016,76	10	361	16 016,76	15,00	16 016,76
195	В.ЛЭП 6кВ ф.6-5Г 6-18Г	ЭС0001385	6	01.03.1996	400	3 870 366,51	3 870 366,51	3 577 036,24	161 176,56	14 910,99	10	361	161 176,56	15,00	161 176,56

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
198	В.ЛЭП от ТП-103,191,192	ЭС0001354	6	01.03.1956	180	784 023,67	784 023,67	361 828,15	94 389,96	71 376,60	6	180	94 389,96	15,00	52268,24
200	В.ЛЭП от ТП-105,106(Чебалсу)	ЭС0001387	6	01.03.1958	180	241 552,61	241 552,61	37 289,32	9 727,68	9 727,68	6	180	9 727,68	15,00	9 727,68
201	В.ЛЭП от ТП-107 (шк.ЧебалСу)	ЭС0001388	6	01.03.1956	180	481 724,08	481 724,08	168 584,71	43 978,62	41 257,28	6	180	43 978,62	15,00	32114,94
202	В.ЛЭП от ТП-108 (Н.Улус)	ЭС0001389	6	01.03.1956	180	131 503,68	131 503,68	29 226,06	7 624,20	7 624,20	6	180	7 624,20	15,00	7 624,20
203	В.ЛЭП от ТП-109 (шк.Улус)	ЭС0001390	6	01.03.1965	180	583 574,35	583 574,35	154 386,56	40 274,76	40 274,76	6	180	40 274,76	15,00	38904,96
205	В.ЛЭП от ТП-112 (Косой порог)	ЭС0001391	6	01.03.1970	180	318 882,05	318 882,05	151 946,05	39 638,10	30 520,96	6	180	39 638,10	15,00	21258,8
206	В.ЛЭП от ТП-113 (ул.Внешняя)	ЭС0001338	6	01.03.1952	180	135 117,55	135 117,55	42 997,81	11 216,82	11 216,88	6	180	11 216,82	15,00	9007,84
207	В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	ЭС0001336	6	01.03.1953	180	311 685,55	311 685,55	162 792,39	42 467,58	16 918,84	6	180	42 467,58	15,00	20779,04
214	В.ЛЭП от ТП-127,139 (43кв)	ЭС0001047	6	01.03.1957	180	205 709,01	205 709,01	119 754,98	31 240,44	24 163,16	6	180	31 240,44	15,00	13713,93
215	В.ЛЭП от ТП-144 (ул.Светлая)	ЭС0000362	6	01.03.1953	180	977 390,28	977 390,28	348 731,99	90 854,88	77 972,40	6	180	90 854,88	15,00	65159,35
218	В.ЛЭП от ТП-180 (Ордженикидзе)	ЭС0001048	6	01.03.1956	180	65 267,57	65 267,57	13 856,81	3 614,82	3 614,82	6	180	3 614,82	15,00	4351,17
219	В.ЛЭП от ТП-182, 62е (п.Усинский)	ЭС0000363	6	01.03.1958	192	1 338 149,11	1 338 149,11	542 397,45	112 220,16	112 220,16	7	240	112 220,16	15,00	89209,94
220	В.ЛЭП от ТП-183 (школа п.Усинский)	ЭС0000365	6	01.03.1958	180	527 406,41	527 406,41	281 303,61	73 383,58	54 447,97	6	180	73 383,58	15,00	35160,43
221	В.ЛЭП от ТП-184 (шк.Капай)	ЭС0000366	6	01.03.1958	180	1 983 353,93	1 983 353,93	734 763,33	191 677,42	151 900,62	6	180	191 677,42	15,00	132223,6
228	В.ЛЭП от ТП-33 (26 квартал)	ЭС0001365	6	01.03.1966	180	244 430,69	244 430,69	124 694,69	32 529,02	32 529,00	6	180	32 529,02	15,00	16295,38
236	В.ЛЭП от ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000376	6	01.03.1965	180	34 559,12	34 559,12	9 302,35	2 426,70	2 426,76	6	180	2 426,70	15,00	2303,94
238	В.ЛЭП от ТП-56, РП 5, ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000377	6	01.03.1950	180	40 621,70	40 621,70	4 171,94	1 088,31	1 088,28	6	180	1 088,31	15,00	2708,11
240	В.ЛЭП от ТП-58 (ул.Березовая)	ЭС0000379	6	01.03.1953	180	132 724,63	132 724,63	32 494,54	8 476,80	8 476,80	6	180	8 476,80	15,00	8848,31
241	В.ЛЭП от ТП-60	ЭС0000380	6	01.03.1963	180	85 839,83	85 839,83	20 679,48	5 394,61	5 394,60	6	180	5 394,61	15,00	5722,66
242	В.ЛЭП от ТП-61,62,181 (Таежка)	ЭС0000381	6	01.03.1956	180	1 286 440,68	1 286 440,68	449 630,13	116 728,70	94 259,64	6	180	116 728,70	15,00	85762,71
243	В.ЛЭП от ТП-63,186 (1 Сыркаши)	ЭС0000382	6	01.03.1956	180	534 233,43	534 233,43	176 859,19	46 137,18	46 137,12	6	180	46 137,18	15,00	35615,56
244	В.ЛЭП от ТП-64 ,185 (2 Сыркаши)	ЭС0000383	6	01.03.1956	180	426 066,93	426 066,93	138 788,12	36 205,56	30 528,24	6	180	36 205,56	15,00	28404,46
245	В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул.Куюкова)	ЭС0000384	6	01.03.1956	180	4 632 999,14	4 632 999,14	1 734 900,82	451 592,16	382 345,27	6	180	451 592,16	15,00	308866,61
246	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай)	ЭС0000385	6	01.03.1956	180	1 462 012,60	1 462 012,60	507 581,29	131 915,40	102 303,24	6	180	131 915,40	15,00	97467,51
247	В.ЛЭП от ТП-67 (Чульжан)	ЭС0000386	6	01.03.1965	180	412 710,95	412 710,95	77 525,87	20 224,14	20 224,17	6	180	20 224,14	15,00	20 224,14
248	В.ЛЭП от ТП-70 (ул.Паровозная)	ЭС0001371	6	01.03.1956	180	66 326,97	66 326,97	4 363,79	1 138,38	1 138,36	6	180	1 138,38	15,00	1 138,38
249	В.ЛЭП от ТП-71, ТП-170, ТП- 78	ЭС0001373	6	01.03.1960	180	271 818,11	271 818,11	42 730,09	11 146,98	7 999,16	6	180	11 146,98	15,00	11 146,98
250	В.ЛЭП от ТП-73(Притомск)	ЭС0001374	6	01.03.1965	180	88 618,51	88 618,51	11 785,24	3 074,40	3 074,40	6	180	3 074,40	15,00	3 074,40
251	В.ЛЭП от ТП-74 (химчистка)	ЭС0001377	6	01.03.1965	180	147 586,42	147 586,42	15 445,65	4 029,30	4 029,33	6	180	4 029,30	15,00	4 029,30
252	В.ЛЭП от ТП-75,69	ЭС0001392	6	01.03.1956	180	125 563,89	125 563,89	8 089,79	2 110,38	2 110,44	6	180	2 110,38	15,00	2 110,38
253	В.ЛЭП от ТП-77 (47кв.)	ЭС0001050	6	01.03.1965	180	44 314,28	44 314,28	11 332,52	2 956,32	2 956,32	6	180	2 956,32	15,00	2954,29
256	В.ЛЭП от ТП-85 (ул.Пушкина)	ЭС0001053	6	01.03.1995	402	18 513,00	18 513,00	3 551,80	159,00	159,00	10	361	159,00	15,00	159,00
257	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭС0001054	6	01.03.1956	180	105 421,05	105 421,05	3 082,33	804,12	804,12	6	180	804,12	15,00	804,12
258	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 до гидр. поста, левый берег р. Уса	ЭС-009934	6	28.04.2022	180	27 940,51	27 940,51	24 836,00	1 862,70	1 241,81	6	180	1 862,70	15,00	1862,7

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
260	ВЛ-0,4кВ (Н.Улус) от КТПН 153	ЭС0001393	6	01.08.2005	180	2 518 558,26	2 518 558,26	164 913,70	43 020,96	43 020,96	6	180	43 020,96	15,00	43 020,96
261	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п.Теба	ЭС0002177	6	01.05.2004	204	1 267 620,68	1 267 620,68	818 073,00	137 114,40	87 563,61	7	240	137 114,40	15,00	84508,05
264	ВЛ-0,4кВ от КТП №13 на "Поднебесные зубья"	ЭС-009382	6	01.12.2008	180	695 269,12	695 269,12	482 825,62	46 351,26	46 351,32	6	180	46 351,26	15,00	46351,27
265	ВЛ-0,4кВ от КТП-237	ЭС-009836	6	28.02.2022	360	109 631,99	109 631,99	103 727,13	3 682,62	2 222,30	10	361	3 682,62	15,00	3 682,62
266	ВЛ-0,4кВ от КТП-237 до ул.Притомская, 37а	ЭС-009835	6	28.02.2022	180	38 665,04	38 665,04	33 939,22	2 577,69	2 148,10	6	180	2 577,69	15,00	2577,67
267	ВЛ-0,4кВ от КТПН-243	ЭС-010095	6	30.01.2014	180	158 733,12	158 733,12	147 270,90	9 824,76	1 637,46	6	180	9 824,76	15,00	10582,21
268	ВЛ-0,4кВ от МТП-234 до ТП-233	ЭС-009374	6	30.12.2006	180	260 130,00	260 130,00	180 645,65	17 342,01	17 342,04	6	180	17 342,01	15,00	17342
269	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до котельной №2 пос.Притомский	ЭС-009188	6	27.12.2016	180	108 395,74	108 395,74	57 810,94	7 226,40	7 226,40	6	180	7 226,40	15,00	7226,38
270	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до Храмового комплекса, ул.Пионерская,Сибирская	ЭС-009181	6	27.12.2016	180	72 306,96	72 306,96	38 563,56	4 820,40	4 820,40	6	180	4 820,40	15,00	4820,46
271	ВЛ-0,4кВ от ТП-110 до ВРУ лагеря "Ратник"	ЭС-009182	6	27.12.2016	180	76 372,51	76 372,51	40 732,15	5 091,48	5 091,48	6	180	5 091,48	15,00	5091,5
274	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 по ул.Горького	ЭС-010059	6	30.08.2022	180	135 492,87	135 492,87	123 449,03	9 032,88	3 010,96	6	180	9 032,88	15,00	9032,86
275	ВЛ-0,4кВ от ТП-180 до спортплощадки, ул.Снеговая	ЭС-009561	6	25.09.2020	180	74 400,87	74 400,87	58 280,61	4 960,08	4 960,08	6	180	4 960,08	15,00	4960,06
276	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до гаражей №7,5 база коротажного отряда	ЭС-009184	6	28.12.2016	180	147 227,89	147 227,89	78 521,76	9 815,22	9 815,16	6	180	9 815,22	15,00	9815,19
277	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до башни сотовой связи, база ОАО "Междуречье"	ЭС-009183	6	28.12.2016	180	130 344,16	130 344,16	69 517,00	8 689,66	8 689,68	6	180	8 689,66	15,00	8689,61
278	ВЛ-0,4кВ от ТП-194 до ул.Дорожная,уч.27б	ЭС-009383	6	30.06.2019	180	70 024,59	70 024,59	49 017,15	4 668,30	4 668,24	6	180	4 668,30	15,00	4668,31
279	ВЛ-0,4кВ от ТП-199 до опоры №192 ВЛ-6кВ ф.6-27-Г	ЭС-009833	6	28.02.2022	180	35 259,49	35 259,49	30 949,91	2 350,68	1 958,90	6	180	2 350,68	15,00	2350,63
280	ВЛ-0,4кВ от ТП-20 до пр.Коммунистический 36 (магазин)	ЭС-009357	6	30.01.2019	180	53 313,00	53 313,00	36 134,56	3 554,21	3 554,16	6	180	3 554,21	15,00	3554,2
281	ВЛ-0,4кВ от ТП-201 до хоз.строения по ул.Горная д.1а	ЭСТ008394	6	30.12.2012	180	182 787,52	182 787,52	30 598,21	7 649,52	7 649,52	6	180	7 649,52	15,00	7 649,52
282	ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до жилого дома по ул.Сосновый бор,д.21	ЭСТ008396	6	30.12.2012	180	241 797,33	241 797,33	94 867,01	23 716,79	20 533,52	6	180	23 716,79	15,00	16119,82
283	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до жилого дома по ул.Тополевая 56	ЭСТ008401	6	30.12.2012	180	20 567,24	20 567,24	1 472,88	368,22	368,28	6	180	368,22	15,00	1371,15
284	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до строящегося дома и хоз.постройки по ул.Ватутина д.57	ЭСТ008402	6	30.12.2012	180	64 276,54	64 276,54	4 603,92	1 150,98	1 150,96	6	180	1 150,98	15,00	1 150,98
285	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 до строящегося дома по ул.Клюквенная д.24	ЭСТ008403	6	30.12.2012	180	513 852,59	513 852,59	173 884,01	43 386,48	38 599,29	6	180	43 386,48	15,00	34256,84
286	ВЛ-0,4кВ от ТП-206 до жилого дома пер.Медовый 6-1	ЭСТ008397	6	30.12.2012	180	183 492,71	183 492,71	31 774,74	7 943,64	7 943,64	6	180	7 943,64	15,00	7 943,64

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
287	ВЛ-0,4кВ от ТП-209, ул.Речная	ЭС0000392	6	01.03.1974	180	52 770,21	52 770,21	17 228,51	4 494,36	4 494,36	6	180	4 494,36	15,00	3518,01
288	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 до гаражей р-он Притомской автобазы	ЭС-009697	6	10.12.2021	180	215 488,19	215 488,19	192 010,62	14 660,88	8 816,69	6	180	14 660,88	15,00	14365,88
289	ВЛ-0,4кВ от ТП-237 до ул.Притомская	ЭС-010119	6	30.10.2022	180	32 057,72	32 057,72	29 589,24	2 115,84	352,64	6	180	2 115,84	15,00	2137,18
290	ВЛ-0,4кВ от ТП-53 до гаража №2 по ул.Лазо 46а, АБК ООО "Техник"	ЭСТ008395	6	30.12.2012	180	52 194,51	52 194,51	3 738,48	934,62	934,56	6	180	934,62	15,00	934,62
291	ВЛ-0,4кВ от ТП-58, ул.Лазо	ЭС-009695	6	10.12.2021	180	58 073,21	58 073,21	50 330,09	3 871,56	3 871,56	6	180	3 871,56	15,00	3871,55
292	ВЛ-0,4кВ от ТП-61 до жилого дома по ул.Восточная д.1б	ЭСТ008399	6	30.12.2012	180	40 273,79	40 273,79	2 884,67	721,20	721,20	6	180	721,20	15,00	721,20
293	ВЛ-0,4кВ от ТП-65 до дачного дома, участок 27, СНТ Родничок,район Сыркаши-2	ЭСТ008393	6	30.12.2012	180	59 921,05	59 921,05	4 291,45	1 072,87	1 072,92	6	180	1 072,87	15,00	1 072,87
294	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 до дачного дома,уч.1486а,СНТ "Знамя Шахтера", линия Горелый лог	ЭСТ008400	6	30.12.2012	180	55 334,24	55 334,24	3 963,12	990,78	990,84	6	180	990,78	15,00	990,78
295	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 ул.Чудоякова	ЭС0002241	6	30.11.2013	180	173 213,67	173 213,67	27 432,43	7 091,69	3 682,56	6	180	7 091,69	15,00	7 091,69
296	ВЛ-0,4кВ от ТП-69 до павильона,ул.Кропоткина	ЭС-009834	6	28.02.2022	180	14 954,52	14 954,52	13 126,76	996,96	830,80	6	180	996,96	15,00	996,97
297	ВЛ-0,4кВ от ТП-72, ул.Мирная	ЭС-009696	6	10.12.2021	180	78 403,16	78 403,16	67 949,48	5 226,84	5 226,84	6	180	5 226,84	15,00	5226,88
298	ВЛ-0,4кВ от ТП-83а до гаражей ул.Вокзальная	ЭС-009360	6	18.04.2019	180	97 122,72	97 122,72	66 906,80	6 474,84	6 474,84	6	180	6 474,84	15,00	6474,85
299	ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до СНТ газеты им."Знамя Шахтера",л.Строителей 27,9,6	ЭС-009186	6	27.12.2016	180	114 641,15	114 641,15	61 141,79	7 642,68	7 642,68	6	180	7 642,68	15,00	7642,74
301	ВЛ-0,4кВ от ТП-96 до оп.11/2 ул.Луговая д.50-2	ЭС-010218	6	25.02.2023	180	249 999,30	249 999,30	236 968,20	15 637,32		6	180	15 637,32	15,00	16666,62
302	ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции №133	ЭС-010096	6	30.01.2014	180	44 560,81	44 560,81	41 154,89	2 919,36	486,56	6	180	2 919,36	15,00	2970,72
303	ВЛ-0,4кВ по сущ.опорам ВЛ-6кВ ф.28/216 от 2КТПН-239 правый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009846	6	28.02.2022	180	43 515,03	43 515,03	38 438,28	2 901,00	2 175,75	6	180	2 901,00	15,00	2901
304	ВЛ-0,4кВ пос.Майзасс	ЭС0000395	6	01.03.1956	180	838 540,69	838 540,69	218 835,90	57 087,60	57 087,60	6	180	57 087,60	15,00	55902,71
310	ВЛ-6кВ (ф 6-27-Г,6-21-Г) п\ст Чеболсинская	ЭС0001395	6	01.08.2005	180	558 274,60	558 274,60	251 152,22	65 517,96	29 480,20	6	180	65 517,96	15,00	37218,31
311	ВЛ-6кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.260-41 ВЛ-6кВ ф.28, ул.Майзасская,36	ЭС-010081	6	25.09.2022	180	4 044 742,76	4 044 742,76	3 741 845,51	242 317,80	60 579,45	6	180	242 317,80	15,00	242 317,80
312	ВЛ-6кВ от отпайки ф.23 до ТП ОАО "ТРМЗ"	ЭС-009187	6	27.12.2016	180	64 180,01	64 180,01	34 229,21	4 278,60	4 278,60	6	180	4 278,60	15,00	4278,67
316	ВЛ-6кВ отпайка фидера 216 от ЯКНО №99 до ТП №67д	ЭС-009453	6	30.10.1992	180	49 443,00	49 443,00	35 709,00	3 296,17	3 296,16	6	180	3 296,17	15,00	3296,2
318	ВЛ-6кВ ф.226 от ж/д путей до ул.Весенняя	ЭС-010216	6	25.02.2023	180	441 019,00	441 019,00	417 662,10	28 028,29		6	180	28 028,29	15,00	28 028,29
320	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001382	6	01.03.1971	180	447 916,83	447 916,83	195 212,93	50 508,36	35 354,36	6	180	50 508,36	15,00	29861,12
321	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001383	6	01.03.1971	180	115 574,28	115 574,28	5 714,25	1 490,64	1 490,64	6	180	1 490,64	15,00	1 490,64
325	Возд.каб.ЛЭП ф 216 (возд)	ЭС0000411	6	01.03.2000	240	2 517 806,93	2 517 806,93	1 953 878,15	221 193,72	220 164,06	7	240	221 193,72	15,00	167853,8
328	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000405	6	01.03.1981	180	4 643 511,53	4 643 511,53	2 242 643,29	585 037,38	585 037,34	6	180	585 037,38	15,00	309567,44

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
329	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000408	6	01.01.1968	240	3 292 404,49	3 292 404,49	2 339 573,76	264 857,40	264 857,40	7	240	264 857,40	15,00	219493,63
331	Возд.каб.ЛЭП ф 6-12Г (возд)	ЭС0001396	6	01.03.1961	180	10 882 434,11	10 882 434,11	4 235 006,75	1 052 146,08	1 052 146,08	6	180	1 052 146,08	15,00	725495,61
332	Возд.каб.ЛЭП ф 6-14-0 (возд)	ЭС0001357	6	01.03.1953	180	617 872,27	617 872,27	293 492,65	76 563,30	54 917,96	6	180	76 563,30	15,00	41191,48
333	Возд.каб.ЛЭП ф 6-6П 622П	ЭС0001347	6	01.03.1962	180	110 456,45	110 456,45	3 248,70	847,45	847,44	6	180	847,45	15,00	847,45
336	Воздушно-кабельная линия с кабельной эстакадой 6-3Ц,6-4Ц ЦРП Томусинского р-за-ЦРП ЦЭММ	ЭС-008930	6	30.12.2010	180	181 016,95	181 016,95	83 468,90	12 067,80	12 067,80	6	180	12 067,80	15,00	12067,8
337	Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-ПС 110/35/6 Чувашинская	ЭС-009262	6	31.12.2017	180	586 030 259,69	586 030 259,69	358 023 922,25	35 865 800,93	35 865 800,88	6	180	35 865 800,93	15,00	35 865 800,93
340	КВЛ-6кВ фидера 28 от КРУПЭ-10 №138 до ТП-66г	ЭС-009456	6	30.12.1992	180	53 500,00	53 500,00	38 639,00	3 566,64	3 566,64	6	180	3 566,64	15,00	3566,67
342	КЛ-0,4кВ от опоры №8 ТП №18 на д/с №55	ЭС-009368	6	30.12.2003	180	102 136,61	102 136,61	70 928,12	6 809,10	6 809,06	6	180	6 809,10	15,00	6809,11
343	КЛ-0,4кВ от ТП-170 от оп.№3-2 до ул.Горького 31А	ЭС-010060	6	30.08.2022	180	50 711,74	50 711,74	46 204,06	3 380,76	1 126,92	6	180	3 380,76	15,00	3380,78
344	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №1)	ЭС-010089	6	30.01.2014	180	159 071,08	159 071,08	146 698,86	10 604,76	1 767,46	6	180	10 604,76	15,00	10604,74
345	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №2)	ЭС-010090	6	30.01.2014	180	159 071,08	159 071,08	146 698,86	10 604,76	1 767,46	6	180	10 604,76	15,00	10604,74
346	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №3)	ЭС-010091	6	30.01.2014	180	238 606,62	238 606,62	220 048,36	15 907,08	2 651,18	6	180	15 907,08	15,00	15907,11
347	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №4)	ЭС-010092	6	30.01.2014	180	259 764,40	259 764,40	239 560,44	17 317,65	2 886,28	6	180	17 317,65	15,00	17317,63
348	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Карташова,6	ЭС-010088	6	30.01.2014	180	463 957,34	463 957,34	427 871,78	30 930,48	5 155,08	6	180	30 930,48	15,00	30930,49
349	КЛ-0,4кВ от ТП-28 до нежилого здания кв.29-34	ЭС-009577	6	06.11.2020	180	117 988,78	117 988,78	93 735,65	7 865,88	7 865,88	6	180	7 865,88	15,00	7865,92
350	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д пр.Строителей,63	ЭС-009552	6	30.06.2020	180	170 562,43	170 562,43	132 659,63	11 370,84	11 370,84	6	180	11 370,84	15,00	11370,83
351	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,50	ЭС-009553	6	30.06.2020	180	134 899,76	134 899,76	104 922,16	8 993,28	8 993,28	6	180	8 993,28	15,00	8993,32
352	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,52	ЭС-009554	6	30.06.2020	180	226 943,94	226 943,94	176 511,94	15 129,60	15 129,60	6	180	15 129,60	15,00	15129,6
353	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,54	ЭС-009555	6	30.06.2020	180	95 234,56	95 234,56	74 071,36	6 348,96	6 348,96	6	180	6 348,96	15,00	6348,97
354	КЛ-0,4кВ от ТП-52 до д/с «Незабудка, ул.Лазо 44, стр.1	ЭС-009475	6	30.12.2019	180	404 533,94	404 533,94	296 658,26	26 968,92	26 968,92	6	180	26 968,92	15,00	26968,93
355	КЛ-0,4кВ от ТП-81 Дзержинского 8, Пушкина 27	ЭС-009472	6	27.12.2019	180	1 266 071,55	1 266 071,55	928 452,51	84 404,76	84 404,76	6	180	84 404,76	15,00	84404,77
356	КЛ-10кВ ф.32,316 ТП №177-ТП №176	ЭС-010093	6	30.01.2014	180	339 543,50	339 543,50	313 134,60	22 636,20	3 772,70	6	180	22 636,20	15,00	22636,23
357	КЛ-6 кВ Ф225 от ТП30 до ТП31	ЭС-009476	6	30.12.2019	180	776 878,09	776 878,09	569 710,57	51 791,88	51 791,88	6	180	51 791,88	15,00	51791,87
358	КЛ-6кВ (отпайка от ф.216 на ТП-233)	ЭС-009371	6	30.03.2011	180	227 976,24	227 976,24	158 316,87	15 198,42	15 198,48	6	180	15 198,42	15,00	15198,42
359	КЛ-6кВ от ТП-24 до ТП-26, ул.Комарова	ЭС-009685	6	25.10.2021	180	970 493,72	970 493,72	830 311,34	64 699,56	64 699,56	6	180	64 699,56	15,00	64699,58
360	КЛ-6кВ РП5-ТП57-ТП51	ЭС-009470	6	27.12.2019	180	1 316 282,92	1 316 282,92	965 274,28	87 752,16	87 752,16	6	180	87 752,16	15,00	87752,19
361	КЛ-6кВ ТП 56-РП 5	ЭС-010061	6	30.08.2022	180	608 610,39	608 610,39	554 511,67	40 574,04	13 524,68	6	180	40 574,04	15,00	40574,03

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
362	КЛ-6кВ ф.121 ТП 20- ТП 32	ЭС-009562	6	30.09.2020	180	1 183 653,42	1 183 653,42	927 195,27	78 910,20	78 910,20	6	180	78 910,20	15,00	78910,23
363	КЛ-6кВ ф.210 ТП 95-ТП 96	ЭС-009597	6	25.12.2020	180	1 010 154,80	1 010 154,80	808 123,88	67 343,64	67 343,64	6	180	67 343,64	15,00	67343,65
364	КЛ-6кВ ф.210 ТП 96-ТП 97	ЭС-009598	6	25.12.2020	180	1 348 236,66	1 348 236,66	1 078 589,46	89 882,40	89 882,40	6	180	89 882,40	15,00	89882,44
365	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 36	ЭС-009564	6	30.09.2020	180	787 584,25	787 584,25	616 940,92	52 505,64	52 505,64	6	180	52 505,64	15,00	52505,62
366	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 38	ЭС-009563	6	30.09.2020	180	1 105 133,68	1 105 133,68	865 688,11	73 675,56	73 675,56	6	180	73 675,56	15,00	73675,58
367	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 32	ЭС-009587	6	12.12.2020	180	434 393,51	434 393,51	347 514,71	28 959,60	28 959,60	6	180	28 959,60	15,00	28959,57
368	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 37	ЭС-009589	6	25.12.2020	180	1 542 354,60	1 542 354,60	1 233 883,56	102 823,68	102 823,68	6	180	102 823,68	15,00	102823,64
369	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 31-ТП 29	ЭС-009588	6	25.12.2020	180	1 958 661,97	1 958 661,97	1 566 929,52	130 577,46	130 577,47	6	180	130 577,46	15,00	130577,46
370	КТПН-186 ул.Западная	ЭС0000794	6	01.06.2002	240	822 260,98	822 260,98	466 170,60	52 774,08	52 774,08	7	240	52 774,08	15,00	54817,4
373	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-опора 25 р-з Междуреченский 6-15С,6-6к	ЭС-008926	6	30.12.2010	180	347 118,64	347 118,64	160 060,10	23 141,22	23 141,20	6	180	23 141,22	15,00	23141,24
376	В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4	ЭС0001046	7	01.03.1965	400	7 060 576,94	7 060 576,94	5 805 518,55	261 903,12	261 903,12	10	361	261 903,12	20,00	261 903,12
377	Кабельная линия электропередач 6 кВ "п/ст.Районная котельная-ЦРП Котельная"	ЭСТ007724	7	31.03.2012	240	674 298,61	674 298,61	177 790,21	21 550,32	21 550,32	7	240	21 550,32	20,00	21 550,32
378	Канализация база ГЭС	ЭС0002215	7	01.03.1972	601	62 488,00	62 488,00	224,80	5,76	5,76	10	361	5,76	20,00	5,76
379	Канализация к новому зданию	ЭС0002216	7	01.09.1994	604	17 520,00	17 520,00	7 727,00	197,28	197,28	10	361	197,28	20,00	197,28
380	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Томусинская	ЭС0000899	7	19.01.2011	240	2 617 282,59	2 617 282,59	939 795,47	106 391,94	106 392,00	7	240	106 391,94	20,00	106 391,94
399	Площадка асфальтно-бетонная (АУП)	ЭС0002261	7	01.03.1995	375	772 846,00	772 846,00	97 783,76	4 868,88	4 868,88	10	361	4 868,88	20,00	4 868,88
402	Двухцепная КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ здания комбината пкольного питания, ул.Березовая 2	ЭСТ008282	8	31.08.2012	300	223 906,05	223 906,05	104 550,21	7 650,00	7 650,00	8	300	7 650,00	25,00	7 650,00
403	Кабельная эстакада 6-7К,6-14К Котельная 110-ЦРП Котельная	ЭС-008928	8	01.01.1980	300	887 796,61	887 796,61	600 742,57	35 511,84	35 511,84	8	300	35 511,84	25,00	35511,86
517	КЛ-10кВ (46 квартал)	ЭС0001637	8	01.03.1986	300	1 460 481,98	1 460 481,98	768 584,51	55 560,36	55 560,36	8	300	55 560,36	25,00	55 560,36
518	КЛ-10кВ (до РРС, ТП 149,13)	ЭС0001638	8	01.01.1991	300	3 056 370,86	3 056 370,86	1 685 223,36	121 823,40	121 823,40	8	300	121 823,40	25,00	121 823,40
519	КЛ-10кВ (ТП 54-ТП 128)	ЭС0001657	8	31.10.2008	361	528 497,00	528 497,00	268 771,40	14 208,18	14 208,24	10	361	14 208,18	30,08	14 208,18
520	КЛ-10кВ (ТП 85-166,РП4-ТП 85)	ЭС0001658	8	01.03.1997	300	2 388 451,39	2 388 451,39	1 357 814,05	98 155,20	98 155,20	8	300	98 155,20	25,00	95538,06
521	КЛ-10кВ ф.312 (от ТП 143)	ЭС0001674	8	01.03.1985	300	2 085 988,93	2 085 988,93	1 198 146,05	86 613,00	86 613,00	8	300	86 613,00	25,00	83439,56
524	Три двухцепных КЛ-0,4кВ от ТП-145 до эл.щитовой жилого дома ул.Дзержинского 7	ЭСТ007753	8	31.05.2012	300	837 460,00	837 460,00	384 372,76	28 472,04	28 472,04	8	300	28 472,04	25,00	28 472,04
529	Возд.каб.ЛЭП ф 17 (возд)	ЭС0001384	10	01.03.1953	180	42 799,14	42 799,14	9 874,59	2 575,98	2 576,04	6	180	2 575,98	30,08	1422,69
537	Возд.каб.ЛЭП ф 6-14-0 (каб)	ЭС0001873	10	01.03.1968	361	354 988,35	354 988,35	215 449,63	11 389,44	11 389,44	10	361	11 389,44	30,08	11800,17
539	Две двухцепные КЛ-0,4кВ от ТП-49 до эл.щит. жилого дома по пр-т 50 лет Комсомола 35А (квартал 13-15)	ЭСТ007749	10	30.04.2012	361	179 998,99	179 998,99	110 193,59	5 983,32	5 983,32	10	361	5 983,32	30,08	5983,35
542	Каб.ЛЭП ф.12	ЭС0002015	10	01.01.1953	361	1 539 391,50	1 539 391,50	798 148,86	42 192,84	42 192,84	10	361	42 192,84	30,08	42 192,84
551	Кабель 6кВ от ТП 29-47	ЭС0000540	10	01.01.1997	300	156 146,00	156 146,00	1 425,28	103,08	103,08	8	300	103,08	30,08	103,08
552	Кабель 6кВ от ТП-19-20	ЭС0000542	10	01.01.1997	300	101 321,00	101 321,00	851,32	61,56	61,56	8	300	61,56	30,08	61,56
555	КЛ-0,4кВ (Интернац.23)	ЭС0001442	10	01.03.1999	347	1 040,00	1 040,00	201,28	11,34	11,38	9	360	11,34	30,08	11,34

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
556	КЛ-0,4кВ (Интернациональная 23)	ЭС0001443	10	01.03.1999	306	1 530,00	1 530,00	149,12	10,44	10,44	9	360	10,44	30,08	10,44
558	КЛ-0,4кВ (к ж\д Ш.57)	ЭС0001447	10	01.03.2000	300	81 000,00	81 000,00	10 615,20	767,40	767,40	8	300	767,40	30,08	767,40
568	КЛ-0,4кВ (от ТП 142-школа 35\48)	ЭС0001458	10	01.03.1993	300	87 677,00	87 677,00	3 606,28	260,64	260,64	8	300	260,64	30,08	260,64
573	КЛ-0,4кВ (от ТП 25-д\с 28)	ЭС0002023	10	01.03.1998	300	10 807,00	10 807,00	727,00	52,56	52,56	8	300	52,56	30,08	52,56
575	КЛ-0,4кВ (от ТП 26-Юдина 17)	ЭС0002025	10	01.01.1983	360	529 073,01	529 073,01	378 609,85	20 103,14	20 103,12	9	360	20 103,14	30,08	17586,92
596	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д\с 54)	ЭС0001502	10	01.03.1982	300	1 500,00	1 500,00	104,88	7,56	7,56	8	300	7,56	30,08	49,86
612	КЛ-0,4кВ (от ТП-162 д\с 44)	ЭС0001535	10	01.03.1998	301	35 817,00	35 817,00	1 560,28	112,08	112,08	9	360	112,08	30,08	112,08
613	КЛ-0,4кВ (от ТП-163)	ЭС0001542	10	01.03.1992	303	29 705,65	29 705,65	17 528,24	1 244,64	1 244,64	9	360	1 244,64	30,08	987,45
620	КЛ-0,4кВ (от ТП-189-школа 9 Широкий лог)	ЭС0001851	10	30.06.2008	362	51 352,00	51 352,00	25 666,48	1 350,84	1 350,84	10	361	1 350,84	30,08	1 350,84
629	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 от д.36 до д.33 перемычка)	ЭС0000556	10	01.03.1978	627	5 019,00	5 019,00	696,16	16,92	16,92	10	361	16,92	30,08	166,84
637	КЛ-0,4кВ (от ТП-82)	ЭС0001554	10	01.03.1991	601	482 062,74	482 062,74	403 502,09	10 345,80		10	361	10 345,80	30,08	10 345,80
640	КЛ-0,4кВ (от ТП-91)	ЭС0000578	10	01.03.1971	361	430 303,00	430 303,00	212 073,12	11 210,88	11 210,88	10	361	11 210,88	30,08	11 210,88
648	КЛ-0,4кВ (от ТП-99 д\с 34)	ЭС0000602	10	01.03.1998	280	1 400,00	1 400,00	17,12	1,44	1,44	8	300	1,44	30,08	1,44
649	КЛ-0,4кВ (с ТП-25 до ул.Комарова 22)	ЭС0002047	10	31.10.2007	361	149 815,00	149 815,00	71 685,80	3 789,60	3 789,60	10	361	3 789,60	30,08	3 789,60
650	КЛ-0,4кВ (ТП 101-ДОУ №39)	ЭС0000606	10	31.12.2008	336	53 760,00	53 760,00	20 932,88	1 243,56	1 243,56	9	360	1 243,56	30,08	1 243,56
651	КЛ-0,4кВ (ТП 133-ДОУ №30)	ЭС0001875	10	01.12.2008	335	31 810,00	31 810,00	12 342,16	736,80	736,80	9	360	736,80	30,08	736,80
653	КЛ-0,4кВ (ТП 154-ул.Кузнецкая 5)	ЭС0002050	10	31.12.2008	361	338 930,00	338 930,00	174 062,96	9 201,60	9 201,60	10	361	9 201,60	30,08	9 201,60
654	КЛ-0,4кВ (ТП 23-ДОУ №26)	ЭС0002052	10	01.12.2008	264	26 400,00	26 400,00	1 316,88	121,56	121,56	8	300	121,56	30,08	121,56
658	КЛ-0,4кВ (ТП 51-ДОУ №5)	ЭС0000609	10	31.12.2008	361	53 330,00	53 330,00	27 385,52	1 447,68	1 447,68	10	361	1 447,68	30,08	1 447,68
659	КЛ-0,4кВ (ТП 82-Дзержинского 1,3)	ЭС0001557	10	31.07.2008	361	719 254,00	719 254,00	360 383,68	19 051,08	19 051,08	10	361	19 051,08	30,08	19 051,08
660	КЛ-0,4кВ (ТП 83-ДОУ №38)	ЭС0001560	10	31.12.2008	325	21 450,00	21 450,00	7 048,40	442,80	442,80	9	360	442,80	30,08	442,80
661	КЛ-0,4кВ (ТП 85-ДОУ №58)	ЭС0001565	10	31.12.2008	300	36 300,00	36 300,00	7 289,92	527,01	527,04	8	300	527,01	30,08	527,01
663	КЛ-0,4кВ (ТП-10 ул.Комарова 2)	ЭС0002062	10	30.07.2008	361	177 855,00	177 855,00	89 108,32	4 710,60	4 710,60	10	361	4 710,60	30,08	4 710,60
672	КЛ-0,4кВ (ТП-141 10а/42)	ЭС0001608	10	01.03.1989	301	50 977,30	50 977,30	29 133,98	2 093,46	2 093,52	9	360	2 093,46	30,08	1694,54
677	КЛ-0,4кВ (ТП-15-Кузнецкая 43)	ЭС0002066	10	01.10.2007	361	67 470,00	67 470,00	32 281,36	1 706,52	1 706,52	10	361	1 706,52	30,08	1 706,52
688	КЛ-0,4кВ (ТП-66-ул.Чудоякова 74)	ЭС0000623	10	31.12.2008	361	25 834,00	25 834,00	13 263,04	701,16	701,16	10	361	701,16	30,08	701,16
690	КЛ-0,4кВ (ТП-80-школа 19)	ЭС0001621	10	01.12.2008	361	180 000,00	180 000,00	68 020,56	3 595,80	3 595,80	10	361	3 595,80	30,08	3 595,80
692	КЛ-0,4кВ (ТП-82-столовая-лицей)	ЭС0001625	10	01.12.2008	336	71 820,00	71 820,00	28 737,53	1 707,18	1 707,24	9	360	1 707,18	30,08	1 707,18
697	КЛ-0,4кВ на ж/д 31/48В 70	ЭС0001629	10	01.03.1999	300	67 513,00	67 513,00	5 510,44	398,40	398,40	8	300	398,40	30,08	398,40
698	КЛ-0,4кВ от БКТП-37а до д.№1,2 кв-л 24/28	ЭС0000628	10	31.10.2010	361	190 661,38	190 661,38	108 425,68	5 731,80	5 731,80	10	361	5 731,80	30,08	5 731,80
702	КЛ-0,4кВ от ТП-129 Шахтеров 23,21,25	ЭС0001634	10	01.03.1994	604	1 811,00	1 811,00	4,76	0,12	0,12	10	361	0,12	30,08	0,12
704	КЛ-0,4кВ от ТП-19	ЭС0002075	10	01.05.2007	361	106 826,00	106 826,00	49 775,04	2 631,24	2 631,24	10	361	2 631,24	30,08	2 631,24
705	КЛ-0,4кВ от ТП-33 до ВРУ пр-т Коммунистический 27а	ЭС0002076	10	01.05.2010	361	1 073 431,03	1 073 431,03	596 997,36	31 559,28	31 559,28	10	361	31 559,28	30,08	31 559,28
706	КЛ-0,4кВ от ТП-99-САХ,Горэлектросеть	ЭС0000693	10	30.11.2007	361	381 896,00	381 896,00	183 690,24	9 710,52	9 710,52	10	361	9 710,52	30,08	9 710,52
707	КЛ-0,4кВ пост ГАИ Н.Улус	ЭС0001401	10	01.03.1999	300	9 010,00	9 010,00	738,88	53,40	53,40	8	300	53,40	30,08	53,40
708	КЛ-0,4кВ с ТП-7 до пр.50 лет Комсомола 2-4	ЭС0002077	10	31.10.2007	361	373 400,00	373 400,00	178 678,48	9 445,56	9 445,56	10	361	9 445,56	30,08	9 445,56
710	КЛ-0,4кВ ТП-143-пансионат ветеранов	ЭС0001633	10	01.06.2001	300	93 970,00	93 970,00	13 705,44	990,72	990,72	8	300	990,72	30,08	990,72

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
732	КЛ-10кВ от ТП-85-колодец №4	ЭС0001659	10	30.09.2010	361	53 685,64	53 685,64	30 396,19	1 606,80	1 606,80	10	361	1 606,80	30,08	1 606,80
733	КЛ-10кВ п\ст Западная -ТП 174	ЭС0001660	10	31.01.2009	361	1 505 004,00	1 505 004,00	772 922,64	40 859,40	40 859,40	10	361	40 859,40	30,08	40 859,40
734	КЛ-10кВ п\ст Западная -ТП 175	ЭС0001661	10	30.09.2010	361	1 227 528,00	1 227 528,00	633 499,60	33 489,00	33 489,00	10	361	33 489,00	30,08	33 489,00
735	КЛ-10кВ п\ст Западная-ТП 13	ЭС0001667	10	01.03.1995	361	3 040 175,00	3 040 175,00	1 561 334,36	82 537,49	82 537,44	10	361	82 537,49	30,08	82 537,49
736	КЛ-10кВ ТП 175- ТП 174	ЭС0001669	10	30.09.2010	361	292 556,00	292 556,00	150 985,28	7 981,56	7 981,56	10	361	7 981,56	30,08	7 981,56
737	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП 96-95)	ЭС0000695	10	01.03.1974	601	24 629,00	24 629,00	970,96	24,96	24,96	10	361	24,96	30,08	24,96
738	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП-101)	ЭС0000697	10	01.03.1974	602	61 448,00	61 448,00	2 510,28	64,32	64,32	10	361	64,32	30,08	64,32
742	КЛ-6кВ (от ТП 130-15)	ЭС0002081	10	31.08.2004	361	116 584,00	116 584,00	44 683,04	2 362,08	2 362,08	10	361	2 362,08	30,08	2 362,08
744	КЛ-6кВ (от ТП 16-130)	ЭС0002082	10	31.08.2004	361	110 044,00	110 044,00	42 170,00	2 229,24	2 229,24	10	361	2 229,24	30,08	2 229,24
746	КЛ-6кВ (от ТП 24-19)	ЭС0002083	10	31.08.2004	361	158 568,00	158 568,00	60 792,56	3 213,72	3 213,72	10	361	3 213,72	30,08	3 213,72
748	КЛ-6кВ (п\ст Восточная ТП 52-ТП 29)	ЭС0000701	10	31.08.2006	361	451 336,00	451 336,00	200 141,12	10 580,16	10 580,16	10	361	10 580,16	30,08	10 580,16
749	КЛ-6кВ (п\ст Восточная, ТП 99-98,ф.212)	ЭС0000702	10	01.01.2007	361	95 402,00	95 402,00	43 507,28	2 299,92	2 299,92	10	361	2 299,92	30,08	2 299,92
750	КЛ-6кВ (п\ст Центральная-ТП 25)	ЭС0002085	10	30.11.2007	361	601 213,00	601 213,00	289 193,44	15 287,76	15 287,76	10	361	15 287,76	30,08	15 287,76
751	КЛ-6кВ (п\ст Центральная-ТП 28)	ЭС0002086	10	31.12.2008	361	998 751,00	998 751,00	512 923,80	27 114,96	27 114,96	10	361	27 114,96	30,08	27 114,96
752	КЛ-6кВ (ТП 10-ТП 18)	ЭС0002087	10	01.03.2007	361	168 057,00	168 057,00	77 453,64	4 094,52	4 094,52	10	361	4 094,52	30,08	4 094,52
753	КЛ-6кВ (ТП 11-ТП 17)	ЭС0002088	10	31.03.2007	361	826 131,88	826 131,88	433 728,92	22 928,40	22 928,40	10	361	22 928,40	30,08	22 928,40
754	КЛ-6кВ (ТП 25-ТП 26)	ЭС0002089	10	30.11.2007	361	233 781,00	233 781,00	112 440,12	5 943,96	5 943,96	10	361	5 943,96	30,08	5 943,96
755	КЛ-6кВ (ТП 35-ТП 55-ТП 50)	ЭС0002090	10	31.03.2007	361	382 518,00	382 518,00	63 305,04	3 346,56	3 346,56	10	361	3 346,56	30,08	3 346,56
756	КЛ-6кВ (ТП 7 до ТП 6,ф.12,120)	ЭС0002091	10	01.03.2007	361	331 600,00	331 600,00	152 840,92	8 079,72	8 079,72	10	361	8 079,72	30,08	8 079,72
757	КЛ-6кВ (ТП 7-ТП 10)	ЭС0002092	10	31.10.2008	361	729 507,00	729 507,00	370 993,88	19 611,96	19 611,96	10	361	19 611,96	30,08	19 611,96
758	КЛ-6кВ (ТП 9-11-12) ф.12	ЭС0002093	10	01.01.2008	361	930 273,00	930 273,00	452 122,56	23 900,76	23 900,76	10	361	23 900,76	30,08	23 900,76
759	КЛ-6кВ (ТП 9-ТП 10)	ЭС0002094	10	01.10.2008	361	107 784,00	107 784,00	54 809,12	2 897,40	2 897,40	10	361	2 897,40	30,08	2 897,40
760	КЛ-6кВ (ТП 94-ТП 95)	ЭС0000703	10	31.12.2008	361	638 165,00	638 165,00	327 739,19	17 325,42	17 325,48	10	361	17 325,42	30,08	17 325,42
761	КЛ-6кВ (ф 14-114) ТП 28-16	ЭС0002095	10	01.03.1983	603	51 232,00	51 232,00	10 920,04	279,36	279,36	10	361	279,36	30,08	279,36
762	КЛ-6кВ (ф.116) ТП-17	ЭС0002096	10	01.03.1964	300	2 930 253,97	2 930 253,97	1 929 252,06	139 464,00	139 464,00	8	300	139 464,00	30,08	139 464,00
763	КЛ-6кВ (ф.12 Центр.ТП-134)	ЭС0002097	10	01.03.1983	361	1 556 013,00	1 556 013,00	803 747,48	42 488,88	42 488,88	10	361	42 488,88	30,08	42 488,88
765	КЛ-6кВ (ф.16 от ТП 18-17)	ЭС0002099	10	01.03.1980	602	61 402,00	61 402,00	9 551,16	244,92	244,92	10	361	244,92	30,08	244,92
766	КЛ-6кВ (ф.16 ТП 126-23,38-126)	ЭС0002079	10	01.03.1981	597	26 249,00	26 249,00	4 445,92	115,20	115,20	10	361	115,20	30,08	115,20
767	КЛ-6кВ (ф.16) ТП-22	ЭС0002100	10	01.03.1971	660	1 356 079,26	1 356 079,26	1 091 270,18	24 895,92	24 895,92	10	361	24 895,92	30,08	24 895,92
768	КЛ-6кВ (ф.21 ЦРП-2 до ТП 52)	ЭС0000710	10	01.03.1976	599	47 901,00	47 901,00	3 682,24	95,04	95,04	10	361	95,04	30,08	95,04
769	КЛ-6кВ (ф.210 ТП 93-94)	ЭС0000713	10	01.03.1972	598	54 418,00	54 418,00	35,08	0,96	0,96	10	361	0,96	30,08	0,96
773	КЛ-6кВ (ф.225 ТП 38-37-36)	ЭС0000718	10	01.03.1991	598	53 849,00	53 849,00	19 467,00	503,40	503,40	10	361	503,40	30,08	503,40
774	КЛ-6кВ база УВД	ЭС0000719	10	01.03.1999	299	25 400,00	25 400,00	2 071,00	150,60	150,60	8	300	150,60	30,08	150,60
775	КЛ-6кВ Крытого катка	ЭС0002101	10	01.06.2001	360	902 161,00	902 161,00	135 945,48	7 218,36	7 218,36	9	360	7 218,36	30,08	7 218,36
776	КЛ-6кВ от ТП-18 до ТП-9	ЭС0002102	10	31.07.2006	361	216 690,00	216 690,00	95 551,68	5 051,16	5 051,16	10	361	5 051,16	30,08	5 051,16
777	КЛ-6кВ пос.Камешок	ЭС0000720	10	01.06.2002	361	210 130,00	210 130,00	63 396,88	3 351,36	3 351,36	10	361	3 351,36	30,08	3 351,36
778	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 32-34)	ЭС0002103	10	01.03.1984	600	82 238,00	82 238,00	18 924,72	487,32	487,32	10	361	487,32	30,08	487,32
779	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 34-33)	ЭС0002104	10	01.03.1984	595	11 298,00	11 298,00	2 562,00	66,72	66,72	10	361	66,72	30,08	66,72
781	КЛ-6кВ ф.210 (ТП 101-94)	ЭС0000724	10	04.05.1974	605	9 072,00	9 072,00	410,12	10,44	10,44	10	361	10,44	30,08	10,44
782	КЛ-6кВ ф.211 (ТП 197-ТП 43)	ЭС0000721	10	31.12.2008	361	61 027,00	61 027,00	31 342,12	1 656,84	1 656,84	10	361	1 656,84	30,08	1 656,84
783	КЛ-6кВ ф.211,221 продбаза ТП-41	ЭС0000722	10	01.03.1974	361	2 595 032,94	2 595 032,94	1 168 562,62	61 774,20	61 774,20	10	361	61 774,20	30,08	61 774,20
786	Эл.кабель (от ТП 15-Кузнецкая 45)	ЭС0002154	10	01.03.1997	301	54 700,00	54 700,00	117,84	8,52	8,52	9	360	8,52	30,08	8,52

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
790	Эл.кабель АПВШВ (от РП-5 до Лазо 14))	ЭС0001019	10	01.03.1996	358	358,00	358,00	38,92	2,04	2,04	9	360	2,04	30,08	2,04
793	Эл.кабель РП-4	ЭС0001835	10	01.03.1997	300	145 268,00	145 268,00	1 297,29	93,78	93,81	8	300	93,78	30,08	93,78
796	Измеритель параметров трансформаторов «Коэффициент -1,3" (северное исполнение)	ЭС-010062	3	06.09.2022	60	290 290,00	290 290,00	217 717,45	58 058,01	14 514,51	3	60	58 058,01	5,00	58058
797	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009933	3	01.04.2022	60	601 000,00	601 000,00	400 666,60	120 199,98	80 133,36	3	60	120 199,98	5,00	120200
802	Трансформатор ТЭМ-250 в ТП-232	ЭС-009365	3	31.03.2008	60	48 916,67	48 916,67	4 076,37	4 076,37	9 783,32	3	60	4 076,37	5,00	4 076,37
803	Установка для контроля качества трансформаторного масла АСТ-2М (лабораторная)	ЭС-009684	3	25.10.2021	60	336 900,00	336 900,00	190 910,00	67 380,00	67 380,00	3	60	67 380,00	5,00	67380
804	Цифровой вольтамперфазометр "Ретометр 2М"	ЭС-009656	3	30.03.2021	60	68 750,00	68 750,00	33 229,21	13 750,02	13 749,96	3	60	13 750,02	5,00	13750
807	АИИС КУЭ	ЭС0002281	4	31.12.2009	170	6 549 669,44	6 549 669,44	23 880,34	7 960,08	1 990,02	6	180	7 960,08	7,00	7 960,08
808	АИИС КУЭ в п. Широкий Лог, Ольжерасс	ЭС-009474	4	30.01.2019	84	3 377 643,29	3 377 643,29	1 447 561,37	482 520,48	482 520,48	4	84	482 520,48	7,00	482 520,48
809	АИИС КУЭ ПАО "Южный Кузбасс"	ЭС-009372	4	31.05.2019	120	2 435 685,27	2 435 685,27	1 319 329,37	243 568,50	243 568,56	5	120	243 568,50	7,00	243 568,50
812	АИИСКУЭ в пос.Улус,пос.Ольжерасс, пос.Фазаловка	ЭС-009257	4	19.11.2017	120	6 861 302,60	6 861 302,60	2 687 343,64	686 130,27	686 130,24	5	120	686 130,27	7,00	686 130,27
815	АИИСКУЭ пос.Майзасс	ЭС0002284	4	30.12.2011	170	1 658 390,96	1 658 390,96	48 276,00	16 092,00	4 023,00	6	180	16 092,00	7,00	16 092,00
817	АИИСКУЭ пос.Усинский	ЭС0002285	4	30.11.2011	168	20 290 101,51	20 290 101,51	9 596 467,62	3 381 102,24	3 278 693,40	6	180	3 381 102,24	7,00	2898585,93
819	АИИСКУЭ ЧС	ЭС0002286	4	29.12.2011	170	3 721 571,99	3 721 571,99	455 694,52	151 898,16	37 974,54	6	180	151 898,16	7,00	151 898,16
820	Аппарат высоковольтный испытательный СКАТ-70М	ЭС-009405	4	01.09.2019	84	225 000,00	225 000,00	88 392,93	32 142,86	32 142,84	4	84	32 142,86	7,00	32142,86
821	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	ЭС-009655	4	30.03.2021	84	233 333,33	233 333,33	144 444,37	33 333,36	33 333,36	4	84	33 333,36	7,00	33333,33
822	Аппарат испытания масла АИМ-90А	ЭС-009653	4	14.02.2020	84	233 333,33	233 333,33	144 444,37	33 333,36	33 333,36	4	84	33 333,36	7,00	33333,33
824	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-1	ЭС-009327	4	30.05.2018	84	50 100,00	50 100,00	11 332,07	7 157,10	7 157,16	4	84	7 157,10	7,00	7157,14
825	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-2	ЭС-009331	4	30.05.2018	84	50 100,00	50 100,00	11 332,07	7 157,10	7 157,16	4	84	7 157,10	7,00	7157,14
826	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-3	ЭС-009329	4	30.05.2018	84	50 100,00	50 100,00	11 332,07	7 157,10	7 157,16	4	84	7 157,10	7,00	7157,14
827	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-4	ЭС-009330	4	30.05.2018	84	50 100,00	50 100,00	11 332,07	7 157,10	7 157,16	4	84	7 157,10	7,00	7157,14
828	КЛ-10кВ ф.410 ТП 83 - ТП 146	ЭС-009354	4	20.12.2018	84	1 031 000,00	1 031 000,00	294 571,40	147 285,72	147 285,72	4	84	147 285,72	7,00	147285,71
829	КЛ-10кВ ф.414 РП 4 - ТП 173	ЭС-009351	4	31.12.2018	84	1 162 541,57	1 162 541,57	332 154,77	166 077,36	166 077,36	4	84	166 077,36	7,00	166077,37
830	Миллиомметр МИКО-9А	ЭС-009851	4	02.03.2022	84	633 535,00	633 535,00	475 151,32	90 504,99	67 878,72	4	84	90 504,99	7,00	90505
831	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-АИ	ЭС-009203	4	01.02.2017	84	79 991,50	79 991,50	1 904,55	1 904,55	11 427,36	4	84	1 904,55	7,00	1 904,55
832	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-АИ	ЭС-009205	4	01.02.2017	84	79 991,50	79 991,50	1 904,55	1 904,55	11 427,36	4	84	1 904,55	7,00	1 904,55

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
833	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-АИ	ЭС-010219	4	01.03.2023	84	150 450,00	150 450,00	134 330,37	21 492,84		4	84	21 492,84	7,00	21492,86
834	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-АИ	ЭС-010220	4	01.03.2023	84	150 450,00	150 450,00	134 330,37	21 492,84		4	84	21 492,84	7,00	21492,86
836	Система регистрации коротких замыканий ВЛ	ЭС-009599	4	18.07.2013	84	1 925 340,00	1 925 340,00	1 100 194,32	275 048,58	275 048,58	4	84	275 048,58	7,00	275048,57
838	Устройство РС830-В2	ЭС-009547	4	30.06.2020	84	77 800,00	77 800,00	40 752,40	11 114,28	11 114,28	4	84	11 114,28	7,00	11114,29
839	Устройство РС830-В2	ЭС-009548	4	30.06.2020	84	77 800,00	77 800,00	40 752,40	11 114,28	11 114,28	4	84	11 114,28	7,00	11114,29
840	Устройство РС830-В2	ЭС-009549	4	30.06.2020	84	77 800,00	77 800,00	40 752,40	11 114,28	11 114,28	4	84	11 114,28	7,00	11114,29
841	Устройство РС830-В2	ЭС-009550	4	30.06.2020	84	77 800,00	77 800,00	40 752,40	11 114,28	11 114,28	4	84	11 114,28	7,00	11114,29
842	Устройство РС830-В2	ЭС-009551	4	30.06.2020	84	77 800,00	77 800,00	40 752,40	11 114,28	11 114,28	4	84	11 114,28	7,00	11114,29
844	АИИС КУЭ пос.Усинский-3	ЭС-009256	5	19.11.2017	120	3 982 063,45	3 982 063,45	1 559 641,65	398 206,38	398 206,32	5	120	398 206,38	10,00	398206,35
849	КТПН-210, пос.Камешок, ул.Болотная	ЭС-008972	5	31.01.2016	240	1 625 187,87	1 625 187,87	1 066 245,97	88 241,04	88 241,04	7	240	88 241,04	10,00	88 241,04
850	КТПН-222, пос.Усинский, ул.Горная	ЭС-009012	5	31.01.2016	120	603 683,25	603 683,25	160 982,29	60 368,39	60 368,40	5	120	60 368,39	10,00	60368,33
851	Оборудование БКТП-219 ул.Интернациональная	ЭС-008867	5	31.05.2015	209	1 288 434,70	1 288 434,70	600 102,14	67 936,08	67 776,06	7	240	67 936,08	10,00	67 936,08
855	Оборудование ТП-109	ЭС0001428	5	01.03.1973	180	7 016,13	7 016,13	2 129,57	555,54	555,52	6	180	555,54	10,00	701,61
872	Телемеханика и связь. Диспетчерская (пр.Горького, 25)	ЭС-009119	5	27.12.2016	180	12 254 707,61	12 254 707,61	9 170 166,53	1 146 270,84	1 146 270,84	6	180	1 146 270,84	10,00	1 146 270,84
873	Телемеханика и связь. ПС "Красногорская"	ЭС-009224	5	31.12.2018	120	4 477 182,77	4 477 182,77	2 238 591,30	447 718,26	447 718,25	5	120	447 718,26	10,00	447718,28
874	Телемеханика и связь. ПС "Куреинская"	ЭС-009350	5	31.12.2018	120	5 597 925,97	5 597 925,97	2 798 963,10	559 792,62	559 792,57	5	120	559 792,62	10,00	559792,6
875	Телемеханика и связь. ПС Клетьевая	ЭС-009225	5	15.05.2017	120	2 931 437,06	2 931 437,06	1 001 574,44	293 143,74	293 143,68	5	120	293 143,74	10,00	293143,71
876	Телемеханика и связь. ПС Распадская-1	ЭС-009214	5	11.04.2017	120	2 984 611,62	2 984 611,62	994 870,60	298 461,18	298 461,24	5	120	298 461,18	10,00	298461,16
877	Телемеханика и связь. ПС Распадская-3	ЭС-009468	5	20.12.2019	120	6 249 850,70	6 249 850,70	3 749 910,38	624 985,08	624 985,08	5	120	624 985,08	10,00	624985,07
878	Телемеханика и связь. ПС Томусинская	ЭС-009222	5	02.05.2017	120	4 103 879,38	4 103 879,38	1 402 158,93	410 388,00	410 388,00	5	120	410 388,00	10,00	410387,94
880	Установка У-5052 (п/ст Распадская-2)	ЭС-008931	5	19.01.2011	120	41 016,95	41 016,95	7 861,51	4 101,66	4 101,65	5	120	4 101,66	10,00	4101,7
881	Установка ЭУ-5000 (п/ст Распадская-2)	ЭС-008932	5	19.01.2011	120	41 016,95	41 016,95	7 861,51	4 101,66	4 101,65	5	120	4 101,66	10,00	4101,7
885	2КЛ-0,4кВ от РП-4 до здания бассейна Западный р-он	ЭС-009664	6	21.06.2021	180	539 362,40	539 362,40	449 468,60	35 957,52	35 957,52	6	180	35 957,52	15,00	35957,49
886	2КЛ-6кВ ф.226 от п/ст "Восточная-городская" до ТП-14	ЭС-009576	6	19.10.2020	180	1 295 918,86	1 295 918,86	1 022 335,96	86 394,60	86 394,60	6	180	86 394,60	15,00	86394,59
887	ВЛ-0,4кВ от КТП-225	ЭС-009270	6	31.07.2017	180	58 623,92	58 623,92	35 174,24	3 908,28	3 908,28	6	180	3 908,28	15,00	3908,26
888	ВЛ-0,4кВ от КТП-236, СНТ "Рябинушка"	ЭС-009663	6	31.05.2021	180	160 314,73	160 314,73	133 595,53	10 687,68	10 687,68	6	180	10 687,68	15,00	10687,65
889	ВЛ-0,4кВ от КТПН-221-ул. Проходчиков 94(пос.ЧебалСу)	ЭС-008945	6	31.12.2015	180	762 613,08	762 613,08	413 374,25	59 053,44	56 299,84	6	180	59 053,44	15,00	50840,87
890	ВЛ-0,4кВ от КТПН-222 ул.Назасская	ЭС-009246	6	29.09.2017	180	389 037,61	389 037,61	259 841,85	29 696,16	29 696,16	6	180	29 696,16	15,00	25935,84
891	ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п.Карай)	ЭС-009237	6	31.07.2017	180	274 979,09	274 979,09	162 691,75	18 954,36	18 954,36	6	180	18 954,36	15,00	18331,94

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
892	ВЛ-0,4кВ от РУ 0.4кВ ТП-27 до ВРУ 0.4кВ магазина по ул Космонавтов д.3	ЭСТ008637	6	30.12.2013	180	120 000,00	120 000,00	17 709,30	3 541,86	3 541,80	6	180	3 541,86	15,00	3 541,86
893	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТПН-203 до ВРУ-0,4кВ ТСН "Заря"	ЭС-009226	6	30.05.2017	180	101 866,45	101 866,45	57 158,53	6 791,16	6 791,16	6	180	6 791,16	15,00	6791,1
895	ВЛ-0,4кВ от ТП 133 по ул.Зеленая,ул.Геологов,ул.Новая, пер.Болотный,Дорожный (пос.ЧебалСу)	ЭСТ008441	6	01.06.1969	180	1 036 602,63	1 036 602,63	235 136,29	55 685,76	27 611,45	6	180	55 685,76	15,00	55 685,76
898	ВЛ-0,4кВ от ТП 204 по ул.Родниковая, Тополевая, Ватутина (пос.Усинский)	ЭСТ008442	6	01.06.2000	180	981 180,59	981 180,59	142 772,75	34 265,46	32 254,77	6	180	34 265,46	15,00	34 265,46
901	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до Церкви в п.Усинский	ЭС-009325	6	30.12.2006	180	207 818,33	207 818,33	131 618,13	13 854,54	13 854,56	6	180	13 854,54	15,00	13854,56
902	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до жилого дома по ул.Парниковая 35	ЭСТ008449	6	31.03.2013	180	55 479,57	55 479,57	9 111,85	2 143,92	2 143,92	6	180	2 143,92	15,00	2 143,92
903	ВЛ-0,4кВ от ТП-214 пос.Майзасс	ЭС-008879	6	30.12.2012	180	244 316,71	244 316,71	73 653,38	11 331,24	11 331,24	6	180	11 331,24	15,00	11 331,24
904	ВЛ-6кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.323/1 ВЛ-6кВ ф.28	ЭС-010048	6	01.06.2022	180	2 456 224,51	2 456 224,51	2 218 348,75	158 583,84	79 291,92	6	180	158 583,84	15,00	158 583,84
905	ВЛ-6кВ ф.6-12 от оп.10 до КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009665	6	31.05.2021	180	204 554,92	204 554,92	170 462,32	13 637,04	13 637,04	6	180	13 637,04	15,00	13636,99
915	ЗРУ-6 (п\ст Распадская-1)	ЭСТ007635	6	01.02.1972	180	8 292 294,89	8 292 294,89	882 498,65	286 215,78	286 215,84	6	180	286 215,78	15,00	286 215,78
916	ЗРУ-6 (п\ст Распадская-3)	ЭСТ007636	6	01.02.1975	240	1 552 739,16	1 552 739,16	684 607,23	84 693,72	84 693,72	7	240	84 693,72	15,00	84 693,72
918	КЛ-0,4кВ от ТП-139 до Зеленстроя ул.Вокзальная	ЭС-009324	6	30.12.2017	180	352 405,11	352 405,11	223 189,77	23 493,66	23 493,66	6	180	23 493,66	15,00	23493,67
919	КЛ-0,4кВ от ТП-31 до д/сада №13 ул.Весенняя,6	ЭС-009322	6	30.12.2003	180	274 941,45	274 941,45	174 129,75	18 329,40	18 329,40	6	180	18 329,40	15,00	18329,43
920	КЛ-0,4кВ от ТП-54 до д/сада №9 ул.Интернациональная,13а	ЭС-009323	6	30.12.1996	180	96 011,30	96 011,30	60 807,03	6 400,74	6 400,73	6	180	6 400,74	15,00	6400,75
921	КЛ-10кВ ф.317 ТП 145-ТП 21	ЭС-009575	6	26.10.2020	180	897 470,47	897 470,47	708 004,37	59 831,40	59 831,40	6	180	59 831,40	15,00	59831,36
922	КМТП №207 п.Майзас	ЭС-008652	6	31.01.2014	240	1 376 014,84	1 376 014,84	897 202,64	88 978,80	88 978,80	7	240	88 978,80	15,00	88 978,80
925	КМТП-218 пос.Чебол-Су	ЭСТ007734	6	30.03.2012	180	530 561,53	530 561,53	10 857,40	3 340,74	3 340,68	6	180	3 340,74	15,00	3 340,74
928	КРУН-СВЛ-пос.Майзасс	ЭС0002240	6	30.11.2011	180	405 821,21	405 821,21	0,28	0,11	0,12	6	180	0,11	15,00	0,11
930	КТПН №11 (Взрывпром)	ЭС-009385	6	31.01.2007	180	77 500,00	77 500,00	54 249,93	5 166,66	5 166,61	6	180	5 166,66	15,00	5166,67
933	КТПН-103 п.ЧебалСу гора	ЭС0001402	6	01.03.1967	180	26 580,13	26 580,13	2 129,57	555,54	555,52	6	180	555,54	15,00	555,54
939	КТПН-133 ул.Леонова	ЭС0001878	6	01.03.1981	240	709 624,43	709 624,43	430 530,13	48 739,26	48 739,32	7	240	48 739,26	15,00	47308,3
944	КТПН-184 ул.Парниковая	ЭС0000783	6	01.03.1960	180	809 040,48	809 040,48	315 624,12	82 336,69	82 336,68	6	180	82 336,69	15,00	53936,03
954	КТПН-204 пос.Усинский, ул.Ватутина	ЭС-008886	6	31.08.2015	180	558 137,89	558 137,89	250 446,22	37 566,96	37 566,96	6	180	37 566,96	15,00	37209,19
957	КТПН-221 пос.ЧебалСу ул.Проходчиков 94	ЭС-008906	6	31.10.2015	180	552 841,81	552 841,81	254 921,63	36 856,14	36 856,20	6	180	36 856,14	15,00	36856,12
960	КТПН-250кВа №86 пос.Сыркаши	ЭС-008787	6	30.10.2014	180	387 560,29	387 560,29	83 481,65	14 311,14	14 311,20	6	180	14 311,14	15,00	14 311,14
965	КТПН-65 ул.Куюкова	ЭСТ008337	6	30.10.2012	180	273 344,90	273 344,90	16 329,64	4 259,88	4 259,88	6	180	4 259,88	15,00	4 259,88
966	КТПН-69 п.Притомск	ЭС0002106	6	01.09.1994	240	203 207,23	203 207,23	51 697,79	5 852,58	5 852,58	7	240	5 852,58	15,00	5 852,58
967	КТПН-70 п.Притомск	ЭС-008829	6	30.11.2014	180	383 869,73	383 869,73	85 356,13	14 426,40	14 426,40	6	180	14 426,40	15,00	14 426,40
969	КТПН-72 пер.Уткинский	ЭС0000897	6	01.06.2007	240	736 119,43	736 119,43	343 672,84	38 906,40	38 906,40	7	240	38 906,40	15,00	38 906,40
973	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-13,ТП-15	ЭС-008929	6	30.12.2010	180	694 322,03	694 322,03	320 159,81	46 288,20	46 288,20	6	180	46 288,20	15,00	46288,14
974	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-16-р-з Междуреченский	ЭС-008925	6	30.12.2010	180	271 186,44	271 186,44	125 047,21	18 079,08	18 079,08	6	180	18 079,08	15,00	18079,1
985	МТП-132 ул.Лумумбы	ЭС0001862	6	01.06.2003	180	69 452,32	69 452,32	5 038,31	1 314,36	547,65	6	180	1 314,36	15,00	1 314,36

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
986	МТП-180 ул.Снеговая	ЭС0001685	6	01.03.1955	180	49 738,82	49 738,82	4 032,13	1 051,86	1 051,92	6	180	1 051,86	15,00	1 051,86
987	МТП-181 п.Таежный	ЭС0000788	6	25.04.2006	180	125 439,74	125 439,74	1 513,63	394,86	394,80	6	180	394,86	15,00	394,86
1001	Оборудование 35 реактор ДГК 10 (п\ст Западная)	ЭС0002193	6	01.03.1963	240	287 970,35	287 970,35	165 850,49	18 775,56	18 775,56	7	240	18 775,56	15,00	18 775,56
1002	Оборудование 35-110кВ ПС Распадская-2	ЭС-008921	6	01.05.2008	180	4 628 898,27	4 628 898,27	2 134 436,57	308 593,20	308 593,20	6	180	308 593,20	15,00	308593,22
1005	Оборудование БКТП-48	ЭСТ008340	6	31.10.2012	180	1 320 593,22	1 320 593,22	78 892,88	20 580,72	20 580,72	6	180	20 580,72	15,00	20 580,72
1010	Оборудование РП-4	ЭС0000921	6	01.03.2004	240	917 628,57	917 628,57	709 160,01	80 282,28	80 282,28	7	240	80 282,28	15,00	61175,24
1014	Оборудование ТП-11	ЭС0002113	6	01.03.1958	180	1 163 314,27	1 163 314,27	405 649,90	105 821,75	105 821,76	6	180	105 821,75	15,00	77554,28
1015	Оборудование ТП-110	ЭС0001429	6	01.03.1965	180	173 745,07	173 745,07	60 741,39	15 845,58	15 845,52	6	180	15 845,58	15,00	11583
1029	Оборудование ТП-140	ЭС0001717	6	01.03.1986	180	394 930,28	394 930,28	57 341,59	14 958,72	14 958,72	6	180	14 958,72	15,00	14 958,72
1054	Оборудование ТП-170	ЭС0002123	6	01.03.2004	240	264 908,84	264 908,84	157 089,31	17 783,66	17 783,64	7	240	17 783,66	15,00	17660,59
1060	Оборудование ТП-179	ЭС0001807	6	01.03.2004	180	1 213 009,27	1 213 009,27	511 123,47	133 336,56	133 336,56	6	180	133 336,56	15,00	80867,28
1061	Оборудование ТП-18	ЭС0002124	6	01.03.1957	180	984 964,78	984 964,78	183 761,95	47 937,90	47 937,93	6	180	47 937,90	15,00	47 937,90
1063	Оборудование ТП-196 базы УВД	ЭС0002126	6	01.05.1999	273	83 500,00	83 500,00	506,65	43,74	43,77	8	300	43,74	15,00	43,74
1082	Оборудование ТП-35 Крытого катка	ЭС0002137	6	01.02.2001	273	550 863,00	550 863,00	39 500,28	3 410,06	3 410,04	8	300	3 410,06	15,00	3 410,06
1083	Оборудование ТП-36 (Строителей 41)	ЭС0000942	6	01.03.1996	272	69 164,02	69 164,02	25 172,33	2 188,92	2 188,92	8	300	2 188,92	15,00	2 188,92
1087	Оборудование ТП-41	ЭС0000944	6	01.03.1974	204	208 439,04	208 439,04	115 843,84	4 267,20		7	240	4 267,20	15,00	4 267,20
1097	Оборудование ТП-54	ЭС0001813	6	01.03.1981	240	745 259,40	745 259,40	412 714,71	46 722,42	46 722,36	7	240	46 722,42	15,00	46 722,42
1110	Оборудование ТП-85	ЭС0001823	6	01.02.2000	273	498 666,66	498 666,66	281 428,23	24 295,92	24 295,92	8	300	24 295,92	15,00	24 295,92
1116	Оборудование ЦРП - 2	ЭС0000986	6	01.03.1961	240	43 340 891,74	43 340 891,74	22 108 849,59	2 422 957,98	2 422 957,97	7	240	2 422 957,98	15,00	2 422 957,98
1117	Оборудование ЦРП-1	ЭС0002200	6	01.03.1978	180	7 076 845,87	7 076 845,87	728 589,17	190 066,74	190 066,76	6	180	190 066,74	15,00	190 066,74
1118	Ограждение и откатные ворота	ЭС-009558	6	13.08.2020	180	270 800,00	270 800,00	210 622,30	18 053,34	18 053,32	6	180	18 053,34	15,00	18053,33
1120	ОРУ-35 кВ (КТПБ(М)-35/10-АУ1-34)	ЭС0000987	6	19.01.2011	180	2 974 074,00	2 974 074,00	247 556,20	64 579,92	64 579,92	6	180	64 579,92	15,00	64 579,92
1129	Распред.устройство ЗРУ 6кВ	ЭС0001372	6	19.01.2011	240	2 555 077,42	2 555 077,42	1 164 008,38	131 774,52	131 774,52	7	240	131 774,52	15,00	131 774,52
1130	Распред.устройство ЗРУ 6кВ в блок модульном здании (п\ст Узунгольская)	ЭСТ007589	6	30.11.2008	180	16 416 218,07	16 416 218,07	1 743 547,87	457 708,50	457 708,47	6	180	457 708,50	15,00	457 708,50
1146	Уст-во компенсации реакт.мощности АУКРМ-6-2700-900-21К	ЭСТ007590	6	30.11.2008	180	3 628 421,93	3 628 421,93	356 474,83	115 613,46	115 613,51	6	180	115 613,46	15,00	115 613,46
1152	Устройство записи переговоров "СПРУТ 7"	ЭС-009407	6	01.09.2019	180	424 999,99	424 999,99	304 583,38	28 333,32	28 333,32	6	180	28 333,32	15,00	28333,33
1190	Ячейка К-59 ХЛ 1	ЭС0001552	6	19.01.2011	180	6 175 599,00	6 175 599,00	514 045,17	134 098,74	134 098,68	6	180	134 098,74	15,00	134 098,74
1320	2БКТП-229 левый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009662	7	07.06.2021	240	3 558 024,12	3 558 024,12	3 113 271,12	177 901,20	177 901,20	7	240	177 901,20	20,00	177901,21
1321	2БКТП-241/1, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010157	7	31.12.2022	240	7 083 109,45	7 083 109,45	6 733 722,25	349 387,20		7	240	349 387,20	20,00	349 387,20
1322	2БКТП-241/2, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010164	7	31.12.2022	240	7 083 109,45	7 083 109,45	6 733 722,25	349 387,20		7	240	349 387,20	20,00	349 387,20
1323	2БКТП-246,р-он г.Югус	ЭС-010146	7	25.02.2023	240	6 756 765,85	6 756 765,85	6 481 545,55	330 264,36		7	240	330 264,36	20,00	330 264,36
1324	2БКТП-31 пр-т 50 лет Комсомола, р-н дома 28	ЭС-009471	7	20.12.2019	240	2 894 211,47	2 894 211,47	2 315 369,28	144 710,58	144 710,57	7	240	144 710,58	20,00	144710,57
1325	2БКТП-99А	ЭС-010080	7	25.09.2022	240	6 289 057,93	6 289 057,93	5 901 178,78	310 303,32	77 575,83	7	240	310 303,32	20,00	310 303,32
1326	2КТП №2 пос.Теба,котельная школы №14	ЭС-009683	7	25.10.2021	240	1 168 257,22	1 168 257,22	1 041 695,98	58 412,88	58 412,88	7	240	58 412,88	20,00	58412,86
1327	2КТПН-190, р-н ВГСЧ	ЭС-009593	7	11.12.2020	240	1 397 505,18	1 397 505,18	1 187 879,34	69 875,28	69 875,28	7	240	69 875,28	20,00	69875,26
1328	2КТПН-233, р-он СП "Романтика"	ЭС-009694	7	10.12.2021	240	1 410 317,25	1 410 317,25	1 269 285,57	70 515,84	70 515,84	7	240	70 515,84	20,00	70515,86
1329	2КТПН-239, правый берег р.Томь,г.Югус	ЭС-009692	7	10.12.2021	240	2 147 665,29	2 147 665,29	1 932 898,68	107 383,26	107 383,32	7	240	107 383,26	20,00	107383,26

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1330	2КТПН-245, р-он г.Югус	ЭС-010158	7	30.12.2022	240	3 807 112,40	3 807 112,40	3 625 616,00	181 496,40		7	240	181 496,40	20,00	181 496,40
1333	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000491	7	19.01.2011	240	114 066,00	114 066,00	23 780,57	2 692,14	2 692,19	7	240	2 692,14	20,00	2 692,14
1334	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000494	7	19.01.2011	240	114 066,00	114 066,00	23 780,57	2 692,14	2 692,19	7	240	2 692,14	20,00	2 692,14
1335	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000496	7	19.01.2011	240	188 379,00	188 379,00	39 272,47	4 445,94	4 446,00	7	240	4 445,94	20,00	4 445,94
1336	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000506	7	19.01.2011	240	188 379,00	188 379,00	39 272,47	4 445,94	4 446,00	7	240	4 445,94	20,00	4 445,94
1337	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000508	7	19.01.2011	240	188 379,00	188 379,00	39 272,47	4 445,94	4 446,00	7	240	4 445,94	20,00	4 445,94
1338	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000510	7	19.01.2011	240	188 379,00	188 379,00	39 272,47	4 445,94	4 446,00	7	240	4 445,94	20,00	4 445,94
1339	Выключатель ВВЭ-М-10-20/630	ЭС0000521	7	19.01.2011	240	48 051,00	48 051,00	5 189,23	587,46	587,49	7	240	587,46	20,00	587,46
1340	Выключатель ВВЭ-М-10-31,5/1000	ЭС0000523	7	19.01.2011	240	71 604,00	71 604,00	7 733,00	875,40	875,40	7	240	875,40	20,00	875,40
1341	Выключатель ВГБЭ-35-12,5/630	ЭС0000524	7	19.01.2011	240	729 262,00	729 262,00	152 036,33	17 211,66	17 211,60	7	240	17 211,66	20,00	17 211,66
1342	Выключатель ВГБЭ-35-12,5/631	ЭС0000526	7	19.01.2011	240	729 262,00	729 262,00	152 036,33	17 211,66	17 211,60	7	240	17 211,66	20,00	17 211,66
1346	КРУЭ "Звездочка-1"	ЭС-009361	7	31.03.2008	240	61 250,00	61 250,00	47 213,45	3 062,52	3 062,52	7	240	3 062,52	20,00	3062,5
1347	КТП- 235, район ПС "Распадская-1"	ЭС-009498	7	01.04.2020	240	679 150,17	679 150,17	554 639,41	33 957,48	33 957,48	7	240	33 957,48	20,00	33957,51
1348	КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009595	7	11.12.2020	240	613 058,36	613 058,36	521 099,60	30 652,92	30 652,92	7	240	30 652,92	20,00	30652,92
1349	КТП-225 пос.Ш.Лог	ЭС-009267	7	31.12.2017	240	491 210,39	491 210,39	343 847,27	24 560,52	24 560,52	7	240	24 560,52	20,00	24560,52
1350	КТП-226 пос.Ольжерасс	ЭС-009264	7	18.12.2017	240	464 312,88	464 312,88	325 018,80	23 215,68	23 215,68	7	240	23 215,68	20,00	23215,64
1351	КТП-227 ул.Паровозная	ЭС-009386	7	01.07.2019	240	678 007,88	678 007,88	528 284,41	33 900,60	33 900,60	7	240	33 900,60	20,00	33900,39
1352	КТП-228г пос.Притомский	ЭС-009263	7	31.12.2017	240	467 912,08	467 912,08	327 538,68	23 395,62	23 395,56	7	240	23 395,62	20,00	23395,6
1353	КТП-236, СНТ Рябинушка	ЭС-009596	7	11.12.2020	240	675 113,07	675 113,07	573 846,15	33 755,64	33 755,64	7	240	33 755,64	20,00	33755,65
1354	КТП-237	ЭС-009672	7	27.07.2021	240	587 474,97	587 474,97	516 488,48	29 373,72	29 373,72	7	240	29 373,72	20,00	29373,75
1355	КТП-242 ул.Паровозная	ЭС-010120	7	30.10.2022	240	405 682,73	405 682,73	383 909,79	18 662,52	3 110,42	7	240	18 662,52	20,00	18 662,52
1356	КТПН №10 (Взрывпром)	ЭС-009384	7	31.01.2004	240	109 166,67	109 166,67	55 251,87	3 564,60	3 564,60	7	240	3 564,60	20,00	3 564,60
1357	КТПН №44а	ЭС-009369	7	30.10.2014	240	279 666,50	279 666,50	215 576,10	13 983,36	13 983,36	7	240	13 983,36	20,00	13983,33
1358	КТПН-1 поселок Теба	ЭС-009191	7	28.12.2016	240	444 475,74	444 475,74	288 909,42	22 223,76	22 223,76	7	240	22 223,76	20,00	22223,79
1359	КТПН-188 пер.Сыркашинский	ЭС-009258	7	30.11.2017	240	572 747,43	572 747,43	398 536,58	28 637,40	28 637,40	7	240	28 637,40	20,00	28637,37
1360	КТПН-203 пос.Усинский	ЭС-009239	7	07.08.2017	240	628 515,96	628 515,96	429 485,66	31 425,78	31 425,84	7	240	31 425,78	20,00	31425,8
1361	КТПН-224 п.Мраморный	ЭС-009238	7	07.08.2017	240	506 735,67	506 735,67	346 269,27	25 336,80	25 336,80	7	240	25 336,80	20,00	25336,78
1362	КТПН-238, р-он Ольжерасской автобазы	ЭС-009693	7	30.12.2021	240	879 406,16	879 406,16	807 406,60	44 783,70	27 215,88	7	240	44 783,70	20,00	43970,31
1363	КТПН-240, ул.Гагарина	ЭС-010047	7	01.06.2022	240	583 153,91	583 153,91	543 394,97	26 505,96	13 252,98	7	240	26 505,96	20,00	26 505,96
1364	КТПН-243 40кВа	ЭС-010094	7	30.01.2014	240	102 459,00	102 459,00	97 187,72	4 518,24	753,04	7	240	4 518,24	20,00	4 518,24
1365	КТПН-244 63кВа	ЭС-010097	7	30.01.2014	240	43 911,00	43 911,00	42 113,40	1 540,80	256,80	7	240	1 540,80	20,00	1 540,80
1366	КТПН-400 №230	ЭС-009363	7	31.03.2008	240	96 000,00	96 000,00	53 615,77	3 477,78	3 477,79	7	240	3 477,78	20,00	3 477,78
1367	КТПН-400 №231	ЭС-009364	7	31.03.2008	240	67 333,33	67 333,33	37 605,56	2 439,24	2 439,24	7	240	2 439,24	20,00	2 439,24
1368	КТПН-78 ул.Луначарского	ЭС-009247	7	29.09.2017	240	599 138,97	599 138,97	411 908,22	29 956,92	29 956,92	7	240	29 956,92	20,00	29956,95
1369	КТПН-83а ул.Вокзальная,75	ЭС-009326	7	30.03.2011	240	334 484,89	334 484,89	247 025,19	17 036,22	17 036,16	7	240	17 036,22	20,00	16724,24
1370	МТП-234 (ж/д)	ЭС-009375	7		240	75 000,00	75 000,00	57 812,50	3 750,00	3 750,00	7	240	3 750,00	20,00	3750
1371	МТП-87 ул.Горелый Лог	ЭС-009227	7	30.05.2017	240	258 747,46	258 747,46	173 576,53	12 937,40	12 937,44	7	240	12 937,40	20,00	12937,37
1372	Оборудование 6кВ ПС Распадская-2	ЭС-008922	7	31.07.1973	240	1 754 262,36	1 754 262,36	1 375 899,07	115 460,04	115 460,04	7	240	115 460,04	20,00	87713,12
1373	Оборудование 6кВ ЦРП ш.Томская	ЭС-008935	7	01.01.1972	240	605 254,24	605 254,24	360 630,91	30 262,68	30 262,68	7	240	30 262,68	20,00	30262,71
1374	Оборудование БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008961	7	31.12.2015	240	1 503 697,72	1 503 697,72	902 218,36	75 184,90	75 184,92	7	240	75 184,90	20,00	75184,89
1375	Оборудование БКТП-56 ул.Луговая	ЭС-009269	7	31.12.2017	240	1 954 808,80	1 954 808,80	1 368 365,92	97 740,46	97 740,48	7	240	97 740,46	20,00	97740,44

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1376	Оборудование БКТП-57 ул.Березовая	ЭС-009266	7	29.12.2017	240	3 535 913,00	3 535 913,00	2 475 139,16	176 795,64	176 795,64	7	240	176 795,64	20,00	176795,65
1377	Оборудование ТП-176	ЭС-010087	7	30.01.2014	240	1 168 788,46	1 168 788,46	1 103 265,66	56 162,40	9 360,40	7	240	56 162,40	20,00	56 162,40
1378	Оборудование ТП-233	ЭС-009377	7		240	40 527,80	40 527,80	31 240,02	2 026,38	2 026,43	7	240	2 026,38	20,00	2026,39
1380	ОПУ (п\ст Куреинская)	ЭСТ007642	7	01.01.1976	240	1 338 709,73	1 338 709,73	824 007,72	101 939,10	101 939,04	7	240	101 939,10	20,00	101 939,10
1382	ОРУ-110 (п\ст Распадская-1)	ЭСТ007643	7	01.02.1972	240	2 510 902,41	2 510 902,41	821 171,90	101 588,28	101 588,28	7	240	101 588,28	20,00	101 588,28
1383	Подстанция КТПБ(М)-35-44	ЭСТ007561	7	30.11.2008	240	4 214 166,82	4 214 166,82	1 388 113,16	171 725,34	171 725,33	7	240	171 725,34	20,00	171 725,34
1385	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002037	7	19.01.2011	240	23 553,00	23 553,00	1 234,20	139,68	139,68	7	240	139,68	20,00	139,68
1386	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002039	7	19.01.2011	240	23 553,00	23 553,00	1 234,20	139,68	139,68	7	240	139,68	20,00	139,68
1387	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002041	7	19.01.2011	240	23 553,00	23 553,00	1 234,20	139,68	139,68	7	240	139,68	20,00	139,68
1390	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭСТ007565	7	01.12.1975	311	8 761 610,68	8 761 610,68	2 421 067,62	147 247,32		9	360	147 247,32	20,00	147 247,32
1391	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001444	7	19.01.2011	350	4 896 598,87	4 896 598,87	4 353 875,42	241 881,96	60 470,49	9	360	241 881,96	20,00	241 881,96
1392	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001867	7	19.01.2011	299	4 699 499,73	4 699 499,73	1 145 901,97	83 338,32	27 779,44	8	300	83 338,32	20,00	83 338,32
1396	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001446	7	19.01.2011	240	3 366 680,35	3 366 680,35	1 912 046,45	216 458,04	216 458,04	7	240	216 458,04	20,00	168334,02
1397	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001448	7	19.01.2011	240	6 472 022,93	6 472 022,93	4 728 286,01	535 277,64	535 277,64	7	240	535 277,64	20,00	323601,15
1398	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001626	7	30.12.2010	350	4 497 234,98	4 497 234,98	3 546 259,09	196 374,36	16 364,53	9	360	196 374,36	20,00	196 374,36
1400	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001630	7	28.02.2011	350	4 498 340,30	4 498 340,30	3 518 418,98	194 827,68	16 235,64	9	360	194 827,68	20,00	194 827,68
1402	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002044	7	26.01.2011	350	3 854 997,05	3 854 997,05	3 470 555,20	192 808,66	48 202,17	9	360	192 808,66	20,00	192749,85
1411	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001460	7	19.01.2011	240	79 279,00	79 279,00	24 886,15	2 817,30	2 817,35	7	240	2 817,30	20,00	2 817,30
1412	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001874	7	19.01.2011	240	74 324,00	74 324,00	23 330,46	2 641,20	2 641,20	7	240	2 641,20	20,00	2 641,20
1413	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001876	7	19.01.2011	240	74 324,00	74 324,00	23 330,46	2 641,20	2 641,20	7	240	2 641,20	20,00	2 641,20
1414	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001462	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1415	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001463	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1416	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001465	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1417	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001466	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1418	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001467	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1419	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001469	7	19.01.2011	240	88 869,00	88 869,00	27 895,79	3 158,04	3 158,04	7	240	3 158,04	20,00	3 158,04
1420	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001470	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94
1421	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001472	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94
1422	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001473	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94
1423	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001474	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94
1424	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001476	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94
1425	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001477	7	19.01.2011	240	162 592,00	162 592,00	51 038,47	5 777,94	5 778,00	7	240	5 777,94	20,00	5 777,94

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1428	Трансформатор НАМИ-35(п\ст Куреинская)	ЭСТ007571	7	30.09.2005	240	219 347,28	219 347,28	47 466,01	5 872,08	5 872,08	7	240	5 872,08	20,00	5 872,08
1429	Трансформатор НАМИ-35(п\ст Куреинская)	ЭСТ007572	7	30.09.2005	240	219 347,28	219 347,28	47 466,01	5 872,08	5 872,08	7	240	5 872,08	20,00	5 872,08
1430	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001481	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1431	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001483	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1432	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001484	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1433	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001485	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1434	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001487	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1435	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001488	7	19.01.2011	240	197 120,00	197 120,00	61 876,29	7 004,88	7 004,88	7	240	7 004,88	20,00	7 004,88
1436	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001877	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1437	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001879	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1438	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001880	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1439	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001881	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1440	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001882	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1441	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0002021	7	19.01.2011	240	184 800,00	184 800,00	58 009,03	6 567,06	6 567,00	7	240	6 567,06	20,00	6 567,06
1446	Трансформатор ТД-16000/35	ЭСТ007628	7	30.09.2005	240	385 066,91	385 066,91	84 701,44	10 478,52	10 478,52	7	240	10 478,52	20,00	10 478,52
1447	Трансформатор ТД-16000/35	ЭСТ007629	7	30.09.2005	240	385 066,91	385 066,91	84 701,44	10 478,52	10 478,52	7	240	10 478,52	20,00	10 478,52
1451	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС0001664	7	19.01.2011	240	2 392 864,00	2 392 864,00	498 861,82	56 474,88	56 474,88	7	240	56 474,88	20,00	56 474,88
1452	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС0001665	7	19.01.2011	240	2 392 864,00	2 392 864,00	498 861,82	56 474,88	56 474,88	7	240	56 474,88	20,00	56 474,88
1456	Трансформатор ТДНС-10000/35/6	ЭС0001668	7	19.01.2011	240	594 992,00	594 992,00	34 165,76	3 867,84	3 867,84	7	240	3 867,84	20,00	3 867,84
1459	Трансформатор ТДНС-16000/35У1(п\с Узунгольская)	ЭСТ007573	7	30.11.2008	240	7 352 689,11	7 352 689,11	2 421 917,28	299 618,64	299 618,64	7	240	299 618,64	20,00	299 618,64
1460	Трансформатор ТДНС-16000/35У1(п\с Узунгольская)	ЭСТ007574	7	30.11.2008	240	7 371 163,69	7 371 163,69	2 428 002,60	300 371,43	300 371,40	7	240	300 371,43	20,00	300 371,43
1465	Трансформатор ТДТН-25000/110 -У1(п\ст Распадская 3)	ЭСТ007581	7	30.05.2007	240	12 926 069,06	12 926 069,06	3 863 796,48	351 238,66	351 238,68	7	240	351 238,66	20,00	351 238,66
1466	Трансформатор ТДТН-25000/110 -У1(п\ст Распадская 3)	ЭСТ007582	7	30.05.2007	240	12 926 069,06	12 926 069,06	3 863 796,48	351 238,66	351 238,68	7	240	351 238,66	20,00	351 238,66
1475	Трансформатор ТМ-250\10	ЭС0002181	7	01.07.1999	273	27 324,00	27 324,00	350,56	30,24	30,24	8	300	30,24	20,00	30,24
1476	Трансформатор ТМ-250\6 в ТП-67	ЭС0002162	7	01.07.1999	273	34 155,00	34 155,00	438,54	37,86	37,80	8	300	37,86	20,00	37,86
1491	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001514	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16
1492	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001515	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16
1493	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001516	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16
1494	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001518	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16
1495	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001519	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1496	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001520	7	19.01.2011	240	437 445,00	437 445,00	137 316,05	15 545,16	15 545,16	7	240	15 545,16	20,00	15 545,16
1497	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001913	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1498	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001915	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1499	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001916	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1500	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001917	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1501	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001919	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1502	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001920	7	19.01.2011	240	410 105,00	410 105,00	128 733,18	14 573,52	14 573,52	7	240	14 573,52	20,00	14 573,52
1503	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001521	7	19.01.2011	240	47 331,00	47 331,00	14 857,49	1 681,98	1 682,02	7	240	1 681,98	20,00	1 681,98
1504	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001523	7	19.01.2011	240	47 331,00	47 331,00	14 857,49	1 681,98	1 682,02	7	240	1 681,98	20,00	1 681,98
1505	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001524	7	19.01.2011	240	47 331,00	47 331,00	14 857,49	1 681,98	1 682,02	7	240	1 681,98	20,00	1 681,98
1506	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001921	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1507	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001923	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1508	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001925	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1509	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001926	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1510	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001927	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1511	Трансформатор ТОЛ-10-I-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001928	7	19.01.2011	240	44 373,00	44 373,00	13 929,24	1 576,92	1 576,92	7	240	1 576,92	20,00	1 576,92
1512	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001526	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1513	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001528	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1514	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001529	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1515	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001530	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1516	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001531	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1517	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001533	7	19.01.2011	240	235 885,00	235 885,00	74 045,40	8 382,48	8 382,48	7	240	8 382,48	20,00	8 382,48
1518	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001534	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1519	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001536	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1520	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001537	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1521	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001538	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1522	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001539	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1523	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001540	7	19.01.2011	240	239 132,00	239 132,00	75 064,01	8 497,80	8 497,80	7	240	8 497,80	20,00	8 497,80
1532	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001681	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76
1533	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001683	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76
1534	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001690	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1535	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001691	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76
1536	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001692	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76
1537	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001693	7	28.02.2011	240	131 296,00	131 296,00	27 372,48	3 098,76	3 098,76	7	240	3 098,76	20,00	3 098,76
1538	Шкаф контроля цепей напряжения	ЭС0001929	7	19.01.2011	240	162 257,00	162 257,00	50 933,13	5 766,00	5 766,00	7	240	5 766,00	20,00	5 766,00
1540	Элегазовые выключатели п\ст Западная	ЭС0002185	7	01.12.2009	240	1 751 674,00	1 751 674,00	291 970,11	33 053,22	33 053,23	7	240	33 053,22	20,00	33 053,22
1541	ЯКНО "Звездочка 2"	ЭС-009362	7	31.03.2008	240	61 250,00	61 250,00	47 213,45	3 062,52	3 062,52	7	240	3 062,52	20,00	3 062,52
1542	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-100 до ВРУ-0,4 здания ДОУ №36	ЭС-008831	8	30.11.2014	300	336 533,77	336 533,77	193 522,12	12 158,43	12 158,40	8	300	12 158,43	25,00	12 158,43
1543	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-48 до ВРУ-0,4 здания детской инфекционной больницы	ЭС-008830	8	30.11.2014	300	309 140,70	309 140,70	177 770,28	11 168,76	11 168,76	8	300	11 168,76	25,00	11 168,76
1544	2КЛ-0,4кВ от ТП-91 до здания д/больницы ул.Г.Королевой 15в	ЭС-009245	8	29.09.2017	300	195 699,18	195 699,18	146 774,43	7 827,96	7 827,96	8	300	7 827,96	25,00	7827,97
1545	4КЛ-0,4кВ от ТП-25 до зданий д/с "Вишенка" ул.Кузнецкая 13,13 к.1	ЭС-009244	8	29.09.2017	300	495 938,63	495 938,63	371 953,88	19 837,56	19 837,56	8	300	19 837,56	25,00	19837,55
1546	6КЛ-0,4кВ от БКТП-223 на ЦТП №8	ЭС-009116	8	30.09.2016	300	226 457,21	226 457,21	160 784,39	9 058,32	9 058,32	8	300	9 058,32	25,00	9058,29
1547	Двухцепная КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП12 до ВРУ 0,4 кВ помещений детской хоровой школы № 52	ЭС-008884	8	31.07.2015	300	271 046,82	271 046,82	184 311,78	10 841,88	10 841,88	8	300	10 841,88	25,00	10841,87
1548	Двухцепная КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП 141 до ВРУ 0,4кВ здания насосной станции в р-не путепр.развязки	ЭС-008885	8	30.12.2015	300	280 715,42	280 715,42	190 886,30	11 228,64	11 228,64	8	300	11 228,64	25,00	11228,62
1549	Двухцепная КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-11 до ВРУ 0,4кВ Централизованной бактеорологической лаборатории	ЭСТ008612	8	30.11.2013	300	599 999,42	599 999,42	316 121,32	21 192,48	21 192,48	8	300	21 192,48	25,00	23999,98
1550	Кабельная ЛЭП 6-14Р,6-16Р	ЭС-008870	8	01.01.1980	300	238 305,08	238 305,08	161 253,13	9 532,20	9 532,20	8	300	9 532,20	25,00	9532,2
1551	Кабельная ЛЭП 6кВ 6-4Ш,6-9Ш П/ст	ЭС-008924	8	01.01.1980	300	79 830,51	79 830,51	54 018,81	3 193,20	3 193,20	8	300	3 193,20	25,00	3193,22
1552	Кабельная ЛЭП 6кВ ПС Куреинская-ЦРП Сибиргинского 6-1т,6-10т	ЭС-008923	8	01.03.1974	300	158 728,81	158 728,81	107 406,28	6 349,14	6 349,09	8	300	6 349,14	25,00	6349,15
1553	Кабельная ЛЭП с кабельной галереей 6кВ 6-1Ш,6-4Ш,6-8Ш,6-9Ш	ЭС-008927	8	01.01.1980	300	633 644,07	633 644,07	428 765,52	25 345,80	25 345,80	8	300	25 345,80	25,00	25345,76
1554	КЛ-0,4кВ (две двухцепные) от КМТП №207 до ВРУ 0,4кВ нач.школы-д/с и ВРУ 0,4 кВ котельной п.Майзас	ЭС-008651	8	31.01.2014	300	535 361,94	535 361,94	286 357,12	18 984,96	18 984,96	8	300	18 984,96	25,00	18 984,96
1555	КЛ-0,4кв от РУ 0.4кВ ТП-15 до ВРУ 0.4кВ магазина с цехом выпечки по ул.Кузнецкая 47	ЭСТ008639	8	30.11.2013	300	209 140,36	209 140,36	111 027,88	7 401,84	7 401,84	8	300	7 401,84	25,00	7 401,84
1556	КЛ-0,4кв от РУ 0.4кВ ТП-27 до ВРУ 0.4кВ здания"Многофункционального центра"	ЭСТ008638	8	30.11.2013	300	182 293,32	182 293,32	96 775,56	6 451,68	6 451,68	8	300	6 451,68	25,00	6 451,68

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1597	КЛ-0,4кВ от ТП-149 до ВРУ 0,4кВ жилого дома по ул.Лукиянова 4а	ЭС-008834	8	29.12.2014	300	638 156,07	638 156,07	369 536,19	23 096,04	23 096,04	8	300	23 096,04	25,00	23 096,04
1598	КЛ-10 кВ ПС Западная 35/10 кВ, ячейка 28 - БКТП 219 - ТП 141	ЭС-008908	8	01.01.1980	300	1 112 353,55	1 112 353,55	752 692,34	44 494,08	44 494,08	8	300	44 494,08	25,00	44494,14
1599	КЛ-6кВ от РП-4 до ТП-163	ЭС-008898	8	30.09.2015	300	232 129,15	232 129,15	155 526,76	9 285,18	9 285,21	8	300	9 285,18	25,00	9285,17
1600	КЛ-6кВ от ТП-100 до ТП-96	ЭС-009113	8	30.09.2016	300	827 500,38	827 500,38	587 525,43	33 100,08	33 100,08	8	300	33 100,08	25,00	33100,02
1601	Три двухцепные КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-163 до ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Пушкина 69а	ЭС-008762	8	30.10.2014	300	1 640 755,71	1 640 755,71	936 911,61	59 173,32	59 173,32	8	300	59 173,32	25,00	59 173,32
1602	Три двухцепные КЛ-0,4кВ от ТП-99 до ВРУ-0,4кВ ж.д.ул.Кузнецкая 50а/1,50а/2,50а/3	ЭС-009115	8	30.11.2014	300	1 415 253,82	1 415 253,82	1 004 830,45	56 610,12	56 610,12	8	300	56 610,12	25,00	56610,15
1603	2КЛ-0,4кВ от ТП-53 до ул.Лазо 40	ЭС-009180	10	27.12.2016	300	138 597,32	138 597,32	99 790,16	5 543,88	5 543,88	8	300	5 543,88	30,08	4607,11
1604	КЛ-0,4кВ от ТП-26 и ТП-5 до ВРУ-0,4кВ здания "ДК им.Ленина"	ЭС-008800	10	30.10.2014	361	602 837,37	602 837,37	353 879,85	16 918,56	16 918,56	10	361	16 918,56	30,08	16 918,56
1605	КЛ-10кВ (спуски)Зап-РП 4	ЭС0001655	10	01.06.2001	300	41 279,00	41 279,00	5 973,08	431,76	431,76	8	300	431,76	30,08	431,76
1606	Источник бесперебойного питания Online CyberPower OL6KERT3UPM 6000VA, сервер HPE DL380 Gen 10	ЭС-009686	2	30.11.2021	36	1 543 650,00	1 543 650,00	478 942,14	478 942,14	522 482,32	2	36	478 942,14	3,00	478 942,14
1640	Сервер HPE DL360 Gen 10	ЭС-009689	2	30.11.2021	36	414 690,00	414 690,00	126 120,11	126 120,11	137 585,56	2	36	126 120,11	3,00	126 120,11
1641	Сервер HPE DL360 Gen 10	ЭС-009690	2	30.11.2021	36	550 020,00	550 020,00	168 061,68	168 061,68	183 339,97	2	36	168 061,68	3,00	168 061,68
1642	Сервер HPE DL360 Gen 10, компьютер 123NOEA HP 290 G4MT	ЭС-009687	2	30.11.2021	36	581 846,67	581 846,67	178 478,90	178 478,90	194 704,30	2	36	178 478,90	3,00	178 478,90
1643	Сервер HPE DL360 Gen 10, компьютер 123NOEA HP 290 G4MT	ЭС-009688	2	30.11.2021	36	463 570,00	463 570,00	141 537,05	141 537,05	154 404,08	2	36	141 537,05	3,00	141 537,05
1645	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010052	2	26.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1646	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010053	2	26.07.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1647	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010054	2	20.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1648	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010055	2	20.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1649	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010056	2	20.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1650	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010057	2	20.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1651	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010058	2	20.06.2022	36	33 395,00	33 395,00	17 625,12	11 131,68	4 638,20	2	36	11 131,68	3,00	11131,67
1669	Маршрутизатор CiSCO ISR 4321	ЭС-009543	3	31.07.2020	60	75 000,00	75 000,00	25 000,00	15 000,00	15 000,00	3	60	15 000,00	5,00	15000
1670	Маршрутизатор CiSCO ISR 4331	ЭС-009544	3	31.07.2020	60	80 000,00	80 000,00	26 666,70	16 000,02	16 000,00	3	60	16 000,02	5,00	16000
1671	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Ideco UTM – 2934396246	ЭС-010169	3	31.01.2023	60	630 500,00	630 500,00	514 908,37	126 099,98		3	60	126 099,98	5,00	126100
1672	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Ideco UTM – 3142245540	ЭС-010170	3	31.01.2023	60	630 500,00	630 500,00	514 908,37	126 099,98		3	60	126 099,98	5,00	126100
1673	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010129	3	01.12.2022	60	83 083,33	83 083,33	66 466,69	16 616,64		3	60	16 616,64	5,00	16616,67
1674	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010130	3	01.12.2022	60	83 083,34	83 083,34	66 466,70	16 616,64		3	60	16 616,64	5,00	16616,67
1675	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010131	3	01.12.2022	60	83 083,33	83 083,33	66 466,69	16 616,64		3	60	16 616,64	5,00	16616,67
1676	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010132	3	01.12.2022	60	83 083,34	83 083,34	66 466,70	16 616,64		3	60	16 616,64	5,00	16616,67
1677	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010133	3	01.12.2022	60	83 083,33	83 083,33	66 466,69	16 616,64		3	60	16 616,64	5,00	16616,67
1683	Alcatel OmniPCX OXO Connect	ЭС-009464	4	05.12.2019	84	610 392,09	610 392,09	261 596,70	87 198,90	87 198,84	4	84	87 198,90	7,00	87198,87

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1684	Программно-аппаратный комплекс Omni-US"	ЭС0002267	7	01.09.2011	240	5 144 366,10	5 144 366,10	4 102 118,48	464 390,76	464 390,76	7	240	464 390,76	20,00	257218,31
1686	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN X96275270P0959690	ЭС-010221	3	01.03.2023	60	1 540 000,00	1 540 000,00	1 470 700,00	92 400,00		3	60	92 400,00	5,00	92 400,00
1700	Автобус ПАЗ-320412-04	ЭС-009387	4	01.07.2019	84	3 048 605,00	3 048 605,00	1 161 373,28	435 514,98	435 514,98	4	84	435 514,98	7,00	435515
1716	Экскаватор-погрузчик с дополнительным навесным оборудованием ELAZ BL880	ЭС-009321	4	31.01.2018	84	4 074 576,27	4 074 576,27	873 123,51	582 082,32	582 082,32	4	84	582 082,32	7,00	582082,32
1731	Прицеп 8212 А7 с тентом	ЭС-009207	5	01.03.2017	120	80 000,00	80 000,00	25 999,93	7 999,98	7 999,92	5	120	7 999,98	10,00	8000
1735	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)	ЭС-009389	5	01.07.2019	120	437 500,00	437 500,00	247 916,78	43 750,02	43 749,96	5	120	43 750,02	10,00	43750
1736	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)с прицепом	ЭС-009390	5	01.07.2019	120	475 900,00	475 900,00	269 676,78	47 590,02	47 589,96	5	120	47 590,02	10,00	47590
1752	Автоматический регистратор температуры вспышки нефтепродуктов "Вспышка-А"	ЭС-009651	3	20.03.2021	60	1 240 000,00	1 240 000,00	557 999,95	247 999,98	248 000,04	3	60	247 999,98	5,00	248000
1755	Вилы паллетные откидные	ЭС-009848	3	01.02.2022	60	54 220,00	54 220,00	36 316,45	10 230,54	7 672,95	3	60	10 230,54	5,00	10 230,54
1756	Влагомер трансформаторного масла ВТМ-МК	ЭС-009949	3	06.04.2022	60	678 200,00	678 200,00	463 436,73	135 640,02	79 123,31	3	60	135 640,02	5,00	135640
1757	Гигрометр ИВА-10М	ЭС-009948	3	22.03.2022	60	145 000,00	145 000,00	99 083,27	28 999,99	16 916,69	3	60	28 999,99	5,00	29000
1758	Измеритель параметров изоляции "ПАРМА ТЕНЗОР-2"	ЭС-009673	3	24.08.2021	60	620 000,00	620 000,00	330 666,72	124 000,02	123 999,96	3	60	124 000,02	5,00	124000
1759	Индустриальная электрическая лебедка Runva	ЭС-009658	3	01.03.2021	60	62 916,67	62 916,67	30 409,76	12 583,32	12 583,32	3	60	12 583,32	5,00	12583,33
1760	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009932	3	01.04.2022	60	601 000,00	601 000,00	400 666,60	120 199,98	80 133,36	3	60	120 199,98	5,00	120200
1765	Система видеонаблюдения ПС "Центральная-городская"	ЭС-009358	3	06.05.2019	60	283 158,00	283 158,00	23 596,50	23 596,50	56 631,60	3	60	23 596,50	5,00	23 596,50
1772	Трассопоисковый комплект Сталкер 15-14	ЭС-009657	3	16.03.2021	60	136 666,67	136 666,67	66 055,49	27 333,32	27 333,36	3	60	27 333,32	5,00	27333,33
1776	Автоматизированная система диспетчеризации транспорта	ЭС-009469	4	30.12.2019	84	1 599 066,67	1 599 066,67	685 314,19	228 438,07	228 438,12	4	84	228 438,07	7,00	228438,1
1778	Весы электронные платформенные 0,5СКП-1010	ЭС-010171	4	01.01.2023	84	38 250,00	38 250,00	33 326,18	5 371,44		4	84	5 371,44	7,00	5 371,44
1781	Дефектоскоп электронно-оптический "Филин 6"	ЭС-009463	4	30.10.2019	84	540 000,00	540 000,00	225 000,07	77 142,85	77 142,84	4	84	77 142,85	7,00	77142,86
1785	Миллиомметр цифровой МИКО-7МА	ЭС-009545	4	06.05.2020	84	194 851,30	194 851,30	102 064,90	27 835,92	27 835,92	4	84	27 835,92	7,00	27835,9
1786	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	ЭС-009306	4	31.01.2018	84	67 847,46	67 847,46	12 923,28	9 692,46	9 692,48	4	84	9 692,46	7,00	9692,49
1789	Омметр ВИТОК с входным кабелем	ЭС-009302	4	28.02.2018	84	79 296,46	79 296,46	15 104,02	11 328,00	11 328,00	4	84	11 328,00	7,00	11328,07
1794	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-009546	4	09.07.2020	84	112 500,00	112 500,00	58 928,54	16 071,42	16 071,40	4	84	16 071,42	7,00	16071,43
1796	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009447	4	30.11.2019	84	341 200,00	341 200,00	142 166,67	48 742,86	48 742,92	4	84	48 742,86	7,00	48742,86

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1797	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009448	4	28.11.2019	84	341 200,00	341 200,00	142 166,67	48 742,86	48 742,92	4	84	48 742,86	7,00	48742,86
1798	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009449	4	28.11.2019	84	341 200,00	341 200,00	142 166,67	48 742,86	48 742,92	4	84	48 742,86	7,00	48742,86
1799	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009450	4	28.11.2019	84	341 200,00	341 200,00	142 166,67	48 742,86	48 742,92	4	84	48 742,86	7,00	48742,86
1800	Рефлектометр импульсный TDR-107	ЭС-009318	4	04.09.2018	84	93 813,56	93 813,56	23 453,32	13 401,90	13 401,96	4	84	13 401,90	7,00	13401,94
1806	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009580	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1807	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009581	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1808	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009582	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1809	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009583	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1810	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009584	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1811	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009585	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1812	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009586	4	30.11.2020	84	60 568,00	60 568,00	34 610,20	8 652,58	8 652,60	4	84	8 652,58	7,00	8652,57
1814	Установка для видеоконференцсвязи Avaya Scopia XT4300	ЭС-009574	4	30.11.2020	84	234 331,66	234 331,66	121 511,37	31 024,20	31 024,20	4	84	31 024,20	7,00	31 024,20
1816	АРМ диспетчера	ЭС-009250	5	19.12.2017	120	404 941,20	404 941,20	155 227,46	40 494,12	40 494,12	5	120	40 494,12	10,00	40494,12
1824	Установка высоковольтная СНЧ для испытания кабелей	ЭС-009953	5	26.04.2022	120	1 819 583,33	1 819 583,33	1 531 482,69	181 958,34	106 142,33	5	120	181 958,34	10,00	181958,33
1826	Установка для обработки твердой изоляции силовых трансформаторов ЗМО ИНЕЙ-4	ЭС-010009	5	01.04.2022	120	3 783 083,33	3 783 083,33	3 184 095,19	378 308,34	220 679,83	5	120	378 308,34	10,00	378308,33
1827	Установка сушки воздуха ЗМО УСВ-1	ЭС-009929	5	01.04.2022	120	1 073 250,00	1 073 250,00	894 375,00	107 325,00	71 550,00	5	120	107 325,00	10,00	107325
1828	Установка комплексной очистки трансформаторных масел Дегаза-4,5/12	ЭС-009930	6	01.04.2022	180	2 316 000,00	2 316 000,00	2 058 666,60	154 400,04	102 933,36	6	180	154 400,04	15,00	154400
1829	Оборудование беспроводного широкополосного доступа	ЭС-009319	8	01.05.2018	300	140 000,00	140 000,00	109 199,78	5 600,04	5 600,04	8	300	5 600,04	25,00	5600
1877	Здание п/с Северный Борт	ЭС0000740	10	28.02.2011	361	366 617,00	366 617,00	33 156,40	1 752,72	1 752,72	10	361	1 752,72	30,08	1 752,72

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация на 2024 год (план), руб.	Фактическая амортизация за 2022 год, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	СПИ, учтенный экспертом	Амортизация по п. 27 Основ ценообразования, учтенная экспертом
1878	Здание п/с Стройбаза 110/10 Кв	ЭС0000781	10	19.01.2011	361	3 413 242,39	3 413 242,39	857 815,43	45 347,04	45 347,04	10	361	45 347,04	30,08	45 347,04
1880	Здание п/с Ускатская 220/110/10 кВ	ЭС0000803	10	19.01.2011	361	10 020 823,79	10 020 823,79	1 842 111,87	97 380,36	97 380,36	10	361	97 380,36	30,08	97 380,36
1901	ЗРУ-6 (п\ст Листвянская)	ЭСТ007634	6	01.02.1968	180	2 771 153,86	2 771 153,86	11 091,30	3 597,18	3 597,14	6	180	3 597,18	15,00	3 597,18
1943	Ввод ГТТ II-60-110/800	ЭС0000512	7	19.01.2011	240	57 125,00	57 125,00	2 993,97	338,94	338,88	7	240	338,94	20,00	338,94
1944	Выключатель 110кВ Т-1	ЭС0000580	7	28.02.2011	239	4 962 142,37	4 962 142,37	4 016 190,05	458 993,16	458 993,16	7	240	458 993,16	20,00	458 993,16
1945	Выключатель 110кВ Т-2	ЭС0000583	7	28.02.2011	239	5 430 827,95	5 430 827,95	4 397 678,35	502 591,80	502 591,80	7	240	502 591,80	20,00	502 591,80
1946	Выключатель АТ1-110	ЭС0000563	7	19.01.2011	362	7 061 950,05	7 061 950,05	6 686 534,85	347 449,20		10	361	347 449,20	20,00	347 449,20
1947	Выключатель АТ2-110	ЭС0000567	7	19.01.2011	362	7 058 233,11	7 058 233,11	6 683 003,79	347 263,32		10	361	347 263,32	20,00	347 263,32
1978	Панель управл ПЭВ	ЭС0001017	7	19.01.2011	240	3 039 330,00	3 039 330,00	2 252 107,27	254 955,54	254 955,59	7	240	254 955,54	20,00	151966,5
1979	Панель управл ПЭВ	ЭС0001018	7	19.01.2011	240	3 042 339,00	3 042 339,00	2 254 353,41	255 209,82	255 209,88	7	240	255 209,82	20,00	152116,95
2005	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001218	7	19.01.2011	240	34 877,00	34 877,00	1 828,28	207,00	207,00	7	240	207,00	20,00	207,00
2006	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001220	7	19.01.2011	240	34 877,00	34 877,00	1 828,28	207,00	207,00	7	240	207,00	20,00	207,00
2007	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001221	7	19.01.2011	240	34 877,00	34 877,00	1 828,28	207,00	207,00	7	240	207,00	20,00	207,00
2008	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001222	7	19.01.2011	240	34 530,00	34 530,00	1 997,25	226,08	226,08	7	240	226,08	20,00	226,08
2009	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001223	7	19.01.2011	240	34 530,00	34 530,00	1 997,25	226,08	226,08	7	240	226,08	20,00	226,08
2010	Разрядник РВС-110	ЭС0001225	7	19.01.2011	240	20 225,00	20 225,00	2 371,23	268,44	268,44	7	240	268,44	20,00	268,44
2011	Разрядник РВС-110	ЭС0001227	7	19.01.2011	240	20 225,00	20 225,00	2 371,23	268,44	268,44	7	240	268,44	20,00	268,44
2012	Разрядник РВС-110	ЭС0001228	7	19.01.2011	240	20 981,00	20 981,00	3 358,36	380,16	380,16	7	240	380,16	20,00	380,16
2013	Разъединитель РДЗ2-35Б/1000Н УХЛ1 3-х полюс.с прив.ПР 0,5-2Б	ЭС0001230	7	19.01.2011	240	41 330,00	41 330,00	6 449,12	730,08	730,08	7	240	730,08	20,00	730,08
2014	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001233	7	28.02.2011	364	92 770 570,33	92 770 570,33	87 497 967,89	4 481 689,44	34 531,80	10	361	4 481 689,44	20,00	4 481 689,44
2015	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001235	7	19.01.2011	239	2 335 964,65	2 335 964,65	302 153,05	34 531,80	90 566,88	7	240	34 531,80	20,00	34 531,80
2016	Распред.устройство ЗРУ 110кВ	ЭС0001236	7	19.01.2011	240	4 222 082,31	4 222 082,31	800 007,44	90 566,88		7	240	90 566,88	20,00	90 566,88
2019	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001249	7	19.01.2011	240	24 966 132,68	24 966 132,68	16 808 706,93	1 831 261,08	1 831 261,08	7	240	1 831 261,08	20,00	1248306,63
2023	Распред.устройство ОРУ 220кВ	ЭС0001253	7	19.01.2011	239	28 742 452,56	28 742 452,56	15 787 443,92	1 804 279,32	1 804 279,32	7	240	1 804 279,32	20,00	1437122,63
2027	Распред.устройство РУ 10кВ	ЭС0001259	7	28.02.2011	239	3 224 423,35	3 224 423,35	441 414,22	50 447,34	50 447,40	7	240	50 447,34	20,00	50 447,34
2036	Трансформатор АТД ЦТН-125000/220/110 У1	ЭС-008907	7	03.09.2015	240	77 744 952,90	77 744 952,90	46 905 714,95	3 677 310,00	3 677 310,00	7	240	3 677 310,00	20,00	3 677 310,00
2037	Трансформатор АТД ЦТН-125000	ЭС0001271	7	19.01.2011	239	12 237 848,13	12 237 848,13	3 406 938,01	36 857,16	36 857,16	7	240	36 857,16	20,00	36 857,16
2050	Шкаф защит и автоматики ОВ-110	ЭС0001028	7	19.01.2011	364	3 151 732,00	3 151 732,00	2 974 264,84	155 111,16		10	361	155 111,16	20,00	155 111,16
2054	Система видеонаблюдения ПС 220/110/10кВ ПС"Ускатская"	ЭС-009190	5	28.12.2016	120	824 595,82	824 595,82	247 378,86	82 459,62	82 459,56	5	120	82 459,62	10,00	82459,58
2055	Личный кабинет потребителя	ОТЭС-000164	3	31.10.2021		452 000,00	452 000,00	256 133,42	90 399,96	90 399,96	3	60	90 399,96	5,00	90400
	Итого					**2 141 348 831,25**		**970 501 036,42**	**91 121 274,82**	**82 830 198,87**			**91 121 274,82**		**87 435 209,45**

Приложение 5

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
				Двуставочный						Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	33 054,32	8,93	0,010	5,140	0,002	330,54	38 743,80	10,34	0,010	5,204	0,002	387,44
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	16 750,96	3,83	13,179	7 995,842	2,201	-220 754,35	16 514,23	3,74	13,577	8 320,898	2,267	-224 214,75
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-44 031,71	-13,55	2,41	1 087,241	0,402	-106 105,82	-40 433,81	-12,97	2,48	1 073,07	0,41	-100 278,55
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	25,79	0,01	0,010	5,116	0,002	0,26	21,11	0,01	0,010	5,861	0,002	0,21
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-611,75	-0,18	21,27	10 089,89	3,55	-13 009,06	-533,26	-0,16	21,27	10 157,03	3,55	-11 339,78
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	34 517,45	8,48	0,01	5,65	0,00	345,17	32 835,50	7,79	0,01	5,85	0,00	328,36
Итого поступление от ТСО	84 348,53	21,25	102 315,45	102 315,45		675,98	88 114,64	21,88	113 312,42	113 312,42		716,00
Итого отдача в ТСО	-44 643,46	-13,73				-339 869,23	-40 967,06	-13,13				-335 833,08