



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКИ
АЛТАЙ**

**АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТУДАРЫ, АЙЫЛ-ЈУРТ ЛА
КОММУНАЛ ЭЭЛЕМ
МИНИСТЕРСТВОЗЫ**

**В.И. Чаптынова ул., д. 2, г. Горно-Алтайск, Республика Алтай, 649000;
тел/факс (388-22) 22-2-67, E-mail: info@mrr.aitaigov.ru**

К приказу Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Республики Алтай от 10.12.2024 № П-07-01/0414

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам рассмотрения дела об установлении индивидуальных
тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год**

г. Горно-Алтайск, 2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

Правовые основы проведения экспертизы	4
Сведения об организации	11
1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации	14
2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).....	22
3. Анализ финансового состояния организации	23
3.1. Анализ финансового положения	26
3.1.1. Структура имущества и источники его формирования	26
3.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации	28
3.2. Анализ эффективности деятельности организации	34
3.2.1. Обзор результатов деятельности организации	35
3.2.2. Анализ рентабельности.....	37
3.2.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости).....	39
3.2.4. Факторный анализ рентабельности собственного капитала.....	39
3.3. Выводы по результатам анализа.....	40
3.3.1. Оценка ключевых показателей	40
3.3.2. Рейтинговая оценка финансового состояния организации	41
3.4. Дополнительный анализ.....	43
3.4.1. Определение неудовлетворительной структуры баланса	43
3.4.2. Анализ кредитоспособности заемщика.....	43
3.4.3. Прогноз банкротства.....	43
3.4.4. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния.....	46
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	48
5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов	93
5.1 Расчет подконтрольных расходов	104
5.1.1. Анализ фактических подконтрольных расходов за 2023 год.....	107
5.1.1.1. Материальные затраты	110
5.1.1.1.1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	110
Горюче-смазочные материалы	112
Прочие материалы	115
5.1.1.1.2. Работы и услуги производственного характера.....	118
5.1.1.2. Расходы на оплату труда	125
5.1.1.3. Прочие расходы.....	127
5.1.1.3.1. Ремонт основных средств.....	127
5.1.1.3.2. Работы и услуги непромышленного характера (сторонних организаций).....	135
5.1.1.3.3. Расходы на командировки и представительские	144
5.1.1.3.4. Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров....	145
5.1.1.3.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	148
5.1.1.3.6. Расходы на страхование	153
5.1.1.3.7. Энергия на хозяйственные нужды	155
5.1.1.3.8. Другие прочие расходы	159

5.1.1.3.9. Расходы из прибыли	163
5.2. Расчет неподконтрольных расходов	165
5.2.1. Плата ФСК ЕЭС	165
5.2.2 Аренда имущества и лизинг.....	166
5.2.3 Налоги	170
5.2.3.1 Налог на имущество.....	170
5.2.3.2 Транспортный налог	172
5.2.4 Отчисления на социальные нужды	175
5.2.5 Прибыль на капитальные вложения.....	188
5.2.6 Налог на прибыль.....	196
5.2.7 Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений.....	198
5.2.8 Теплоэнергия	198
5.2.9 Амортизация	198
5.2.10 Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.....	205
5.2.11 Расчетная предпринимательская прибыль	205
5.2.11 Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	206
5.2.12 Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения до 15 и до 150 кВт	218
5.2.13 Экономия расходов на уплату потерь электроэнергии.....	221
5.2.14 Прочие неподконтрольные расходы	229
6. Расчет корректировки НВВ на 2025 год.....	241
6.1 Компенсация незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»).....	241
6.2 Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества....	254
7. Анализ основных технико-экономических показателей	260
7.1 Балансовые показатели.....	260
7.2 Расчет стоимости потерь	261
7.3 Экономические показатели	264
8. Расчет индивидуального тарифа на 2025 год.....	268

ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Трудовой кодекс Российской Федерации;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации;
4. Земельный кодекс Российской Федерации;
5. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
6. Федеральный закон РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
7. Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
8. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
9. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
10. Федеральный закон от 29.11.2010 № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации»;
11. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
12. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
13. Федеральный закон от 31.12.2017 № 484-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов»;
14. постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
15. постановление Правительства РФ 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 и 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»;

16. постановление Правительства РФ от 16.07.2009 № 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»;

17. постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

18. постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

19. 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»;

20. постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

21. постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

22. постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

23. приказ Федеральной службы по тарифам 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»;

24. постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) за реализацией органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов)»;

25. постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

26. постановление Правительства РФ от 17.10.2016 № 1056 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

27. приказ Министерства энергетики РФ 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»;

28. приказ Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;

29. приказ Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей»;

30. приказ Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению»;

31. приказ Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н «Об утверждении положений по бухгалтерскому учету»;

32. приказ Министерства экономического развития РФ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)»;

33. приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

34. приказ Федеральной службы по тарифам 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»;

35. приказ Федеральной службы по тарифам 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»;

36. приказ Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 № 202-Э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения»;

37. приказ Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения»;

38. приказ Министерства энергетики РФ от 15.04.2014 № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций»;

39. приказ Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 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»;

40. приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

41. приказ Федеральной службы по тарифам от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

42. приказ Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

43. приказ Минфина России от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»;

44. приказ Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 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»;

45. приказ Федеральной антимонопольной службы от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»;

46. приказ Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

47. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 – 2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

48. Постановление Правительства Республики Алтай от 15.03.2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай».

49. Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.03.2020 г. № 11-ВД «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Алтай, на 2021 - 2023 годы»\$

50. Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.03.2023 № 2-ВД «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Алтай».

Основание для установления тарифа: заявление организации от 31.07.2024 г. № 1201.

Основание для проведения экспертизы: приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 06.08.2024 г. № 159-ОД.

В соответствии с п.4. Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Комитета была сформирована экспертная группа по определению на 2025 год необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии (далее – эксперты) в составе: Саватовой Э.В, Джадрановой А.О.

Согласно п.7 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ № 35) заключение исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по предложениям об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, направляемым в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, формируется при опубликовании цен (тарифов) с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в субъекте Российской Федерации, в части: оценки достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям; анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

В соответствии с ФЗ № 35 Комитет адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» ГАЭС (СТСО) письмом от 01.11.2024 от И-15-01-/1790 направил пакет документов для проведения экспертизы представителями системообразующей территориальной сетевой организации предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней территориальной сетевой организации (МУП «Горэлектросети»).

Письмом от 15.11.2024 от №1.1/01/918 филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» ГАЭС предоставил анализ документов МУП Горэлектросети. (анализ представлен в приложении к экспертному заключению).

Основные цели проведения экспертизы:

1. Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие тариф на передачу электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов

2. Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного тарифа на передачу электрической энергии по сетям, принадлежащим МУП «Горэлектросети», на 2024 год.

В соответствии с Положениями Основ ценообразования и проведен расчёт необходимой валовой выручки и определение ее экономической обоснованности.

В соответствии с пунктом 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при установлении регулируемых цен (тарифов)

регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов.

Расчет расходов произведен с использованием электронного шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO, который предварительно был заполнен организацией в части предложения организации. После чего, эксперты Комитета провели анализ представленных в шаблоне и подтверждающих документах информации, результаты которого также представлены в шаблоне.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»
Сокращенное наименование организации	МУП «Горэлектросети»
Руководитель	директор Коренов Анатолий Аркадьевич
Телефон	(388-22)6-22-93
Электронная почта	ksa2662@mail.ru
Юридический адрес	649002, г Горно-Алтайск, ул. Связистов, 1
ИНН	0400000157
КПП	041101001
ОКВЭД	40.10.3
ОКПО	30247592
Вид регулируемой деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии
Налоговый режим	Общий
Сведения о предыдущих долгосрочных параметрах	<p>Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.11.2015 г. № 44/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2016 - 2020 годы».</p> <p>Базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 г. – 60,94 млн. руб.;</p> <p>Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;</p> <p>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %;</p> <p>Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии:</p> <p>2016 – 16,05 %</p> <p>2017 – 16,05 %</p> <p>2018 – 16,05 %</p> <p>2019 – 16,05%</p> <p>2020 – 16,05%</p> <p>Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)</p> <p>2016 – 0,00974</p> <p>2017 – 0,00959</p> <p>2018 – 0,00945</p>

	<p>2019 – 0,00931 2020 – 0,00917</p> <p>Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети</p> <p>2016 – 1,00667 2017 – 1,00 2018 – 1,00 2019 – 1,00 2020 – 1,00</p> <p>Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг:</p> <p>2016 – 1,01020 2017 – 0,99505 2018 – 0,98012 2019 – 0,96542 2020 – 0,95094</p>
Сведения о действующих долгосрочных параметрах	<p>Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы».</p> <p>Базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 г. – 73,4517 млн. руб.;</p> <p>Индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;</p> <p>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %;</p> <p>Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии:</p> <p>2021 – 12,64 % 2022 – 12,64 % 2023 – 12,64 % 2024 – 12,64 % 2025 – 12,64 %</p> <p>Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки</p> <p>2021 – 2,7507 час 2022 – 2,7094 час 2023 – 2,6688 час 2024 – 2,6288 час</p>

	<p>2025 – 2,5893 час</p> <p>Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки</p> <p>2021 – 2,2612 шт.</p> <p>2022 – 1,8970 шт.</p> <p>2023 – 1,5914 шт.</p> <p>2024 – 1,3351 шт.</p> <p>2025 – 1,1201 шт.</p> <p>Показатель уровня качества оказываемых услуг:</p> <p>2021 – 1,0032</p> <p>2022 – 1,0000</p> <p>2023 – 1,0000</p> <p>2024 - 1,0000</p> <p>2025 - 1,0000</p>
Сведения о предыдущих тарифах	<p>Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.12.2023 N 51/11 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год":</p> <p>Двухставочный тариф:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ставка за содержание электрических сетей – 597,38024 руб./кВт* мес.; - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0, 43055 руб./кВт*ч <p>Одноставочный тариф – 1396,00 руб./МВт*ч.</p>

Организация осуществляет деятельность по передаче электроэнергии на основании договора от 31.12.2009 г. № 002 с ПАО «Россети Сибирь» (котлодержатель).

1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИИ ОРГАНИЗАЦИИ

В процессе проведения экспертизы оснований для сомнения в достоверности представленной информации не возникло. Предложение об установлении тарифов подписано руководителем Организации. Информация, представленная Организацией в обосновывающих материалах, подтверждена подписями должностных лиц. Информация по каждой статье доходов и расходов изложена в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несёт МУП «Горэлектросети».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Горэлектросети» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган. При проведении экспертизы тарифного дела эксперты исходили из того, что (в соответствии с делом от 14.06.2018 г. № 14-СПГ18-9) предприятие, являясь коммерческой организацией и профессиональным участником рынка электроэнергетики, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления своей деятельности. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности имеет своим последствием неблагоприятные

последствия в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств.

Также эксперты исходили из того, что запрос дополнительных сведений в порядке пункта 19 Правил регулирования цен является не обязанностью регулирующего органа, а его дискреционным полномочием, которое может быть реализовано при наличии соответствующей необходимости. Необходимость уточнений предложений либо обоснований является для регулирующего органа оценочной категорией и не влечет для него обязанности в случае иной оценки этой категории другим лицом.

Отсутствие каких-либо из документов не является непреодолимым препятствием для регулирующего органа в установлении соответствующего тарифа. Согласно пункту 24 Правил в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных названными Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Расчеты выполнены согласно требованиям нормативных и методических документов.

Экспертами проведена оценка выполнения организацией стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24. Вся информация, подлежащая раскрытию, сетевой организацией опубликована своевременно и в полном объеме и в сроки.

Предложение организации представленное в составе тарифного дела:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

МУП "Горэлектросети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	МУП "Горэлектросети"
Сокращенное наименование	МУП "Горэлектросети"
Место нахождения	649002, г. Горно-Алтайск ул. Связистов 1
Фактический адрес	649002, г. Горно-Алтайск ул. Связистов 1
ИНН	0400000157
КПП	041101001
Ф.И.О. руководителя	Коренов Анатолий Аркадьевич
Адрес электронной почты	ksa2662@mail.ru
Контактный телефон	8(388-22)-6-22-93

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1 Показатели эффективности деятельности организации					
1.1	Выручка	тыс.руб.	185 143,00	201 650,78	278 219,81
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-15 790,00	14 103,00	15 100,00
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	35 319,00	36 772,22	46 548,20
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-16 879,00	11 282,40	12 080,00
2 Показатели рентабельности организации					
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	%	-8,53%	6,99%	5,43%
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1	Заявленная мощность <***>	МВт	20,91	19,45	19,33
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	тыс.кВт*ч	144 257,20	144 449,70	145 962,85
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт*ч	68 538,83	66 822,00	69 810,00
3.4	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	11,51	12,64	12,65
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		эффективности на 2021-2025 годы, Муниципального унитарного предприятия «ГорноАлтайское городское	энергетической эффективности на 2021-2025 годы, Муниципального унитарного предприятия «ГорноАлтайское	эффективности на 2021-2025 годы, Муниципального унитарного предприятия «ГорноАлтайское городское

4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	211 067,52	201 650,78	278 219,81
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <****> - Всего	тыс.руб.	85 753,00	82 089,64	100 774,99
в том числе:					
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	60 595,36	56 886,83	69 938,86
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 702,50	9 926,18	12 203,63
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	7 337,00	6 996,45	8 601,72
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - Всего <****>	тыс.руб.	65 587,15	66 403,01	89 646,90
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	-11 606,98	13 731,69
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	14 103,00	15 100,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Комитета по тарифам РА №944-ВД от 01.11.2022г. "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП "Горэлектросети", утвержденную приказом Комитета по тарифам РА от 25.12.2020г. №945-ВД" на 2021-2025 годы"	Приказ Комитета по тарифам РА №956-ВД от 25.12.2023г. "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП "Горэлектросети", утвержденную приказом Комитета по тарифам РА от 25.12.2020г. №945-ВД" на 2021-2025 годы"	Приказ Комитета по тарифам РА №956-ВД от 25.12.2023г. "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу МУП "Горэлектросети", утвержденную приказом Комитета по тарифам РА от 25.12.2020г. №945-ВД" на 2021-2025 годы"
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	3 296,66	3 225,22	3 503,31
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	26,01	25,45	28,77
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	107,00	130,00	130,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	47,19	36,47	44,83
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ РА на 2018-2023 год. Регистрационный № 5 от 22 декабря 2017 года	ОТС в ЖКХ РА на 2018-2024 год. Регистрационный № 5 от 22 декабря 2017 года	ОТС в ЖКХ РА на 2018-2024 год. Регистрационный № 5 от 22 декабря 2017 года
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	61 278,00	61 278,00	61 278,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	-22 487,00	-15 256,00	-15 256,00

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
услуги по передаче электрической энергии								
1	двухставочный тариф							
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	582 982,95	582 982,95	476 571,10	476 571,10	762 095,30	773 592,72
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	389,30	389,30	434,45	434,45	471,63	437,30
2	одноставочный тариф							
	руб./МВт·ч	1 383,75	1 383,75	1 280,17	1 280,17	1 735,43	1 726,54	
Дифференцированные ставки (если не заполняется, то можно скрыть)								

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (указаны показатели, опубликованные в установленном порядке).

<***> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<****> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<*****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ³⁰		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
услуги по передаче электрической энергии								
1 двухставочный тариф								
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	606 437,68	606 437,68	597 379,77	597 379,77	875 363,76	894 118,12
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	408,23	408,23	430,55	420,15	504,51	495,92
2 одноставочный тариф								
		руб./МВт·ч	1 463,13	1 463,13	1 395,99	1 395,99	1 861,79	1 953,69

Предложение по форме представлено организацией в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO.2025.EIAS МУП Горсети.

Кроме того, организацией представлена справка об опубликовании предложения на сайте

Горно-Алтайское Городское Предприятие Электрических Сетей
МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»

649000 г. Горно-Алтайск, ул. Связистов 1, тел. (388-22) 2-22-93, 2-24-98, 6-12-08, 6-13-16.
ИНН 0400000157, р/счет 40702810702350000469 в отд. СБ РФ № 8558 г. Горно-Алтайск
БИК 048405602, корр./счет 3010181030000000602, ОКПО 03247592, ОКОНХ 90212.

Исх. 1201 от 31.07. 2024 г.

Комитет по тарифам
Республики Алтай
Председателю комитета
Селищевой Н.А.

ЗАЯВЛЕНИЕ

Муниципальное унитарное предприятие
«Горно-Алтайское предприятие электрических сетей»

ИНН 0400000157, КПП 041101001, р/счет 40702810702350000469
В Горно-Алтайском отд. № 8558 ПАО «Сбербанк России»
БИК 048405602, корр./счет 3010181030000000602,
ОГРН 1020400747597, ОКПО 03247592, ОКОНХ 90212.
Юридический и почтовый адрес:
649000, Россия, Республика Алтай,
г. Горно-Алтайск, ул. Связистов 1.
тел/факс (388-22) 6-22-93, сайт g-ages.ru

Просит Вас открыть дело об установлении тарифов (цен) на услуги по передаче электроэнергии потребителям Республики Алтай на 2025 год, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходов предприятия, в связи с увеличением расходов МУП «Горэлектросети» по сравнению с 2024 годом.

Документы и расчеты для установления экономически обоснованных тарифов предоставлены в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.2025.EIAS (МУП Горсети).eias через региональный сегмент Р4М | Платформа

Приложения, размещенные в хранилище
https://data-platform.ru/lk/ru_6_04/#/ws-requestresponse/filestorage
(сопроводительные материалы) на 12524 листах.

Директор
МУП «Горэлектросети»



Коренов А.А.

Экспертами проведен анализ раскрытия информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации на сайте организации

https://docs.yandex.ru/docs/view?url=ya-browser%3A%2F%2F4DT1uXEPRrJRXIUfoewruCtJeS28tyZc3gZvB2y0b1qjaYhzSY3O5odgjNDiHh99DmHNWYad9cZIBI0RUnU6uIRTShUEyKj-TN gjfH85rALGKwYdsI_4XHZojGHCCOBKNRKDLLOWtnkrc0QtK6FZ4_g%3D%3D%3Fsign%3DRMzV5_zKL0BeSyejoF0oGjecP9skD5Uw93o3VvTHOLw%3D&name=predloz_2025.xlsx&nosw=1

docs.yandex.ru predloz_2024.xlsx - Яндекс Документы

predloz_2024.xlsx

Шаг 1 из 3: Подготовка к ВПР, ОГЭ и ЕГЭ - Скачать

МУП "Горэлектросети"

Предложение о размерах цен (тарифов), дополнительных параметрах регулирования (вид цены (тарифа) на 2024 год (расчетный период регулирования))

МУП "Горэлектросети" (полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	МУП "Горэлектросети"
Сокращенное наименование	МУП "Горэлектросети"
Место нахождения	649002, г. Горно-Алтайск, ул. Советов 1
Фактический адрес	649002, г. Горно-Алтайск, ул. Советов 1
ИНН	5403000157
КПП	041101001
Ф.И.О. руководителя	Коронов Анатолий Аркадьевич
Адрес электронной почты	ksa2662@mail.ru
Контактный телефон	8 (38822) 6-22-93
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, в том числе коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1 Показатели эффективности деятельности организации				
1.1 Выручка	тыс.руб.	176,769.00	175,173.97	243,086.93
1.2 Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	607.00	0.00	18,389.76
1.3 EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	65,166.00	22,780.73	45,862.97
1.4 Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	712.80	0.00	14,711.81
2 Показатели рентабельности организации				
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Максимальная величина для				
2.1	%	0.34%	0.00%	7.57%

2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ)

Расчётные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом и представлены в объёме согласно требованиям, изложенным в Правилах. Расчет предложенных цен (тарифов) соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

По итогам изучения представленного предложения по установлению цен (тарифов) экспертами сделан вывод о соответствии расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ

Организация осуществляет деятельность с 30.01.1994 г., зарегистрирована в Управлении Федеральной налоговой службы по Республике Алтай от 25.05.2005 г.

Основным видом деятельности организации является распределение электроэнергии (ОКВЭД 40.10.3).

Анализ Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2023 г. и Отчета о финансовых результатах за 2023 год согласно версии организации представлены в приложениях к настоящему экспертному заключению (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO):

- Бухгалтерский баланс. Раздел А;
- Бухгалтерский баланс. Раздел П;
- Отчет о финансовых результатах.

В качестве обосновывающих документов организацией представлена бухгалтерская финансовая отчетность по формам 1-5, пояснительная записка, аудиторское заключение, учетная политика.

Основные финансовые результаты деятельности МУП «Горэлектросети» в течение анализируемого периода (с 31.12.2023 г. по 31.12.2023 г.) по версии организации приведены ниже в таблице.

МУП "Горэлектросети"

Отчет о финансовых результатах

№ п/п	Наименование*	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчетную дату соответствующего отчетного периода года, предшествующего предыдущему
			2023	2022	2021
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	209 845,00	223 976,00	190 065,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии		201 546,00	215 150,00	181 637,00
1.1.2	от продажи теплотенергии	21103	0,00	0,00	0,00
1.1.3	от продажи теплоносителя	21104	0,00	0,00	0,00
1.1.4	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21105	8 299,00	8 827,00	8 428,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-211 802,00	-187 429,00	-176 730,00
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	-205 682,00	-181 363,00	-172 199,00
1.2.2	себестоимость продажи мощности	21202	0,00	0,00	0,00
1.2.3	себестоимость продажи теплотенергии	21203	0,00	0,00	0,00
1.2.4	себестоимость продажи теплоносителя	21204	0,00	0,00	0,00
1.2.5	себестоимость продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	21205	-6 120,00	-6 066,00	-4 531,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	-1 957,00	36 547,00	13 335,00
1.4	Коммерческие расходы	2210	0,00	0,00	0,00
1.5	Управленческие расходы	2220	0,00	0,00	0,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-1 957,00	36 547,00	13 335,00
1.7	Доходы от участия в других организациях	2310	0,00	0,00	0,00
1.8	Проценты к получению	2320	0,00	303,00	185,00
1.9	Проценты к уплате	2330	-1 089,00	-19,00	-99,00
1.10	Прочие доходы	2340	5 968,00	4 054,00	8 110,00
1.11	Прочие расходы	2350	-4 509,00	-4 098,00	-4 429,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 587,00	36 787,00	17 102,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410	235,00	-7 659,00	-3 758,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	0,00	0,00	0,00
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	0,00	0,00	0,00
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450	0,00	0,00	0,00
1.16	Прочее	2460	-46,00	479,00	521,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 398,00	29 607,00	13 865,00

Таблица 3

Обобщенный анализ

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика	В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы		
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	0,76	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	0,19	2
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	0,18	2
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	1,72	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,62	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	0,98	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	1,02	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	1,10	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	1,12	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	0,70	1
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	1,30	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	1,05	2
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,62	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	0,81	1
15	Итого		14		28		20

Кроме того, организацией представлен анализ финансового состояния организации за 2023 год по показателям стоимости чистых активов, ликвидности, финансовой устойчивости, деловой активности и обобщенный анализ. Результаты представлены в следующих приложениях к настоящему экспертному заключению (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO):

- Оценка стоимости чистых активов;
- Оценка ликвидности;
- Оценка финансовой устойчивости;
- Оценка деловой активности.

Помимо анализа представленного организацией экспертами произведен анализ финансового положения организации, который представлен в разделах 3.1-3.4 настоящего экспертного заключения

3.1. Анализ финансового положения

Представленный в данном отчете анализ финансового положения и эффективности деятельности МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2023 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 2 года. Деятельность МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" отнесена к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35), что было учтено при качественной оценке значений финансовых показателей.

Таблица 4

3.1.1. Структура имущества и источники его формирования

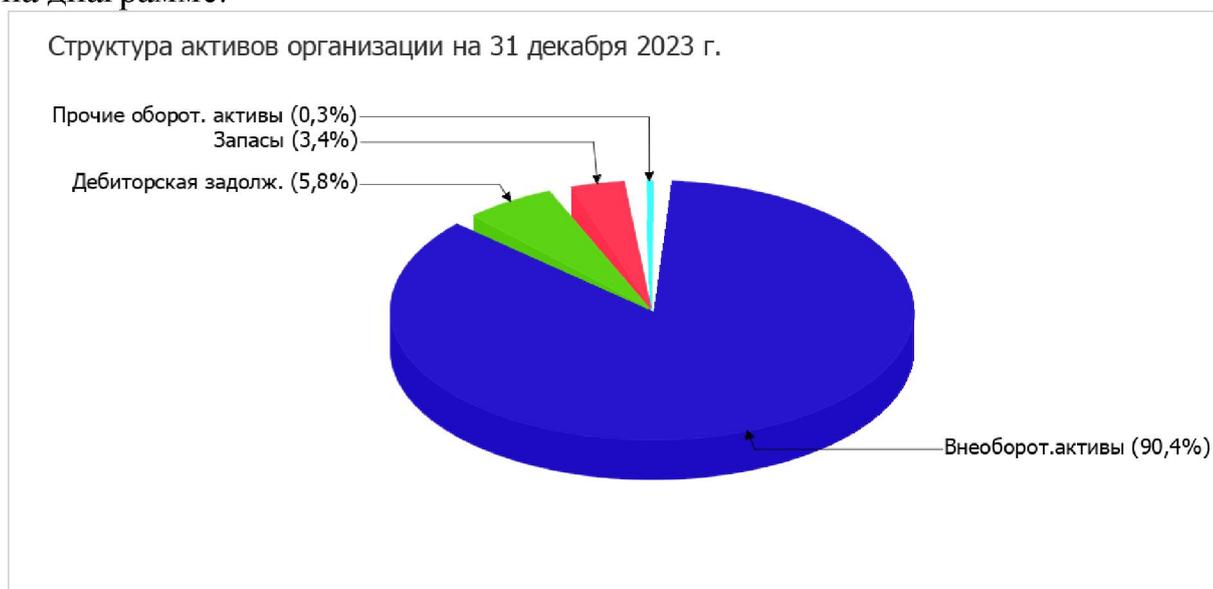
Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4- гр.2)	± % ((гр.4- гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1. Внеоборотные активы	296 663	365 372	409 270	88,2	90,4	+112 607	+38
в том числе: основные средства	294 681	359 902	392 648	87,6	86,7	+97 967	+33,2
нематериальные активы	–	–	–	–	–	–	–
2. Оборотные, всего	39 566	56 185	43 605	11,8	9,6	+4 039	+10,2
в том числе:	14 156	15 917	15 574	4,2	3,4	+1 418	+10

запасы							
дебиторская задолженность	24 440	30 752	26 452	7,3	5,8	+2 012	+8,2
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	708	9 428	1 529	0,2	0,3	+821	+116
Пассив							
1. Собственный капитал	310 064	343 988	361 351	92,2	79,8	+51 287	+16,5
2. Долгосрочные обязательства, всего	1 928	32 745	51 884	0,6	11,5	+49 956	+26,9 раза
в том числе: заемные средства	–	12 227	16 700	–	3,7	+16 700	–
3. Краткосрочные обязательства*, всего	24 237	44 824	39 640	7,2	8,8	+15 403	+63,6
в том числе: заемные средства	–	–	–	–	–	–	–
Валюта баланса	336 229	421 557	452 875	100	100	+116 646	+34,7

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Активы по состоянию на 31.12.2023 характеризуются большой долей (90,4%) внеоборотных средств и незначительным процентом текущих активов. Активы организации за два года увеличились на 116 646 тыс. руб. (на 34,7%). Отмечая увеличение активов, необходимо учесть, что собственный капитал увеличился в меньшей степени – на 16,5%. Отстающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как негативный фактор.

Наглядно соотношение основных групп активов организации представлено ниже на диаграмме:



Рост величины активов организации связан, в первую очередь, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- основные средства – 97 967 тыс. руб. (83,8%)

- отложенные налоговые активы – 7 461 тыс. руб. (6,4%)
- прочие внеоборотные активы – 7 179 тыс. руб. (6,1%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 53 499 тыс. руб. (45%)
- прочие долгосрочные обязательства – 25 345 тыс. руб. (21,3%)
- долгосрочные заемные средства – 16 700 тыс. руб. (14,1%)
- кредиторская задолженность – 12 059 тыс. руб. (10,1%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "прочие оборотные активы" в активе и "накопленная дооценка внеоборотных активов" в пассиве (-212 тыс. руб. и -2 212 тыс. руб. соответственно).

За рассматриваемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) собственный капитал организации явно вырос до 361 351,0 тыс. руб. (+51 287,0 тыс. руб.).

Таблица 5

3.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4- гр.2)	± % ((гр.4- гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	310 064	343 988	361 351	92,2	79,8	+51 287	+16,5
2. Уставный капитал	61 278	61 278	61 278	18,2	13,5	–	–
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	248 786	282 710	300 073	74	66,3	+51 287	+20,6

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2023 намного (в 5,9 раза) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же следует отметить увеличение чистых активов на 16,5% за весь анализируемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку. На следующем графике наглядно представлена динамика чистых активов и уставного капитала организации.

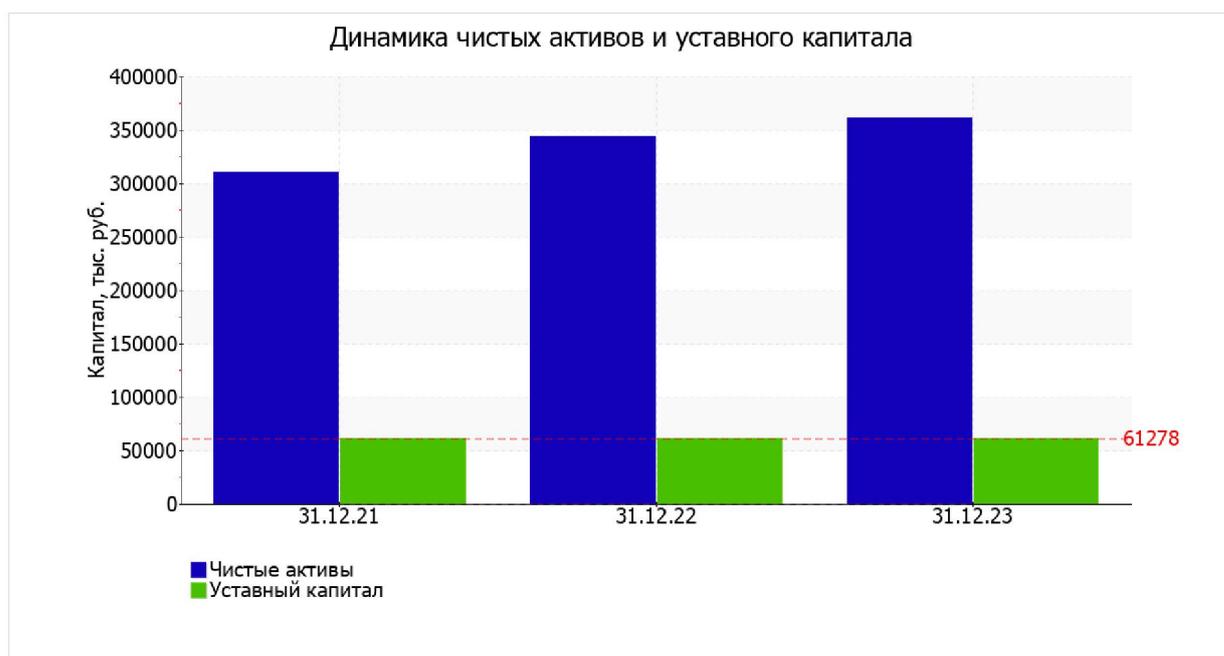


Таблица 6

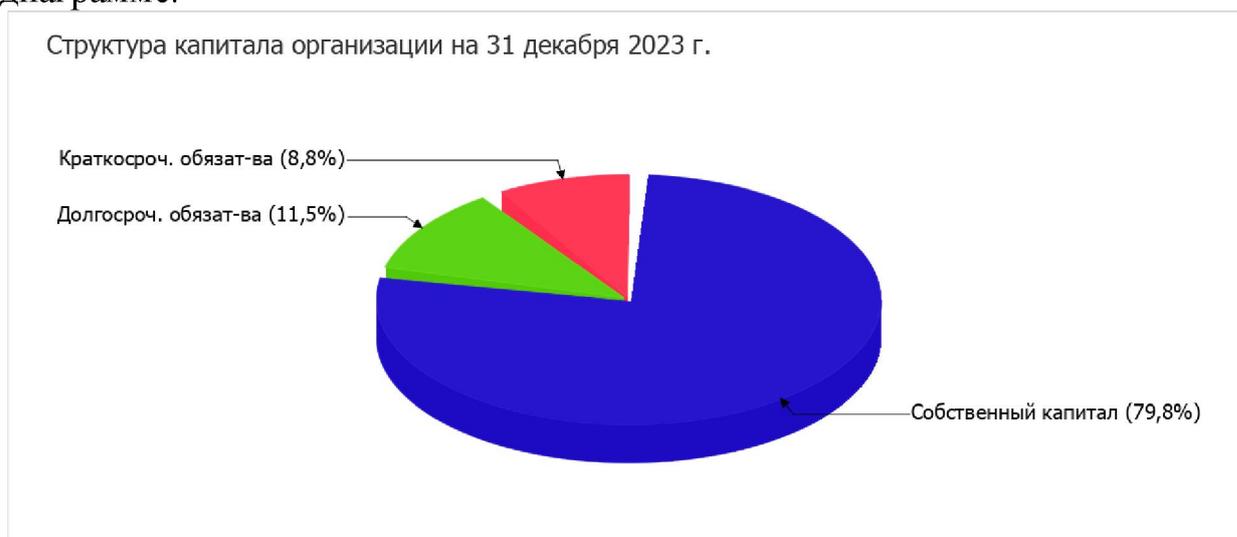
3.1.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент автономии	0,92	0,82	0,8	-0,12	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,08	0,23	0,25	+0,17	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,34	-0,38	-1,1	-1,44	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	0,96	1,06	1,13	+0,17	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,93	0,89	0,91	-0,02	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного	0,04	-0,06	-0,13	-0,17	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных

капитала					средств. Нормальное значение для данной отрасли: 0,15 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,12	0,13	0,1	-0,02	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,02	0,17	0,04	+0,02	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	0,95	-1,34	-3,08	-4,03	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,93	0,58	0,43	-0,5	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2023 составил 0,8. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение говорит о неоправданно высокой доли собственного капитала (80%) в общем капитале; предприятие слишком осторожно относится к привлечению заемных денежных средств. За весь анализируемый период коэффициент автономии ощутимо снизился (на 0,12).

Наглядно структура капитала организации представлена ниже на диаграмме:



Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода равнялся -1,1. В течение анализируемого периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами резко уменьшился (-1,44). По состоянию на 31.12.2023 значение коэффициента является критическим. В начале

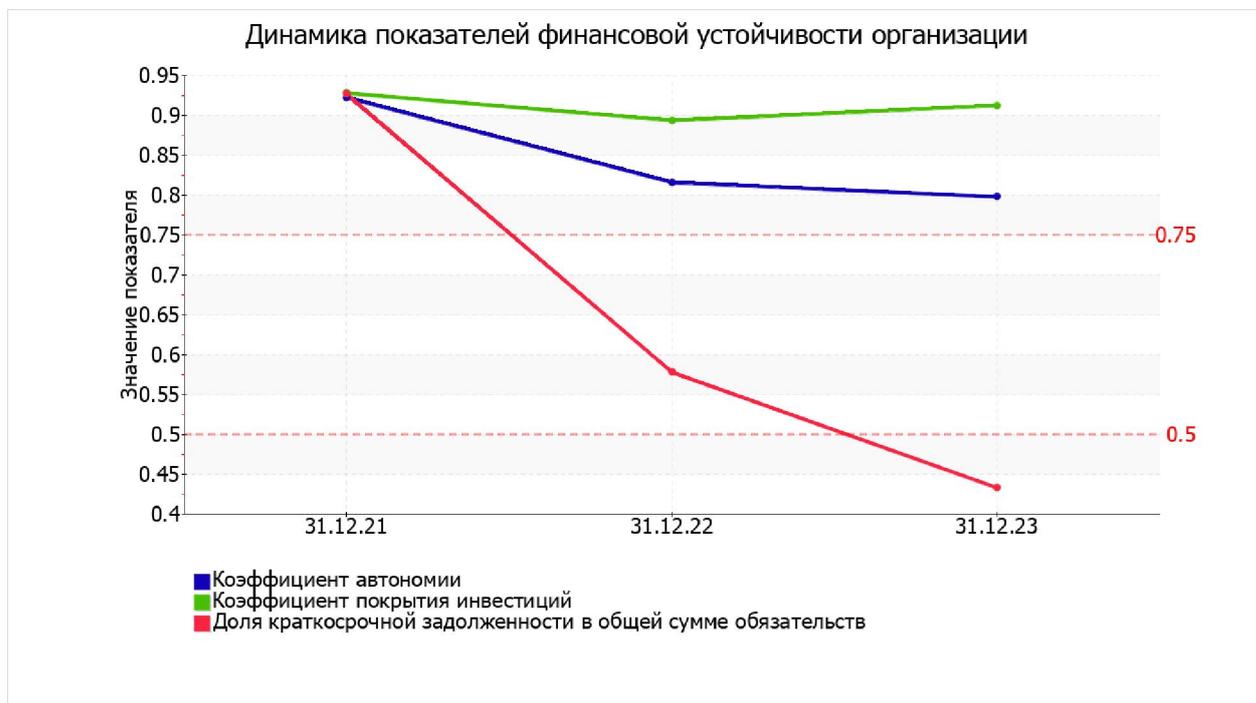
рассматриваемого периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами соответствовал норме, однако позднее ситуация изменилась.

За весь анализируемый период отмечено незначительное (-0,02) снижение коэффициента покрытия инвестиций – до 0,91. Значение коэффициента на 31 декабря 2023 г. вполне соответствует норме.

По состоянию на 31.12.2023 коэффициент обеспеченности материальных запасов составил -3,08. Коэффициент обеспеченности материальных запасов за два года очень сильно снизился на 4,03. В начале анализируемого периода коэффициент соответствовал норме, однако позже ситуация изменилась. На 31 декабря 2023 г. значение коэффициента обеспеченности материальных запасов не удовлетворяет нормативному и находится в области критических значений.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что по состоянию на 31.12.2023 доля краткосрочной задолженности в общих долгах организации составляет 43,3%. При этом в течение анализируемого периода доля краткосрочной задолженности уменьшилась на 49,3%.

Ниже на графике представлено изменение основных показателей финансовой устойчивости МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" за рассматриваемый период (31.12.21–31.12.23):



**3.1.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка
(недостатка) собственных оборотных средств**

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)	на 31.12.2021	на 31.12.2022	на 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	13 401	-47 919	-755	-37 301	-63 493
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	15 329	3 965	+1 173	-4 556	-11 609
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	15 329	3 965	+1 173	-4 556	-11 609

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку на последний день анализируемого периода (31.12.2023) наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Более того все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за весь анализируемый период ухудшили свои значения.

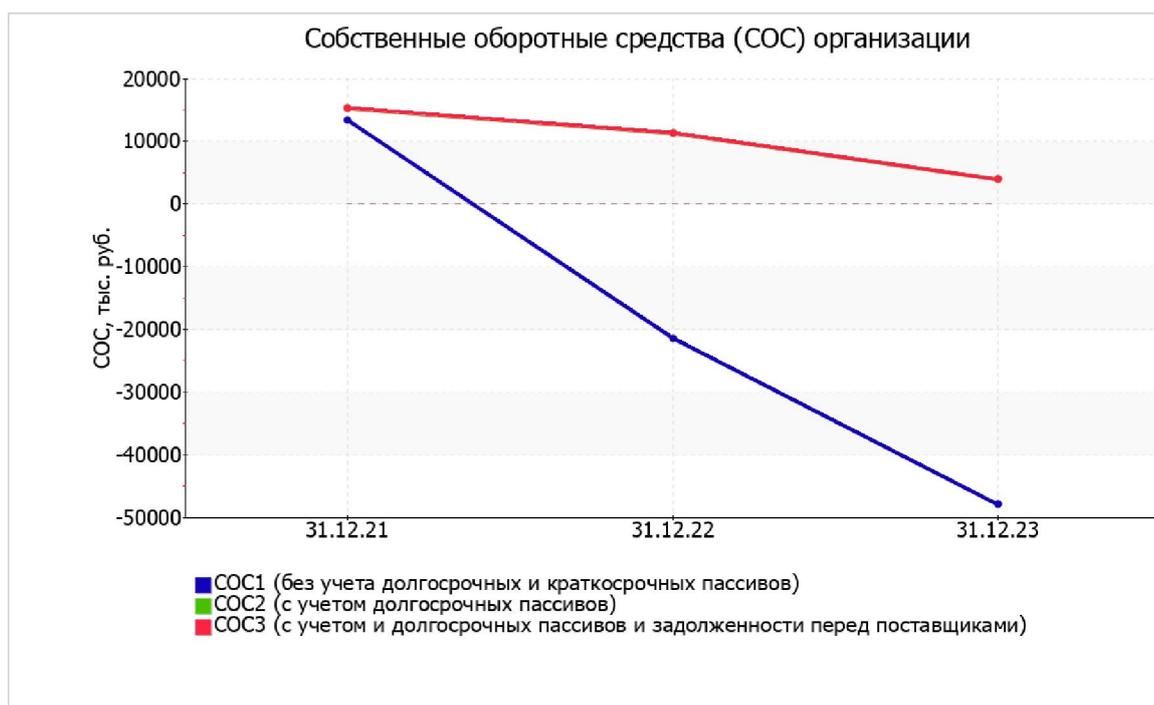


Таблица 8

3.1.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,63	1,25	1,1	-0,53	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,04	0,9	0,71	-0,33	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,9 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,21	0,04	+0,01	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,15 и более.

На последний день анализируемого периода (31.12.2023) коэффициент текущей ликвидности имеет значение ниже нормы (1,1 против нормативного значения 1,7). При этом нужно обратить внимание на имевшее место за два года негативное изменение – коэффициент текущей ликвидности снизился на -0,53.

Коэффициент быстрой ликвидности по состоянию на 31.12.2023 также оказался ниже нормы (0,71). Это говорит о недостатке у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства. Несмотря на то, что в начале анализируемого периода

значение коэффициента быстрой ликвидности соответствовало норме, позднее оно стало неудовлетворительным.

При норме 0,15 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,04. При этом следует отметить, что за анализируемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) коэффициент абсолютной ликвидности вырос на 0,01.

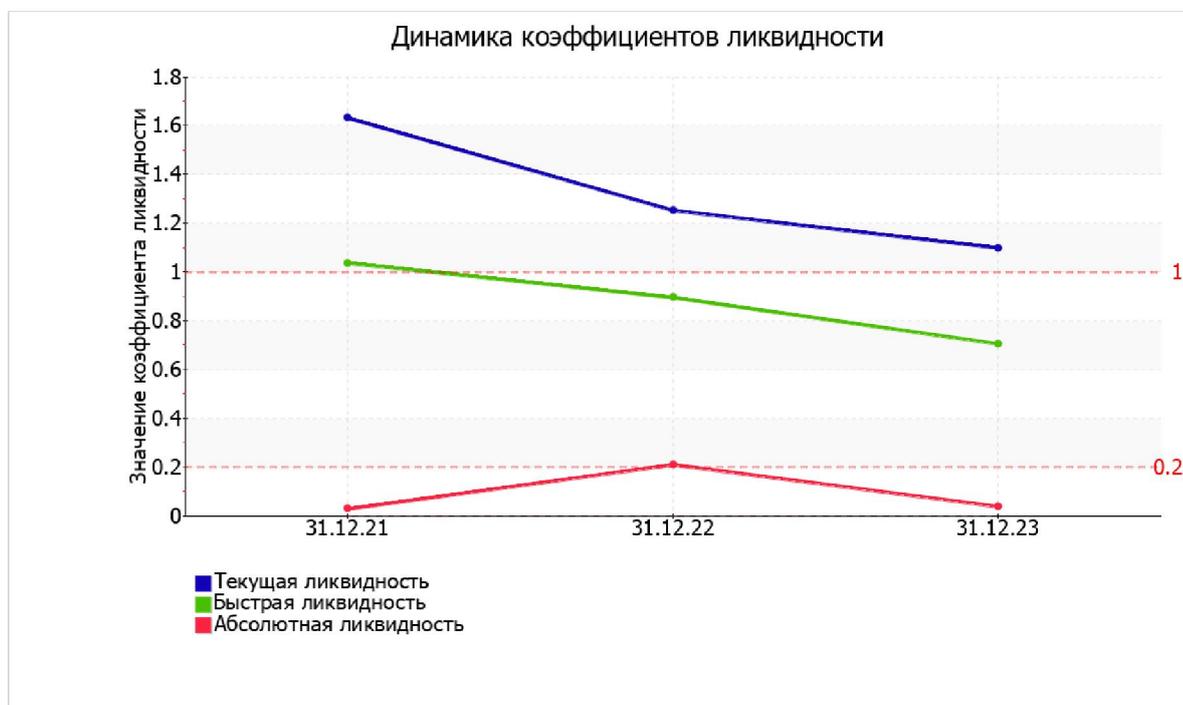


Таблица 9

3.1.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недосток платеж. средств тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	1 529	+116	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	35 610	+51,2	-34 081
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	26 452	+8,2	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	4 030	+5,9 раза	+22 422

А3. Медленно реализуемые активы (прочие активы)	15 624	+8,4	≥	ПЗ. Долгосрочные обязательства	51 884	+26,9 раза	-36 260
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	409 270	+38	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	361 351	+16,5	+47 919

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, выполняется только одно. У МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" недостаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 34 081 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае краткосрочная дебиторская задолженность полностью покрывает среднесрочные обязательства МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ".

3.2. Анализ эффективности деятельности организации

3.2.1. Обзор результатов деятельности организации

В приведенной ниже таблице обобщены основные финансовые результаты деятельности МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" в течение анализируемого периода (с 31.12.2021 по 31.12.2023).

Таблица 10

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне-годовая величина, тыс. руб.
	2022 г.	2023 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	223 976	209 845	-14 131	-6,3	216 911
2. Расходы по обычным видам деятельности	187 429	211 802	+24 373	+13	199 616
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	36 547	-1 957	-38 504	↓	17 295
4. Прочие доходы и расходы, кроме	259	1 459	+1 200	+5,6 раза	859

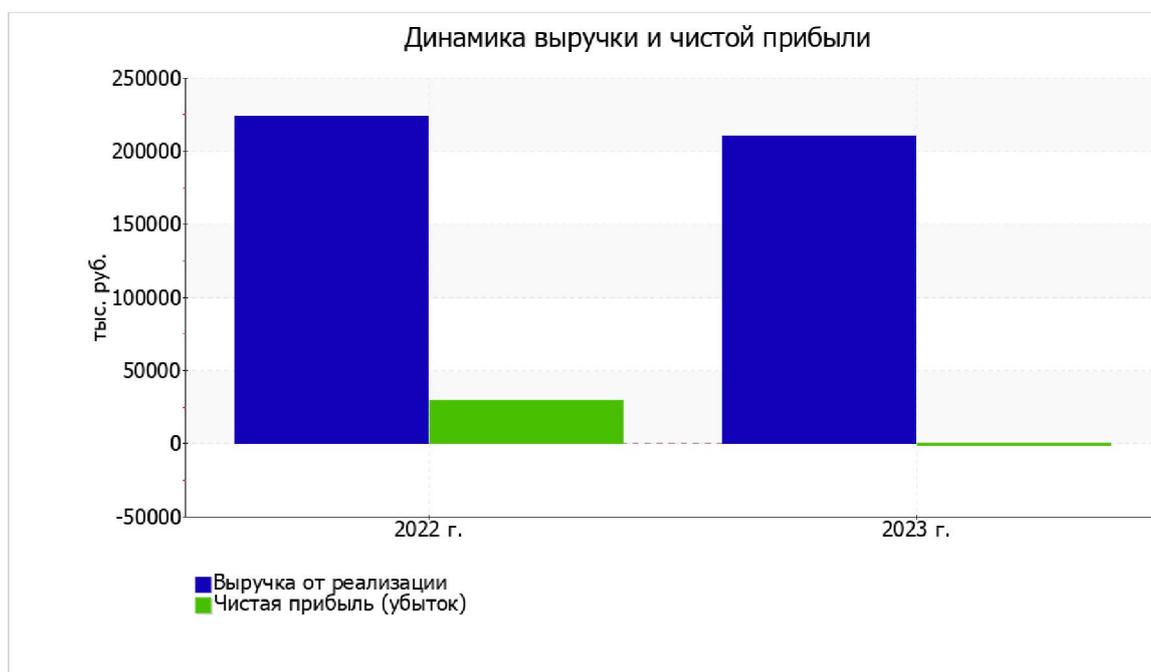
процентов к уплате					
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	36 806	-498	-37 304	↓	18 154
6. Проценты к уплате	19	1 089	+1 070	+57,3 раза	554
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-7 180	189	+7 369	↑	-3 496
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	29 607	-1 398	-31 005	↓	14 105
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	29 607	-1 398	-31 005	↓	14 105
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	35 687	17 812	x	x	x

Значение выручки за последний год составило 209 845 тыс. руб. За два последних года годовая выручка ощутимо снизилась (на 14 131 тыс. руб., или на 6,3%).

За последний год убыток от продаж равнялся -1 957 тыс. руб. В течение анализируемого периода изменение финансового результата от продаж составило -38 504 тыс. руб.

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно отметить, что организация не использовала возможность учитывать общехозяйственные расходы в качестве условно-постоянных, включая их ежемесячно в себестоимость производимой продукции (выполняемых работ, оказываемых услуг). Поэтому показатель "Управленческие расходы" за отчетный период в форме №2 отсутствует.

Изменение выручки наглядно представлено ниже на графике.



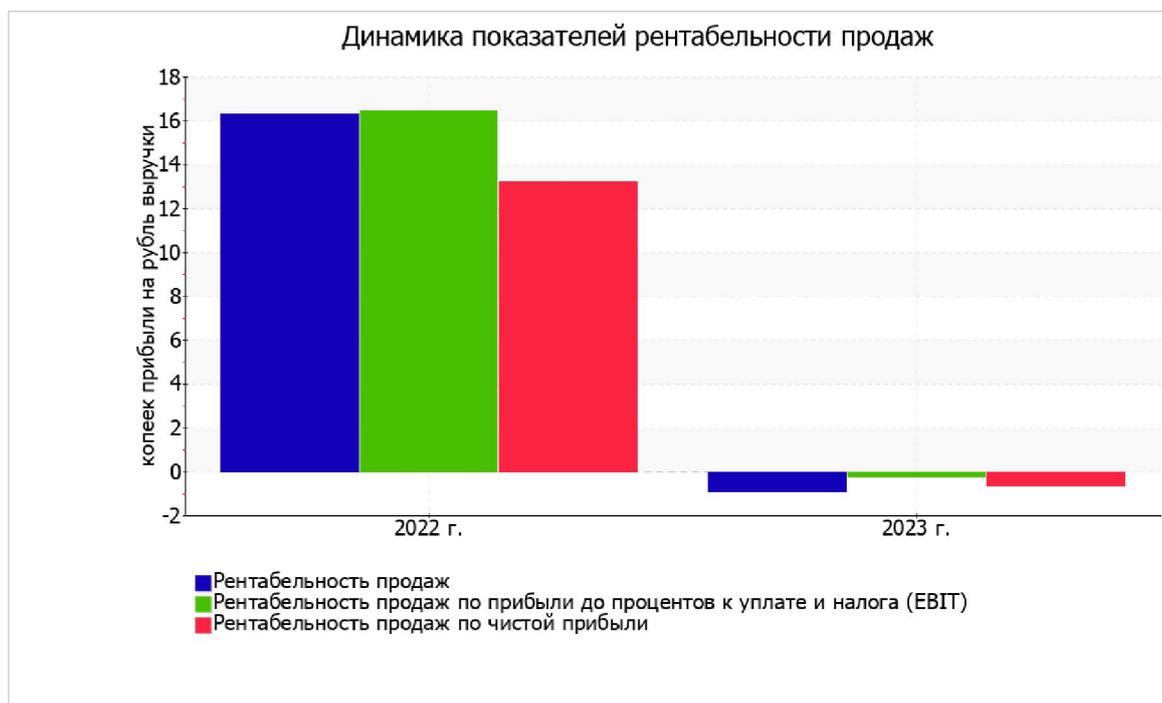
3.2.2. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2022 г.	2023 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	16,3	-0,9	-17,2	↓
2. Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	16,4	-0,2	-16,6	↓
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 2%.	13,2	-0,7	-13,9	↓
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	19,5	-0,9	-20,4	↓
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	1 937,2	-0,5	-1 937,7	↓

Представленные в таблице показатели рентабельности за период 01.01–31.12.2023 имеют отрицательные значения как следствие убыточной деятельности МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" за данный период.

Рентабельность продаж за период 01.01–31.12.2023 составила -0,9%. При этом имеет место падение рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за 2022 год (-17,2%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВИТ) к выручке организации, за 2023 год составила -0,2%. То есть в каждом рубле выручки организации содержалось -0,2 коп. убытка до налогообложения и процентов к уплате.



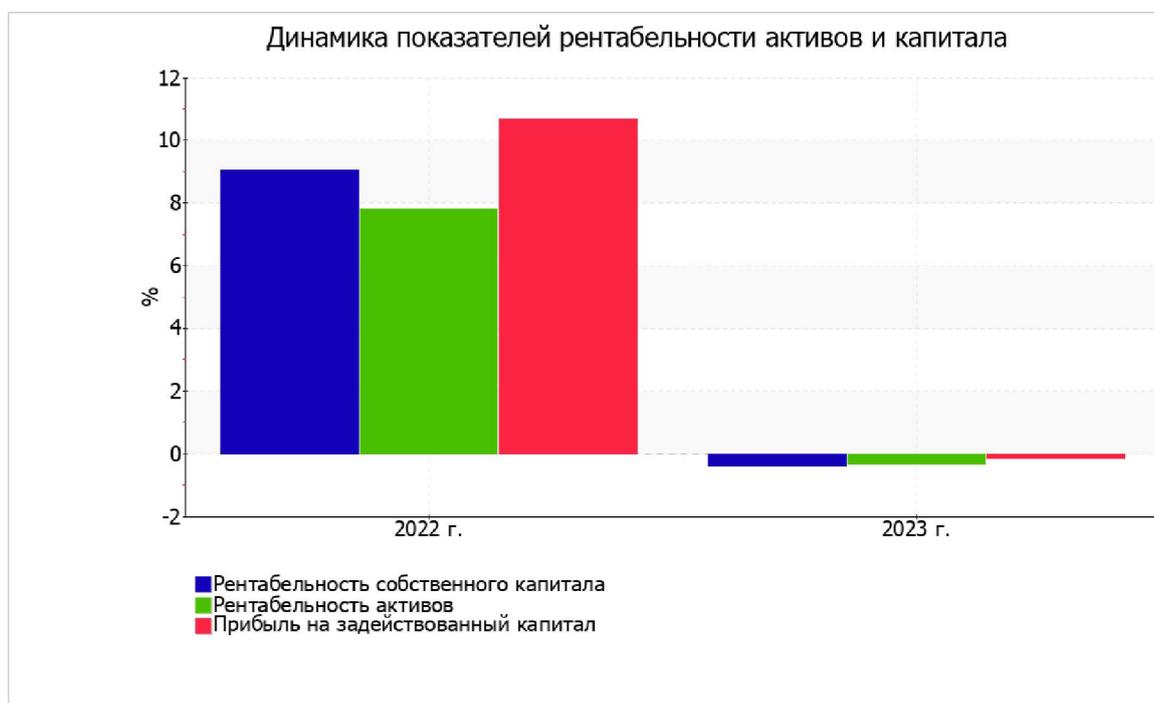
Рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала представлена в следующей таблице.

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2022 г.	2023 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	9,1	-0,4	-9,5	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 10% и более.
Рентабельность активов (ROA)	7,8	-0,3	-8,1	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	10,7	-0,1	-10,8	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕБИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	10,7	-0,5	-11,2	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
Справочно: Фондоотдача, коэфф.	0,7	0,6	-0,1	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За период 01.01–31.12.2023 каждый рубль собственного капитала организации принес 0,004 руб. убытка. Изменение рентабельности собственного капитала в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2021 г. по 31 декабря 2023 г.) составило -9,5%. За 2023 год значение рентабельности собственного капитала можно охарактеризовать как явно не соответствующее норме.

Рентабельность активов за последний год составила -0,3%. Рентабельность активов за весь рассматриваемый период стремительно снизилась на 8,1%.

Наглядное изменение основных показателей рентабельности активов и капитала МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" за весь анализируемый период представлено на следующем графике.



3.2.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица 12

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2022 г.	Коэфф. 2023 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2022 г.	2023 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к средневзвешенной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: не более 140 дн.)	78	87	4,7	4,2	+9
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к средневзвешенной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 7 дн.)	29	27	12,5	13,5	-2
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к средневзвешенной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 89 дн.)	45	50	8,1	7,3	+5

Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	53	67	6,9	5,5	+14
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 256 и менее дн.)	617	760	0,6	0,5	+143
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	533	613	0,7	0,6	+80

* Приведен расчет показателя в днях. Значение коэффициента равно отношению 365 к значению показателя в днях.

Оборачиваемость активов в среднем за весь анализируемый период показывает, что предприятие получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 689 календарных дней. О размере материально-производственных запасов можно судить по следующему соотношению: в среднем требуется 28 дней, чтобы расходы по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка запасов.

3.3. Выводы по результатам анализа

3.3.1. Оценка ключевых показателей

Приведенные ниже 2 показателя финансового положения МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" имеют *исключительно хорошие* значения:

- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за два года наблюдалось увеличение чистых активов;
- коэффициент покрытия инвестиций полностью соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 91% от общего капитала организации).

Положительно характеризующим финансовое положение МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" показателем является следующий – доля собственного капитала неоправданно высока (80%).

Анализ выявил следующие *неудовлетворительные* показатели финансового положения МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ":

- коэффициент текущей (общей) ликвидности не укладывается в нормативное значение;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности ниже принятой нормы;
- отстающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения.

Среди показателей финансового положения и результатов деятельности МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ", имеющих критические значения, можно выделить такие:

- коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами имеет крайне неудовлетворительное значение (-1,1);
- существенно ниже нормативного значения коэффициент абсолютной ликвидности;
- отрицательная динамика рентабельности продаж (-17,2 процентных пункта от рентабельности 16,3% за 2022 год);
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств;
- за последний год получен убыток от продаж (-1 957 тыс. руб.), более того наблюдалась отрицательная динамика по сравнению с предшествующим годом (-38 504 тыс. руб.);
- убыток от финансово-хозяйственной деятельности за период 01.01–31.12.2023 составил -1 398 тыс. руб.;
- отрицательная динамика финансового результата до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" (-16,6 коп. от данного показателя за период 01.01–31.12.2022).

Таблица 13

3.3.2. Рейтинговая оценка финансового состояния организации

Финансовые результаты за период 01.01.22–31.12.23	Финансовое положение на 31.12.2023							
	AA	A	BV	B	CC	C		
Отличные (AAA)								
Очень хорошие (AA)								
Хорошие (A)								
Положительные (BBV)								
Нормальные (BB)								
Удовлетворительные (B)								
Неудовлетворительные (CCC)								
Плохие (CC)								
Очень плохие (C)								
Критические (D)								

Итоговый рейтинг финансового состояния МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" по итогам анализа за период с 01.01.2022 по 31.12.2023 (шаг анализа - год):

CCC
(неудовлетворительное)

Оценив значение показателей МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" на конец анализируемого периода, а также их динамики в течение периода и прогноза на ближайший год, сделаны следующие выводы. Баллы финансового положения и результатов деятельности организации составили -0,29 и -0,7 соответственно. То есть финансовое положение характеризуется как удовлетворительное; финансовые результаты – как неудовлетворительные. На основе эти двух оценок получена итоговая рейтинговая оценка финансового состояния предприятия, которая составила **ССС – неудовлетворительное состояние**.

Рейтинг "ССС" свидетельствует о неудовлетворительном финансовом состоянии организации, при котором финансовые показатели, как правило, не укладываются в норму. Причины такого состояния могут быть как объективные (мобилизации ресурсов на реализацию масштабных проектов, крупные сделки, общий спад или кризис в экономике страны или отрасли и т.п.), так и вызванные неэффективным управлением. На получение кредитных ресурсов такие организации могут претендовать лишь при надежных гарантиях возврата денежных средств, не зависящих от результатов деятельности организации в будущем (неудовлетворительная кредитоспособность).

3.4. Дополнительный анализ

3.4.1. Определение неудовлетворительной структуры баланса

Таблица 17

Показатель	Значение показателя		Изменение (гр.3-гр.2)	Нормативное значение	Соответствие фактического значения нормативному на конец периода
	на начало периода (31.12.2022)	на конец периода (31.12.2023)			
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей ликвидности	1,37	1,22	-0,15	не менее 2	не соответствует
2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,38	-1,1	-0,72	не менее 0,1	не соответствует
3. Коэффициент восстановления платежеспособности	x	0,58	x	не менее 1	не соответствует

Анализ структуры баланса выполнен за период с начала 2023 года по 31.12.2023 г.

Поскольку оба коэффициента на 31.12.2023 оказались меньше нормы, в качестве третьего показателя рассчитан коэффициент восстановления платежеспособности. Данный коэффициент служит для оценки перспективы восстановления предприятием нормальной структуры баланса (платежеспособности) в течение полугода при сохранении имевшей место в анализируемом периоде динамики первых двух коэффициентов. Значение коэффициента восстановления платежеспособности (0,58) указывает на отсутствие в ближайшее время реальной возможности восстановить нормальную платежеспособность. При этом необходимо отметить, что данные показатели неудовлетворительной структуры баланса являются достаточно строгими, поэтому выводы на их основе следует делать лишь в совокупности с другими показателями финансового положения организации. Кроме того, в расчете не учитывается отраслевая специфика.

3.4.2. Анализ кредитоспособности заемщика

В данном разделе приведен анализ кредитоспособности МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" по методике Сбербанка России (утв. Комитетом Сбербанка России по предоставлению кредитов и инвестиций от 30 июня 2006 г. N 285-5-р).

Показатель	Фактическое значение	Категория	Вес показателя	Расчет суммы баллов	Справочно: категории показателя		
					1 категория	2 категория	3 категория
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	3	0,05	0,15	0,1 и выше	0,05-0,1	менее 0,05
Коэффициент	0,79	2	0,1	0,2	0,8 и выше	0,5-0,8	менее 0,5

промежуточной (быстрой) ликвидности							
Коэффициент текущей ликвидности	1,22	2	0,4	0,8	1,5 и выше	1,0-1,5	менее 1,0
Коэффициент наличия собственных средств (кроме торговых и лизинговых организаций)	0,81	1	0,2	0,2	0,4 и выше	0,25-0,4	менее 0,25
Рентабельность продукции	-0,01	3	0,15	0,45	0,1 и выше	менее 0,1	нерентаб.
Рентабельность деятельности предприятия	-0,01	3	0,1	0,3	0,06 и выше	менее 0,06	нерентаб.
Итого	x	x	1	2,1			

В соответствии с методикой Сбербанка заемщики делятся в зависимости от полученной суммы баллов на три класса:

- первоклассные – кредитование которых не вызывает сомнений (сумма баллов до 1,25 включительно);
- второго класса – кредитование требует взвешенного подхода (больше 1,25, но меньше 2,35 включительно);
- третьего класса – кредитование связано с повышенным риском (больше 2,35).

В данном случае сумма баллов равна 2,1. Следовательно организация может рассчитывать на получение банковского кредита.

3.4.3. Прогноз банкротства

Одним из показателей вероятности скорого банкротства организации является Z-счет Альтмана, который рассчитывается по следующей формуле (применительно к МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" взята 4-факторная модель для частных непроизводственных компаний):

$$Z\text{-счет} = 6,56T_1 + 3,26T_2 + 6,72T_3 + 1,05T_4, \text{ где}$$

Коэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2023	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
T ₁	Отношение оборотного капитала к величине всех активов	0,01	6,56	0,06
T ₂	Отношение нераспределенной прибыли к величине всех активов	0,52	3,26	1,69
T ₃	Отношение EBIT к величине всех активов	-<0,01	6,72	-0,01
T ₄	Отношение собственного капитала к заемному	3,95	1,05	4,15
Z-счет Альтмана:				5,89

Предполагаемая вероятность банкротства в зависимости от значения Z-счета Альтмана составляет:

- 1.1 и менее – высокая вероятность банкротства;
- от 1.1 до 2.6 – средняя вероятность банкротства;
- от 2.6 и выше – низкая вероятность банкротства.

Для МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" значение Z-счета на 31.12.2023 составило 5,89. Это означает, что вероятность банкротства МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ" незначительная.

Другая модель прогноза банкротства предложена британскими учеными Р. Таффлером и Г. Тишоу. Модель Таффлера была разработана по результатам тестирования модели Альтмана в более поздний период и включает четыре фактора:

$$Z = 0,53X_1 + 0,13X_2 + 0,18X_3 + 0,16X_4, \text{ где}$$

Коеф-т	Расчет	Значение на 31.12.2023	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
1	Прибыль до налогообложения / Краткосрочные обязательства	-0,04	0,53	-0,02
2	Оборотные активы / Обязательства	0,48	0,13	0,06
3	Краткосрочные обязательства / Активы	0,09	0,18	0,02
4	Выручка / Активы	0,46	0,16	0,07
Итого Z-счет Таффлера:				0,13

Вероятность банкротства по модели Таффлера:

- Z больше 0,3 – вероятность банкротства низкая;
- Z меньше 0,2 – вероятность банкротства высокая.

В данном случае значение итогового коэффициента составило 0,13, поэтому вероятность банкротства можно оценить как высокую.

Еще одну методику прогнозирования банкротства, адаптированную для российских условий, предложили Р.С. Сайфуллина и Г.Г. Кадыкова.

Пятифакторная модель данной методики следующая:

$$R = 2K_1 + 0,1K_2 + 0,08K_3 + 0,45K_4 + K_5, \text{ где}$$

Коеф-т	Расчет	Значение на 31.12.2023	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
K ₁	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-1,1	2	-2,2
K ₂	Коэффициент текущей ликвидности	1,1	0,1	0,11
K ₃	Коэффициент оборачиваемости активов	0,48	0,08	0,04

К ₄	Коммерческая маржа (рентабельность реализации продукции)	-0,01	0,45	-<0,01
К ₅	Рентабельность собственного капитала	-<0,01	1	-<0,01
Итого (R):				-2,05

В рамках модели Сайфуллина-Кадыкова итоговый показатель (R) интерпретируется следующим образом. Если R меньше 1, то вероятность банкротства организации высокая; если R больше 1 – низкая. Из таблицы выше видно, что значение итогового показателя составило -2,05. Это значит, что вероятность банкротства существует, финансовое положение организации неустойчивое. Однако следует учесть, что это упрощенная модель, не учитывающая отраслевые особенности. С учетом большего количества факторов результат может получиться иным, требуется более глубокий анализ.

Таблица 14

3.4.4. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошрое	настоящее	будущее		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
Коэффициент автономии	0,25	+1	+1	+2	+1,15	+0,288
Соотношение чистых активов и уставного капитала	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,15	-1	-2	-2	-1,75	-0,263
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,15	-1	-1	-2	-1,15	-0,173
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	+1	-1	-1	-0,5	-0,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	-1	-2	-1	-1,6	-0,24
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-0,288
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
Рентабельность собственного капитала	0,3	-1	-2	-2	-1,75	-0,525
Рентабельность активов	0,2	+2	-2	-2	-1	-0,2
Рентабельность продаж	0,2	+2	-2	-2	-1	-0,2
Динамика выручки	0,1	-1	-1	-1	-1	-0,1
Оборачиваемость оборотных средств	0,1	+2	+1	+1	+1,25	+0,125
Соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-0,7

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния МУП "ГОРНО-АЛТАЙСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ": $(-0,288 \times 0,6) + (-0,7 \times 0,4) = -0,45$ (ССС - неудовлетворительное)

Справочно: Градации качественной оценки финансового состояния

Балл		Условное обозначение (рейтинг)	Качественная характеристика финансового состояния
от	до (включ.)		
2	1,6	AAA	Отличное
1,6	1,2	AA	Очень хорошее
1,2	0,8	A	Хорошее
0,8	0,4	BBB	Положительное
0,4	0	BB	Нормальное
0	-0,4	B	Удовлетворительное
-0,4	-0,8	ССС	Неудовлетворительное
-0,8	-1,2	СС	Плохое
-1,2	-1,6	C	Очень плохое
-1,6	-2	D	Критическое

4. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184, экспертами проведен анализ соответствия организации указанным критериям:

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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

Организация владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) общей номинальной мощностью 156,350 МВА (факт 2023 года согласно шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO «Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии - в целях применения метода сравнения аналогов»).

Таблица 15

Динамика изменения мощности трансформаторных и иных подстанций

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	МУП «Горэлектросети»		
			2022	2023	2024-2025
1	Протяженность ВЛ		439,625	443,885	443,885
1.1.	ВЛ 220 кВ	км			
1.2.	ВЛ 110 кВ	км			
1.3.	ВЛ 35 кВ	км			
1.4.	ВЛ 10 кВ (СН2)	км	138,537	139,299	139,299
1.7.	ВЛ 0,4 кВ (НН)	км	301,088	304,586	304,586
2	Протяженность КЛ		138,54	139,445	161,947

2.1.	КЛ 110 кВ	км			
2.2.	КЛ 35 кВ	км			
2.3.	КЛ 10 кВ (СН2)	км	86,615	86,768	109,27
2.4.	КЛ 0,4 Кв (НН)	км	51,925	52,677	52,677
3	Количество ПС		260	284	305
3.1.	ПС 220 кВ	шт			
3.2.	ПС 110 кВ	шт			
3.3.	ПС 35 кВ	шт			
3.4.	ПС 6-10 кВ (СН2)	шт	260	284	305
3.5.	Трансформаторная мощность	мВА	118,138	131,920	156,35

Таблица 16

№ п / п	Наименование подстанции, распределительного пункта	Месторасположение	Технические характеристики									Кадастровый номер/Движимое/Стандия оформлена в Росреестре	Инвентарный номер	МУП "Горэлектросети"		Мощность ТП принята для расчета соответствия критериям
			Месторасположение	Классы напряжения, кВ	Установленная мощность существующих трансформаторов (кВА)		Загрузка трансформаторов согласно контрольным замерам			Загрузка трансформаторов согласно контрольным замерам				□	□	
1Т	2Т	1Т			2Т	Σ	1Т	2Т	Σ	(кВа)	(кВа)	(кВа)	13			14
1	РП/ТП-3	г. Горно-Алтайск, пер. Театральный, 9	10/0,4	630	630	7,91	4,47	12,38	49,83	28,16	77,99	04:11:020168:317	00000183	да	выписка из егрн, правообладатель МУП, хозведение	1260
2	РП/ТП-4	г. Горно-Алтайск, ул. Омская, 2	10/0,4	400	400	10,61	23,00	33,61	42,44	92,00	134,44	04:11:020155:124	00000184	да	выписка из егрн, правообладатель МУП, хозведение	800
3	РП/ТП-5	г. Горно-Алтайск, ул. Горно-Алтайская, в р-не д. 1/1	10/0,4	1000		68,52		68,52	0,00	68,52	04:11:010158:522	00000448	да	выписка из егрн, правообладатель МУП, хозведение	1000	
4	РП/ТП-6	ОЭЗ ТРТ Долина Алтай, ОЭЗ ТРТ Долина Алтай ЗУ с КН 04:01:00000:1093	10/0,4	400	400	12,00	13,09	23,09	48,00	45,56	93,56	04:01:011308:1542	БП-002323	да	выписка из егрн, правообладатель МУП, хозведение	800
5	РП/ТП-7	ОЭЗ ТРТ Долина Алтай, ОЭЗ ТРТ Долина Алтай ЗУ с КН 04:01:011308:773	10/0,4	400	400	10,54	24,55	32,09	42,16	89,80	131,96	04:01:011308:1543	БП-002324	да	выписка из егрн, правообладатель МУП, хозведение	800

6	РП/ТП-8	ОЭЗ ТРТ Долина Алтая, ОЭЗ ТРТ Долина Алтая ЗУ с КН 04:01:00 0000:109 3	10/0, 4	40 0	40 0	9, 2 0	1 2, 3 0	21 ,5 0	36 ,8 0	49 ,2 0	86 ,0 0	04:01:0113 08:1544	БП- 00232 5	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
7	ТП-1	г. Горно- Алтайск, ул. Трактова я, 19/1	10/0, 4	40 0	40 0	1 0, 0 3	1 2, 5 2	22 ,5 5	40 ,1 2	50 ,0 8	90 ,2 0	04:11:0102 06:103	00000 0151	да	выпис ка из егрн, с ограни чение м в пользу МУП	800
8	ТП-2	г. Горно- Алтайск, на территори и ул. Строите лей, 10	10/0, 4	63 0	63 0	2 3, 6 2	0, 8 1	24 ,4 3	14 ,8, 81	5, 10	15 3, 91	04:11:0101 05:402	БП- 00172 1	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
9	ТП-3	г. Горно- Алтайск, Маймин ское сельское поселени е ЗУ с КН 04:01:01 0728:198	10/0, 4	63 0	63 0	2 5, 7 5	1 0, 2 2	35 ,9 7	16 2, 23	64 ,3 9	22 6, 61	04:01:0107 28:492	00001 1162	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
10	ТП-4	г. Горно- Алтайск, на территори и ул. Строите лей, 1/2	10/0, 4	63 0	40 0	1 5, 4 9	1 6, 2 5	31 ,7 4	97 ,5 9	65 ,0 2	16 2, 60	04:11:0101 10:659	БП- 00195 8	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1030
11	ТП-5	г. Горно- Алтайск, ул. Промыш ленная 2 сооруж. 1	10/0, 4	40 0	32 0	1 5, 8 3	5, 9 1	21 ,7 4	63 ,3 2	18 ,9 1	82 ,2 3	04:11:0101 10:38	00000 0187	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	720
12	ТП-7	г. Горно- Алтайск, ул. Лесная, 9/1	10/0, 4	40 0	40 0	1 2, 1 7	2 9, 3 9	41 ,5 6	48 ,6 8	11 7, 56	16 6, 24	04:11:0102 18:258	00000 0402	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
13	ТП-8	г. Горно- Алтайск, пер. Гранитн ый, 3/1	10/0, 4	40 0	40 0	2 9, 2 8	2 1, 2 2	50 ,5 0	11 7, 12	84 ,8 8	20 2, 00	04:11:0101 19:494	00000 0189	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
14	ТП-9	г. Горно- Алтайск, пр. Коммун	10/0, 4	40 0	40 0	3 2, 5 8	2 6, 5 6	59 ,1 4	13 0, 32	10 6, 24	23 6, 56	04:11:0101 20:778	БП- 00178 0	да	выпис ка из егрн, правоо	800

		истический, 113												бладатель Муп, хозяйствование		
15	ГКП-11	г. Горно-Алтайск, ул. П. Сухова, 53	10/0,4	250		73,24	183,10	0,00	183,10	04:11:010136:129	БП-000379	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	250		
16	ТП-12	г. Горно-Алтайск, ул. Шоссейная, 38	10/0,4	400	400	63,8	23,77	30,152	25,52	95,08	120,60	04:11:010225:405	00000193	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	800
17	ТП-14	г. Горно-Алтайск, ул. Заречная, 57/2	10/0,4	400	400	15,59	25,68	41,27	62,36	102,72	165,08	04:11:010144:122	00000401	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	800
18	ТП-15	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, в районе д. 51/1	10/0,4	400	400	10,90	23,71	34,61	43,60	94,84	138,44	04:11:020117:288	00000194	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	800
19	ТП-16	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина в районе д. 70	10/0,4	630	630	36,15	32,29	72,44	22,775	22,863	45,637	04:11:020102:421	00000195	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	1260
20	ЖКП-18	г. Горно-Алтайск, ул. Проточная, в районе д. 10/1 к.4	10/0,4	630	630	27,36	14,51	41,87	17,237	91,41	263,78	04:11:020129:370	БП-000095	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	1260
21	ТП-20	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, в районе д. 37	10/0,4	400	400	36,35	19,71	56,06	14,540	78,84	224,24	04:11:020118:188	00000197	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	800
22	ТП-21	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, в районе д. 14	10/0,4	630	630	10,96	32,46	43,42	69,05	204,50	273,55	04:11:020130:79	00000198	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозяйствование	1260

23	ТП-22	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, в районе д. 21	10/0,4	400		23,70	94,80		94,80	04:11:020156:280	00000199	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	400		
24	ТП-23	г. Горно-Алтайск, ул. Улагашева, д. 12	10/0,4	630	630	30,85	13,15	44,00	19,436	82,85	27,720	04:11:020132:248	00000403	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	1260
25	ГКТП-24	г. Горно-Алтайск, ул. Кирова, 2/1	10/0,4	400		29,91	11,964			11,964	04:11:020148:130	00000201	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	400	
26	ТП-25	г. Горно-Алтайск, ул. Октябрьская, 1	10/0,4	630		17,58	11,075			11,075	04:11:020163:207	00000202	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	630	
27	ГКТП-26	г. Горно-Алтайск, пер. Спортивный, 3/3	10/0,4	250		38,24	95,60			95,60	04:11:020127:89	00000203	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	250	
28	ТП-27	г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 13/1	10/0,4	400		18,67	74,68			74,68	04:11:020153:83	00000204	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	400	
29	2КТНБ-28	г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 24	10/0,4	630	630	23,44	15,90	39,34	14,767	10,017	24,784	04:11:020156:402	00001060	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	1260
30	2КТНБ-29	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина	10/0,4	1000	1000	40,15	44,46	80,61	40,150	40,460	80,610	04:11:020157:4914	00001155	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	2000
31	КТНБ-30	г. Горно-Алтайск, ул. Партизанская, 35	10/0,4	160		29,22	46,75			46,75	04:11:010305:176	БП-000191	да	выписка из егрн, право владения	160	

														ель Муп, хозвед ение	
3 2	КТП-31	г. Горно-Алтайск, ул. Старая окраина, 17	10/0, 4	250		38,06		95,15		95,15	04:11:020241:175	00000405	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250
3 3	ТП-32	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 81	10/0, 4	630		32,60		20,538		20,538	04:11:010320:154	00000208	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	630
3 4	ГКТП-33	г. Горно-Алтайск, ул. Калинин а, 40	10/0, 4	400		39,59		15,836		15,836	04:11:010341:102	00000209	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	400
3 5	ГКТП-34	г. Горно-Алтайск, ул. Белинского, 41	10/0, 4	400		27,19		10,876		10,876	04:11:010329:135	БП-000271	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	400
3 6	ТП-35	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 203	10/0, 4	400	400	43,59	13,54	57,13	17,436	54,16	04:11:010351:377	00000211	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
3 7	ГКТП-36	г. Горно-Алтайск, ул. Алагзובה, 7	10/0, 4	400		40,46		16,184		16,184	04:11:020248:113	00000212	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	400
3 8	ТП-37	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 79	10/0, 4	400	400	19,83	20,35	40,18	79,32	81,40	04:11:010310:144	00001151	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
3 9	ТП-39	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 109/1	10/0, 4	630	630	19,23	38,7	51,10	12,115	20,078	04:11:010120:311	БП-000286	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	1260

4 0	ГКТП- 40	г. Горно- Алтайск, пер. Лисавен ко, 3	10/0, 4	25 0		8, 5 2		8, 52	21 ,3 0	21 ,3 0	Движимое имущество . Обслужи вается по договору безвозмезд ного пользовани я, ведется передача в муниципал ьную собственно сть с последую щим закреплени ем на праве хозяйдения		нет	Догово р безвоз мездно го пользо вания	0
4 1	ГКТП- 41	г. Горно- Алтайск, пер. Лисавен ко, 2	10/0, 4	40 0		2 2, 1 4		22 ,1 4	88 ,5 6	88 ,5 6	04:11:0202 44:65	00000 0213	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	400
4 2	ГКТП- 42	г. Горно- Алтайск, ул. Полежае ва, 24	10/0, 4	25 0		2 2, 1 3		22 ,1 3	55 ,3 3	55 ,3 3	04:11:0201 66:279	00000 0214	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	250
4 3	ГКТП- 43	г. Горно- Алтайск, ул. Шелкови чная, 75	10/0, 4	25 0		5 4, 7 2		54 ,7 2	13 6, 80	13 6, 80	04:11:0202 56:153	00000 0215	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	250
4 4	ГКТП- 44	г. Горно- Алтайск, ул. Колхозн ая, 53	10/0, 4	40 0		5 3, 8 0		53 ,8 0	21 5, 20	21 5, 20	04:11:0202 36:294	00000 0216	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	400
4 5	ГКТП- 45	г. Горно- Алтайск, ул. Улалуш инская, 12	10/0, 4	25 0		4 0, 3 7		40 ,3 7	10 0, 93	10 0, 93	04:11:0202 13:140	00000 0406	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	250
4 6	ГКТП- 46	г. Горно- Алтайск, ул. П. Кучияк, 61	10/0, 4	40 0		2 3, 8 3		23 ,8 3	95 ,3 2	95 ,3 2	04:11:0202 07:119	00001 0257	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Мул, хозвед ение	400

47	ТП-47	г. Горно-Алтайск, пер. Совхозный, 24	10/0,4	400	400	37,83	20,12	57,95	15,132	80,48	23,180	04:11:020225:48	00000219	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	800
48	КТП-48	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 224	10/0,4	250		6,20		6,20	15,50		15,50	04:11:010350:459	00001170	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	250
49	ГКТП-49	г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 31	10/0,4	160		10,93		10,93	17,49		17,49	04:11:020150:99	БП-000002	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	160
50	ТП-50	г. Горно-Алтайск, пер. Набережный, 22	10/0,4	250		5,65		5,65	14,13		14,13	04:11:020168:320	00000220	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	250
51	ТП-51	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 138	10/0,4	250		30,83		30,83	77,08		77,08	04:11:010225:406	00000221	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	250
52	ТП-52	г. Горно-Алтайск, ул. Панфиловцев, 7	10/0,4	630	630	7,11	6,63	13,74	44,79		44,79	04:11:020131:529	БП-000241	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	1260
53	КТП-53	г. Горно-Алтайск, пер. Совхозный, 24	10/0,4	250		38,43		38,43	96,08		96,08	04:11:020224:219	00000223	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	250
54	ТП-54	г. Горно-Алтайск, ул. Заводская, 2	10/0,4	400		25,04		25,04	10,16		10,16	04:11:010102:13	00000225	да	выписка из егрн, право владеть Муп, хозяйствование	400
55	ТП-56	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический	10/0,4	400		23,13		23,13	92,52		92,52	04:11:010112:443	00000226	да	выписка из егрн, право владеть	400

		ий, 141												ель Муп, хозвед ение		
5 6	ГКП-57	г. Горно-Алтайск, ул. Пушкарева, 2	10/0,4	250		50,09		125,23		125,23	04:11:010142:571	00009443	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250	
5 7	ТП-59	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 41	10/0,4	250		17,04		42,60		42,60	04:11:0201177:289	00000227	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250	
5 8	ТП-60	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 33	10/0,4	400	400	17,62	23,42	41,04	70,48	93,68	164,16	04:11:020124:560	00000228	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
5 9	ТП-61	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 257	10/0,4	400	400	31,36	29,10	60,46	125,44	116,40	241,84	04:11:010355:45	00000229	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
6 0	ТП-62	г. Горно-Алтайск, пер. Технологический, 8	10/0,4	315	315	39,93	17,7	57,10	125,78	54,09	179,87	04:11:010113:398	00001148	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	630
6 1	ТП-63	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 120/2	10/0,4	400	400	16,67	18,55	35,22	66,68	74,20	140,88	04:11:020157:221	00-000006	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
6 2	КТП-64	г. Горно-Алтайск, пер. Промышленный, 10	10/0,4	250		1,76		1,76	4,40		4,40	Движимое имущество . Обслуживается по договору безвозмездного пользования, ведется передача в муниципальную собственность с последующим закреплением на	нет	Договор безвозмездного пользования	0	

												праве хозяйдения				
63	2КТНБ-65	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 6	10/0,4	630	630	13,63	11,28	24,91	85,87	71,06	156,93	04:11:020154:485	000010092	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйство	1260
64	ТП-66	г. Горно-Алтайск, пер. Технологический, 2	10/0,4	400	400	21,16	21,16	50,32	84,64	116,64	201,28	04:11:010117:689	00000233	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйство	800
65	2КТНБ-67	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 120 стр. 1	10/0,4	1000	1000	6,34	17,91	24,25	63,40	179,10	242,50	04:11:010225:545	БП-000034	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйство	2000
66	ТП-68	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 166	10/0,4	400	400	22,14	14,32	36,46	88,56	57,28	145,84	04:11:010218:261	00000235	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйство	800
67	ТП-69	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 115	10/0,4	400		12,00		12,00	48,00		48,00	04:11:010119:53	00000236	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйство	400
68	ТП-70	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 121	10/0,4	160	250	2,27	7,31	9,58	3,63	18,28	21,91	04:11:020101:57	00000237	да	выписка из егрн, с ограничением в пользу МУП	410
69	ТП-71	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 53/2	10/0,4	400	400	27,54	15,88	43,42	110,16	63,52	173,68	04:11:020113:305	00000238	да	выписка из егрн, право владения Муп,	800

															хозведение	
70	ТП-72	г. Горно-Алтайск, ул. Алтайская, 14	10/0,4	400	400	21,74	15,48	37,22	86,96	61,92	148,88	04:11:010230:1105	00000443	да	выписка из егРН, право бладатель Муп, хозведение	800
71	КТП-73	г. Горно-Алтайск, ул. Теньгинская	10/0,4	250		51,35		12,838			128,38	04:11:020268:2236	00000241	да	выписка из егРН, право бладатель Муп, хозведение	250
72	КТП-74	г. Горно-Алтайск, ул. Чапаева, 90	10/0,4	250		38,89		97,23			97,23	04:11:010316:97	БП-000406	да	выписка из егРН, право бладатель Муп, хозведение	250
73	КТП-75	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 45	10/0,4	250		34,63		86,58			86,58	Движимое	00000243	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
74	ТП-76	г. Горно-Алтайск, ул. Связистов, 1	10/0,4	400	400	25,16	3,65	28,81	10,64	14,60	115,24	04:11:010215:242	00000244	да	выписка из егРН, право бладатель Муп, хозведение	800
75	ТП-77	г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 1	10/0,4	400	400	9,28	2,29	37,57	37,12	11,316	150,28	04:11:020158:196	00000245	да	выписка из егРН, право бладатель Муп, хозведение	800
76	ТП-78	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 16 к2	10/0,4	630	630	60,40	2,64	86,44	38,052	16,405	544,57	Договор аренды помещения на согласовании с собственником, с последующим оформлением в Росреестре (Оборудование ЭСХ ТП в собственности МУП "Горэлектр	000011165	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозведение	1260

												осети")				
77	2КТПБ-79	г. Горно-Алтайск, ул. Северная, 4	10/0,4	630	630	15,18	32,56	47,74	95,63		95,63	04:11:020120:216	БП-000273	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	1260
78	ТП-80	г. Горно-Алтайск, ул. Титова, 36	10/0,4	400		3,48		3,48	13,92		13,92	04:11:010210:315	БП-000378	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	400
79	КТП-81	г. Горно-Алтайск, ул. Бийская, 8	10/0,4	250		5,46		55,46	13,865		13,865	04:11:010213:192	00000248	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	250
80	ТП-82	г. Горно-Алтайск, ул. Кучияк, 11	10/0,4	400		1,925		19,25	77,00		77,00	04:11:020152:472	00000249	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	400
81	2КТПБ-83	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 80	10/0,4	630	630	8,83	12,53	21,36	55,63	78,94	13,457	04:11:020103:491	БП-000272	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	1260
82	2КТПБ-84	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 52	10/0,4	400	400	2,064	1,30	31,94	82,56	45,20	12,776	04:11:020119:414	00000251	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	800
83	КТП-85	г. Горно-Алтайск, ул. Барнаульская	10/0,4	250		4,454		44,54	11,135		11,135	04:11:020265:171	00000252	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	250

84	ГКП-86	г. Горно-Алтайск, ул. Кучияк, 121/1	10/0,4	400		43,01	172,04		172,04	04:11:020218:113	000011176	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	400	
85	ТП-88	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 147	10/0,4	630		31,48	198,32		198,32	04:11:010112:448	000000254	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	630	
86	ТП-89	г. Горно-Алтайск, ул. Бийская, 30	10/0,4	630		3,98	25,07		25,07	04:11:010213:61	БП-002314	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	630	
87	2КТБ-90	г. Горно-Алтайск, ул. Кольцевая, 2/2	10/0,4	630	630	40,60	376,35	162,40	145,40	307,80	04:11:020229:116	БП-000374	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	1260
88	КТП-91	г. Горно-Алтайск, пер. Тимуровский, 14	10/0,4	250		38,80	97,00		97,00	04:11:010212:151	000000255	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250	
89	ГКП-92	г. Горно-Алтайск, ул. Оконечная, 24	10/0,4	400		29,10	116,40		116,40	04:11:010335:97	БП-000237	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	400	
90	2КТБ-93	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 130	10/0,4	630	630	47,80	162,45	301,14	92,30	393,44	04:11:010225:543	00-000014	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	1260
91	ГКП-94	г. Горно-Алтайск, ул. Поселковая, 10	10/0,4	250		21,02	52,55		52,55	04:11:010119:493	000000258	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250	
92	ТП-95	г. Горно-Алтайск, ул. Набережная, 4	10/0,4	630	630	12,11	23,91	76,36	74,28	150,63	04:11:020168:321	000000259	да	выписка из егрн, правообладатель	1260

															ель Муп, хозвед ение	
9 3	ТП-96	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 40	10/0, 4	40 0		2 7, 3 6		27 ,3 6	10 9, 44		10 9, 44	04:11:0201 23:628	00000 0260	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
9 4	ГКТП-98	г. Горно-Алтайск, ул. Социалистическая, 26	10/0, 4	40 0		1 9, 7 7		19 ,7 7	79 ,0 8		79 ,0 8	Движимое	00000 0261	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	400
9 5	ТП-99	г. Горно-Алтайск, ул. Зеленая, 2	10/0, 4	25 0		1 6, 4 8		16 ,4 8	41 ,2 0		41 ,2 0	04:11:0102 15:507	00000 0262	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
9 6	КТП-100	г. Горно-Алтайск, ул. Университетская, 14	10/0, 4	16 0		2 1, 1 3		21 ,1 3	33 ,8 1		33 ,8 1	04:11:0103 61:319	БП- 00026 5	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
9 7	ГКТП-102	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 243	10/0, 4	31 5		3 4, 1 2		34 ,1 2	10 7, 48		10 7, 48	04:11:0103 54:114	БП- 00041 0	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	315
9 8	ТП-103	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 180	10/0, 4	63 0	63 0	1 5, 0 2	1 1, 9 8	27 ,0 0	94 ,6 3	75 ,4 7	17 0, 10	04:11:0102 18:262	00000 0265	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
9 9	ТП-104	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 174	10/0, 4	40 0	40 0	2 1, 7 4	5, 0 4	26 ,7 8	86 ,9 6	20 ,1 6	10 7, 12	04:11:0102 18:263	00000 0266	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
1 0 0	ТП-105	г. Горно-Алтайск, ул. Красноармейская, 52	10/0, 4	10 00	25 00	4 9, 5 0	1 0, 2 5	59 ,7 5	49 5, 00	25 6, 25	75 1, 25	04:11:0201 04:139	00001 0315	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	3500

101	ТП-106	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 58	10/0,4	400	400	25,33	18,26	43,59	101,32	73,04	174,36	04:11:020107:406	00000267	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	800
102	ТП-107	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 267	10/0,4	400	400	7,13	5,68	12,81	28,52	22,72	51,24	04:11:010358:136	000008425	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	800
103	КТП-108	г. Горно-Алтайск, ул. Саратов, 1	10/0,4	100		20,30		20,30			20,30	В процессе оформления публичного сервитута, документы направлены в Росреестр	БП-001779	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозведение	100
104	КТП-109	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 245	10/0,4	160		18,01		28,82			28,82	Движимое	00000268	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
105	ГКТП-111	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 261	10/0,4	250		13,33		33,33			33,33	Движимое	БП-001596	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
106	КТП-113	г. Горно-Алтайск, ул. Партизанская, 59	10/0,4	160		35,04		56,06			56,06	04:11:010302:165	БП-000192	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	160
107	ТП-114	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 50	10/0,4	400	400	31,07	40,93	72,00	124,28	163,72	288,00	04:11:020113:306	00000270	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	800
108	ГКТП-115	г. Горно-Алтайск, пер. Околичный, 9	10/0,4	250		33,50		83,75		0,00	83,75	Движимое	БП-002516	да	Договор купли продажи недвижимого имущества	250
109	КТП-116	г. Горно-Алтайск, ул. Чкалова,	10/0,4	250		23,70		59,25			59,25	04:11:020140:364	00000271	да	выписка из егрн, право	250

		32												бладатель Муп, хозведение		
1 1 0	ТП-117	г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 28	10/0, 4	40 0		2 4, 8 1		24 ,8 1	99 ,2 4		99 ,2 4	04:11:0201 54:591	00000 0272	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	400
1 1 1	ТП-118	г. Горно-Алтайск, ул. Мамонтова, 15	10/0, 4	25 0	25 0	5 0, 3 7	1 2, 5 8	62 ,9 5	12 5, 93	31 ,4 5	15 7, 38	04:11:0201 06:382	00000 0273	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	500
1 1 2	ГКТП-119	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 261	10/0, 4	10 0		2 1, 1 5		21 ,1 5	21 ,1 5		21 ,1 5	04:11:0103 57:71	БП- 00007 2	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	100
1 1 3	ГКТП-120	г. Горно-Алтайск, ул. Луговая, 122	10/0, 4	40 0		2 6, 4 9		26 ,4 9	10 5, 96		10 5, 96	04:11:0103 46:185	00000 0274	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	400
1 1 4	КТП-121	г. Горно-Алтайск, ул. Омская, 58	10/0, 4	25 0		4 0, 0 9		40 ,0 9	10 0, 23		10 0, 23	04:11:0202 20:161	00000 0275	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	250
1 1 5	ГКТП-122	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 55	10/0, 4	25 0		1 2, 0 4		12 ,0 4	30 ,1 0		30 ,1 0	Движимое	БП- 00189 0	да	Договор дарения движимо го имуще ства	250
1 1 6	ГКТП-123	г. Горно-Алтайск, пер. Промышленный, 2	10/0, 4	40 0		5 0, 6 0		50 ,6 0	20 2, 40		20 2, 40	Движимое	БП- 00168 2	да	Распоряжение о закреплении Движимо го имуще ства	400
1 1 7	КТП-124	г. Горно-Алтайск, ул. Долгих, 22	10/0, 4	25 0		5 3, 5 2		53 ,5 2	13 3, 80		13 3, 80	04:11:0202 51:114	00000 0276	да	выписка из егрн, правоо бладатель Муп, хозведение	250

1 1 8	ТП-125	г. Горно-Алтайск, ул. Чкалова, 90	10/0, 4	40 0	40 0	2 2, 4 0	2 3, 2 5	45 ,6 5	89 ,6 0	93 ,0 0	18 2, 60	04:11:0201 20:348	00000 0277	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	800
1 1 9	ТП-126	г. Горно-Алтайск, ул. Алферова, 1	10/0, 4	40 0		1 9, 1 3		19 ,1 3	76 ,5 2		76 ,5 2	04:11:0201 66:283	БП- 00042 6	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	400
1 2 0	2КТПБ-128	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 30	10/0, 4	40 0	40 0	4, 2 9	5, 5 7	9, 86	17 ,1 6	22 ,2 8	39 ,4 4	04:11:0201 23:624	БП- 00035 4	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	800
1 2 1	ГКТП-129	г. Горно-Алтайск, ул. Серова, 10	10/0, 4	40 0		2 7, 8 8		27 ,8 8	11 ,1 52		11 1, 52	04:11:0103 21:152	00000 0280	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	400
1 2 2	ТП-130	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 91	10/0, 4	40 0	40 0	1 7, 7 4	1 8, 2 1	35 ,9 5	70 ,9 6		70 ,9 6	04:11:0101 29:198	00000 0281	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	800
1 2 3	КТП-131	г. Горно-Алтайск, ул. Дорожная, 15	10/0, 4	25 0		3 7, 0 4		37 ,0 4	92 ,6 0		92 ,6 0	04:11:0202 62:146	00000 0282	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	250
1 2 4	ТП-132	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 46	10/0, 4	63 0	63 0	1 4, 6 9	9, 8 2	24 ,5 1	92 ,5 5	61 ,8 7	15 4, 41	04:11:0201 18:189	00000 8393	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	1260
1 2 5	ГКТП-133	г. Горно-Алтайск, ул. Титова, 39	10/0, 4	40 0		1 2, 6 4		12 ,6 4	50 ,5 6		50 ,5 6	04:11:0102 10:190	00001 1145	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	400
1 2 6	КТП-134	г. Горно-Алтайск, ул. Гагарина, 41	10/0, 4	16 0		2 2, 1 3		22 ,1 3	35 ,4 1		35 ,4 1	04:11:0202 02:177	00000 0285	да	выписка из егрн, право владения	160

															ель Муп, хозвед ение	
1 2 7	КТП- 135	г. Горно- Алтайск, ул. Чернопл одная, 3	10/0, 4	16 0		2 5, 1 9		25 ,1 9	40 ,3 0		40 ,3 0	Движимое	00000 0286	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	160
1 2 8	КТП- 136	г. Горно- Алтайск, ул. Черемух овая, 1/1	10/0, 4	16 0		3 8, 4 4		38 ,4 4	61 ,5 0		61 ,5 0	04:11:0101 33:212	БП- 00195 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
1 2 9	ГКТП- 137	г. Горно- Алтайск, ул. Дубовая роща, 1	10/0, 4	32 0		2 5, 0 0		25 ,0 0	80 ,0 0		80 ,0 0	Движимое	00000 0288	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	320
1 3 0	ГКТП- 138	г. Горно- Алтайск, ул. Ленина, 265/1	10/0, 4	63 0		5, 7 5		5, 75	36 ,2 3		36 ,2 3	Движимое	БП- 00159 7	да	Догово р купли- прода жи движи мого имуще ства	630
1 3 1	КТП- 139	г. Горно- Алтайск, ул. Промьш ленная, 6	10/0, 4	40 0		4 4, 7 0		44 ,7 0	17 8, 80		17 8, 80	Движимое	00000 0289	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	400
1 3 2	ТП-140	г. Горно- Алтайск, пр. Коммун истическ ий, 66	10/0, 4	63 0	63 0	1 9, 3 4	1 6, 6 5	35 ,9 9	12 1, 84	10 4, 90	22 6, 74	04:11:0201 12:277	00000 0290	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
1 3 3	ГКТП- 142	г. Горно- Алтайск, ул. Социали стическа я, 21	10/0, 4	16 0		2 2, 7 6		22 ,7 6	36 ,4 2		36 ,4 2	Движимое	00000 0291	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	160
1 3 4	ГКТП- 143	г. Горно- Алтайск, пр. Коммун истическ ий, 190	10/0, 4	25 0		4 6, 3 0		46 ,3 0	11 5, 75		11 5, 75	04:11:0102 09:255	00- 00002 2	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250

1 3 5	ТП-144	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 90	10/0, 4	63 0	40 0	2 9, 3 9	9, 1 9	38, 5 8	18, 5, 16	36, 7 6	22 1, 92	04:11:0102 30:1108	00000 0293	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	1030
1 3 6	ТП-146	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 32	10/0, 4	63 0	63 0	3 0, 1 1	5, 7 5	35, 8 6	18, 9, 69	36, 2 3	22 5, 92	04:11:0201 23:413	00000 0294	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	1260
1 3 7	КТП-147	г. Горно-Алтайск, ул. Зеленая, 36	10/0, 4	25 0		3 1, 9 4		31, 9 4	79, 8 5		79, 8 5	04:11:0102 11:158	00000 0295	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250
1 3 8	ГКТП-148	г. Горно-Алтайск, ул. Чкалова, 50	10/0, 4	40 0		3 7, 5 0		37, 5 0	15, 0, 00		15 0, 00	04:11:0201 38:233	00000 0296	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	400
1 3 9	КТП-149	г. Горно-Алтайск, пер. Подгорный, 2	10/0, 4	40 0		2 4, 8 7		24, 8 7	99, 4 8		99, 4 8	04:11:0201 61:125	БП- 00025 9	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	400
1 4 0	КТПК-151	г. Горно-Алтайск, ул. Набережная, 45	10/0, 4	25 0		3, 0 0		3, 00	7, 50		7, 50	04:11:0201 71:154	БП- 00003 6	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250
1 4 1	ТП-152	г. Горно-Алтайск, ул. Ленкина, 10	10/0, 4	40 0	40 0	3 6, 7 0	5, 1 6	41, 8 6	14, 6, 80	20, 6 4	16 7, 44	04:11:0201 57:4433	00000 0299	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	800
1 4 2	КТП-153	г. Горно-Алтайск, ул. Барнаульская	10/0, 4	25 0		4 0, 3 7		40, 3 7	10, 0, 93		10 0, 93	04:11:0202 56:154	00000 0300	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250

1 4 3	КТП-154	г. Горно-Алтайск, ул. Комсомольская, 11	10/0, 4	250		7, 4 1		7, 41	18, 5 3		18, 5 3	04:11:0101 54:1473	БП-00195 4	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	250
1 4 4	ТП-155	г. Горно-Алтайск, пер. Кленовый, 33	10/0, 4	250	250	24, 6 63	66, 5 0	91, 1 3	61, 5 8		61, 5 8	04:11:0201 15:232	БП-00251 7	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	500
1 4 5	КТП-156	г. Горно-Алтайск, ул. Айская, 6	10/0, 4	250		45, 0 0		45, 0 0	112, 50		112, 50	04:11:0101 40:165	00000302	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	250
1 4 6	КТПБ-157	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 157	10/0, 4	400	400	58, 0 0	40, 1 7	45, 9 7	23, 2 0	160, 68	183, 88	04:11:0101 11:422	000011125	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	800
1 4 7	ГКТП-158	г. Горно-Алтайск, ул. Заречная, 19	10/0, 4	400		31, 7 71		31, 7 1	126, 84		126, 84	04:11:0101 45:138	00000304	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	400
1 4 8	2КТПБ-159	г. Горно-Алтайск, пер. Технологический, 16	10/0, 4	400	400	25, 1 0	18, 0 9	43, 1 9	100, 40	72, 3 6	172, 76	04:11:0101 17:1006	00-000018	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	800
1 4 9	ТП-160	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 74	10/0, 4	400	400	22, 8 4	15, 2 8	38, 1 2	91, 3 6	61, 1 2	152, 48	04:11:0201 02:422	00000306	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	800
1 5 0	ГКТП-161	г. Горно-Алтайск, ул. Студентская, 12	10/0, 4	400		50, 3 35		50, 3 5	201, 40		201, 40	04:11:0103 49:108	00000307	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйствование	400
1 5 1	2КТПБ-162	г. Горно-Алтайск, ул. П. Сухова, 12	10/0, 4	630	630	24, 6 5	12, 2 0	36, 8 5	155, 30	76, 8 6	232, 16	04:11:0101 27:847	00000308	да	выписка из егрн, правообладатель	1260

														ель Муп, хозвед ение		
1 5 2	КТП-163	г. Горно-Алтайск, ул. Кленовая, 22	10/0,4	250		28,43	71,08		71,08	04:11:010154:1477	БП-001845	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250		
1 5 3	КТП-164	г. Горно-Алтайск, СНТ Яблонька 1	10/0,5	250		0,74	1,85		1,85	04:11:020270:1806	БП-001966	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250		
1 5 4	ТП-165	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 37	10/0,4	400	400	18,38	56,99	75,37	73,52	227,96	301,48	04:11:020125:425	00000309	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
1 5 5	КТП-166	г. Горно-Алтайск, пер. Зыбкий, 1	10/0,4	160		49,65	79,44		79,44	04:11:010141:94	БП-000377	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	160		
1 5 6	ГКТП-167	г. Горно-Алтайск, ул. Поселковая, 43	10/0,4	160		62,70	10,32		10,32	04:11:010122:157	00000464	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	160		
1 5 7	ТП-168	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 33	10/0,4	400	400	18,90	31,59	50,49	75,60	126,36	201,96	04:11:020125:269	00000311	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	800
1 5 8	ТП-169	г. Горно-Алтайск, ул. Строителей, 19	10/0,4	250		68,24	17,60		17,60	04:11:010108:64	00000312	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозведение	250		
1 5 9	КТП-170	г. Горно-Алтайск, ул. Бийская, 21	10/0,4	250		11,76	29,40		29,40	Движимое	БП-001846	да	Договор купли-продажи движимого имущества	250		

1 6 0	ТП-171	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 99	10/0,4	250	250	19,44	37,59	57,03	48,60	93,98	142,58	04:11:010124:218	00000313	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	500
1 6 1	КТП-172	г. Горно-Алтайск, ул. Сиреневая, 2	10/0,4	250		27,22		27,22	68,05		68,05	04:11:010348:103	00000314	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	250
1 6 2	2КТПБ-173	г. Горно-Алтайск, ул. Заводская, 11	10/0,4	250	250	46,85	34,35	81,20	117,13	85,88	203,00	04:11:010105:279	000009186	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	500
1 6 3	ТП-174	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 44/1	10/0,4	400	400	24,17	21,16	46,33	96,68			04:11:020119:261	00000357	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	800
1 6 4	КТП-175	г. Горно-Алтайск, ул. Набережная	10/0,4	250		18,06		18,06	45,15		45,15	04:11:020171:155	00000317	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	250
1 6 5	ТП-176	г. Горно-Алтайск, ул. Алтайская, 24/1	10/0,4	400	400	1,62	16,03	17,65	6,48	64,12	70,60	04:11:010230:1109	00000318	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	800
1 6 6	КТП-177	г. Горно-Алтайск, пер. Народный, 3	10/0,4	250		12,63		12,63	31,58		31,58	Движимое	00000319	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
1 6 7	КТП-178	г. Горно-Алтайск, ул. Магистральная, 12	10/0,4	250		17,41		17,41	43,53		43,53	04:11:000000:2251	00000320	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйственные	250
1 6 8	КТП-179	г. Горно-Алтайск, пер. Магистральный,	10/0,4	250		16,85		16,85	42,13		42,13	04:11:010208:167	00000321	да	выписка из егрн, право владения	250

		28													ель Муп, хозвед ение	
1 6 9	ГКТП- 180	г. Горно- Алтайск, ул. Гагарина , 12	10/0, 4	40 0		2 1, 2 2		21 ,2 2	84 ,8 8		84 ,8 8	04:11:0202 05:67	00000 0322	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
1 7 0	КТП- 181	г. Горно- Алтайск, ул. Ленина, 259	10/0, 4	25 0		0, 2 1		0, 21	0, 53		0, 53	04:11:0103 57:80	00001 1171	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
1 7 1	КТП- 182	г. Горно- Алтайск, ул. Толстого , 72	10/0, 4	25 0		5 1, 3 0		51 ,3 0	12 ,8, 25		12 ,8, 25	04:11:0103 24:66	БП- 00032 7	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
1 7 2	КТП- 183	г. Горно- Алтайск, пер. Промьш ленный, 6	10/0, 4	16 0		1 7, 3 0		17 ,3 0	27 ,6 8		27 ,6 8	Движимое	00000 0325	да	Распор жени е о закреп лении Движи мого имуще ства	160
1 7 3	КТП- 184	г. Горно- Алтайск, ул. Коммуна льная, 24	10/0, 4	25 0		2 7, 8 0		27 ,8 0	69 ,5 0		69 ,5 0	04:11:0201 42:100	00000 0326	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
1 7 4	КТП- 185	г. Горно- Алтайск, ул. Солнечн ая, 12	10/0, 4	25 0		3 2, 7 8		32 ,7 8	81 ,9 5		81 ,9 5	04:11:0202 58:87	БП- 00026 1	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
1 7 5	КТП- 186	г. Горно- Алтайск, ул. Пионерс кий остров, 3	10/0, 4	40 0		1 9, 3 0		19 ,3 0	77 ,2 0		77 ,2 0	04:11:0103 60:948	00000 0328	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
1 7 6	ГКТП- 187	г. Горно- Алтайск, ул. Красная, 25	10/0, 4	25 0		1 4, 8 1		14 ,8 1	37 ,0 3		37 ,0 3	04:11:0103 45:104	00000 0329	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250

1 7 7	ТП-188	г. Горно-Алтайск, ул. Чапгынова, 9	10/0, 4	63 0	63 0	3 1, 3 9	2 1, 4 4	52 ,8 3	19 7, 76	13 5, 07	33 2, 83	04:11:0201 58:197	00000 0330	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	1260
1 7 8	КТП-189	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 272	10/0, 4	16 0		3 0, 7 8		30 ,7 8	49 ,2 5		49 ,2 5	04:11:0103 56:211	00000 0331	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	160
1 7 9	ГКТП-190	г. Горно-Алтайск, ул. Стоматологическая, 4	10/0, 4	40 0		1 3, 5 1		13 ,5 1	54 ,0 4		54 ,0 4	04:11:0102 224:226	00000 0332	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	400
1 8 0	КТП-191	г. Горно-Алтайск, ул. Виноградная, 12	10/0, 4	16 0		4 9, 0 8		49 ,0 8	78 ,5 3		78 ,5 3	04:11:0202 66:585	00000 0334	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	160
1 8 1	ГКТП-192	г. Горно-Алтайск, ул. Улалупинская, 97	10/0, 4	25 0		3 5, 7 4		35 ,7 4	89 ,3 5		89 ,3 5	04:11:0202 20:162	00000 0333	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	250
1 8 2	КТП-193	г. Горно-Алтайск, ул. Плодовая	10/0, 4	25 0		3 9, 5 0		39 ,5 0	98 ,7 5		98 ,7 5	Движимое	00001 0484	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
1 8 3	КТП-194	г. Горно-Алтайск, ул. Чкалова, 35	10/0, 4	16 0		2 5, 1 1		25 ,1 1	40 ,1 8		40 ,1 8	04:11:0201 36:243	00000 0335	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	160
1 8 4	КТП-195	г. Горно-Алтайск, пер. Фёдоров, 24	10/0, 4	25 0		6, 0 2		6, 02	15 ,0 5		15 ,0 5	Движимое	00000 0336	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250

185	ГКТП-196	г. Горно-Алтайск, ул. Барнаульская, 156	10/0,4	250		32,04	80,10		80,10	04:11:020263:184	00000337	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	250		
186	ГКТП-197	г. Горно-Алтайск, ул. Радлова, 13	10/0,4	250		38,24	95,60		95,60	04:11:020268:2240	00000338	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	250		
187	ГКТП-198	г. Горно-Алтайск, ул. Березовая, 6	10/0,4	250		61,57	15,393		15,3,93	04:11:010110:400	00000339	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	250		
188	ГКТП-199	г. Горно-Алтайск, ул. Карьерная, 3	10/0,4	160		30,92	49,47		49,47	04:11:0202203:77	00000340	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	160		
189	ТП-200	г. Горно-Алтайск, ул. Алтайская, 6	10/0,4	400	400	14,55	15,85	30,40	58,20	63,40	12,1,60	04:11:020103:492	00000341	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	800
190	ГКТП-201	г. Горно-Алтайск, ул. Гончарная, 6	10/0,4	250		46,94	11,735		11,7,35	04:11:010122:158	00000342	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	250		
191	ТП-202	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 39/11	10/0,4	400		43,54	17,416		17,4,16	04:11:020125:424	00000343	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	400		
192	2КТПБ-203	г. Горно-Алтайск, ул. Поселковая, 6	10/0,4	160	160	23,40	37,87	37,44	23,15	60,59	04:11:010119:495	БП-000001	да	выписка из егрн, право блаатель Муп, хозведение	320	
193	2КТПБ-206	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистическ	10/0,4	630	630	35,00	44,50	79,050	22,050	28,0,35	50,0,85	04:11:010113:402	БП-002518	да	выписка из егрн, право блаат	1260

		ий, 117												ель Муп, хозвед ение		
1 9 4	ГКП- 207	г. Горно- Алтайск, ул. Крылова , 1	10/0, 4	25 0		3 3, 9 8		33 ,9 8	84 ,9 5		84 ,9 5	Движимое	БП- 00206 1	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
1 9 5	ТП-208	г. Горно- Алтайск, пр. Коммунистическ ий, 116	10/0, 4	40 0	40 0	1 6, 0 6	1 2, 6 5	28 ,7 1	64 ,2 4		64 ,2 4	04:11:0102 25:559	БП- 00142 4	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
1 9 6	ГКП- 209	г. Горно- Алтайск, ул. Красног вардейск ая, 28/2	10/0, 4	25 0		4 2, 5 9		42 ,5 9	10 6, 48		10 6, 48	04:11:0103 06:114	00000 0347	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
1 9 7	ГКП- 210	г. Горно- Алтайск, ул. Афганце в, 13	10/0, 4	25 0		9, 7 2		9, 72	24 ,3 0		24 ,3 0	Движимое	БП- 00205 8	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
1 9 8	ГКП- 211	г. Горно- Алтайск, ул. Рабочая, 50	10/0, 4	25 0		5 7, 2 2		57 ,2 2	14 3, 05		14 3, 05	Движимое	БП- 00206 0	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
1 9 9	КТП- 212	г. Горно- Алтайск, ул. Рябинов ая, 37	10/0, 4	16 0		4 0, 7 1		40 ,7 1	65 ,1 4		65 ,1 4	04:11:0101 39:622	БП- 00032 4	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
2 0 0	ТП-214	г. Горно- Алтайск, ул. Шоссейн ая, 25	10/0, 4	63 0	63 0	1 2, 5 3	3 7, 7 8	50 ,3 1	78 ,9 4	23 8, 01	31 6, 95	04:11:0102 25:235	БП- 00005 7	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
2 0 1	ТП-215	г. Горно- Алтайск, ул. Социали стическа я, 19	10/0, 4	40 0	40 0	1 8, 0 9	1 3, 6 2	31 ,7 1	72 ,3 6	54 ,4 8	12 6, 84	04:11:0201 65:261	00000 0404	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800

202	ТП-216	г. Горно-Алтайск, ул. Ленкина, 3	10/0,4	250	250	7,80	33,43	41,23	19,50	83,58	103,08	Недвижимое имущество. Обслуживается по договору безвозмездного пользования, ведется передача в муниципальную собственность с последующим закреплением на праве хозяйствования		нет	Договор безвозмездного пользования	0
203	ГКТП-217	г. Горно-Алтайск, пер. Социалистический, 21	10/0,4	250		33,06		33,06	82,65		82,65	04:11:020245:173	000010485	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	250
204	ГКТП-218	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 7/1	10/0,4	400		42,55		42,55	17,020		17,020	04:11:020159:449	000010486	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	400
205	ГКТП-219	г. Горно-Алтайск, ул. Вербицкого, 56	10/0,4	160		45,96		45,96	73,54		73,54	Движимое	БП-002059	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
206	ГКТП-221	г. Горно-Алтайск, ул. Суремная, 34	10/0,4	160		28,51		28,51	45,62		45,62	Движимое	БП-002057	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
207	КТП-222	г. Горно-Алтайск, ул. Сосновая, 30	10/0,4	160		68,51		68,51	109,62		109,62	Движимое	БП-002055	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
208	ГКТП-223	г. Горно-Алтайск, ул. Каташа, 7	10/0,4	250		42,41		42,41	106,03		106,03	04:11:010155:887	000000451	да	выписка из егрн, право владения Муп, хозяйствование	250

209	ГКТП-224	г. Горно-Алтайск, ул. Вишневая, 10/1	10/0,4	250		20,83	52,08		52,08	04:11:010143:474	000010317	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250
210	ГКТП-225	г. Горно-Алтайск, ул. Знаменского, 13	10/0,4	250		42,22	105,55		105,55	04:11:010155:886	000000475	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250
211	ГКТП-226	г. Горно-Алтайск, ул. Стренина, 19	10/0,4	250		14,81	37,03		37,03	04:11:010155:884	000000476	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250
212	ГКТП-227	г. Горно-Алтайск, ул. Айская, 51/1	10/0,4	160		51,63	82,61		82,61	04:11:010139:621	000007306	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	160
213	ГКТП-228	г. Горно-Алтайск, пер. Школьный, 1	10/0,4	160		12,06	19,30		19,30	04:11:010155:885	000008414	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	160
214	ГКТП-229	г. Горно-Алтайск, пер. Парковый, 2/2	10/0,4	160		58,01	92,82		92,82	Движимое	БП-002062	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
215	ГКТП-230	г. Горно-Алтайск, ул. Объездная, 9/1	10/0,5	400	400	3,01	18,37	12,04	12,04	Движимое	БП-002520	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	800
216	КТПК-231	г. Горно-Алтайск, ул. Снежная, 2	10/0,4	250		18,70	46,75		46,75	Движимое	БП-002056	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
217	КМТП-233	г. Горно-Алтайск, ул. Социалистическая	10/0,4	250		26,30	65,75		65,75	04:11:020128:214	БП-000274	да	выписка из егрн, право бладатель	250

		я, 2													ель Муп, хозвед ение	
2 1 8	ГКТП- 234	г. Горно- Алтайск, пер. Роднико вый, 1/1	10/0, 4	25 0		4 0, 5 6		40 ,5 6	10 1, 40		10 1, 40	04:11:0103 13:126	00000 7291	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 1 9	КТП- 235	г. Горно- Алтайск, ул. Шукшин а, 28	10/0, 4	25 0		4, 5 4		4, 54	11 ,3 5		11 ,3 5	04:11:0202 59:389	БП- 00196 2	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 2 0	ТП-236	г. Горно- Алтайск, ул. Панфило вцев, 23	10/0, 4	25 0		1 7, 0 4		17 ,0 4	42 ,6 0		42 ,6 0	04:11:0201 23:414	00000 0230	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 2 1	КТПК- 237	г. Горно- Алтайск, пер. Школьн ый, 13	10/0, 4	10 0		0, 6 9		0, 69	0, 69		0, 69	Движимое	БП- 00205 4	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	100
2 2 2	КТПК- 238	г. Горно- Алтайск, ул. Ларкина, 7	10/0, 4	16 0		6 4, 6 8		64 ,6 8	10 3, 49		10 3, 49	Движимое	БП- 00205 1	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	160
2 2 3	КТПК- 239	г. Горно- Алтайск, ул. Горно- Алтайск ая, 21	10/0, 4	25 0		3 7, 0 1		37 ,0 1	92 ,5 3		92 ,5 3	Движимое	БП- 00205 0	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
2 2 4	2КТПБ- 240	г. Горно- Алтайск, пр. Комму нистическ ий, 129	10/0, 4	25 0	25 0	2 5, 8 3	3 5, 5 1	61 ,3 4	64 ,5 8	88 ,7 8	15 3, 35	04:11:0201 40:29	БП- 00231 2	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	500
2 2 5	2КТПБ- 241	г. Горно- Алтайск, пр. Комму нистическ ий, 58	10/0, 4	40 0	40 0	2 2, 4 9	2 4, 8 7	47 ,3 6	89 ,9 6	99 ,4 8	18 9, 44	04:11:0201 12:275	00000 8423	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800

2 2 6	ГКТП- 243	г. Горно- Алтайск, ул. Промыш- ленная, 3/1	10/0, 4	25 0	63 0	4 1, 2 0	2 1, 3 2	62 5 2	10 3, 00	13 4, 32	23 7, 32	04:11:0101 12:444	БП- 00032 6	да	выпис- ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	880
2 2 7	ГКТП- 244	г. Горно- Алтайск, пр. Комму- нистичес- кий, 115	10/0, 4	63 0	63 0	2 0, 7 1	1 2, 0 6	32 7 7	13 0, 47	75 9 8	20 6, 45	04:11:0101 19:53	БП- 00194 0	да	выпис- ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
2 2 8	КТПК- 245	г. Горно- Алтайск, ул. Тошаков ой, 6	10/0, 4	16 0		4 8, 0 9		48 0 9		0, 00	0, 00	Движимое	БП- 00205 2	да	Распор- яжени е о закреп- лении Движи- мого имуще- ства	160
2 2 9	КТПК- 246	г. Горно- Алтайск, ул. Суразако- ва, 46	10/0, 4	16 0		2 8, 9 4		28 9 4		0, 00	0, 00	Движимое	БП- 00205 3	да	Распор- яжени е о закреп- лении Движи- мого имуще- ства	160
2 3 0	ГКТП- 247	г. Горно- Алтайск, ул. Строите- лей, 8/3а	10/0, 4	40 0		1 6, 0 6		16 0 6	64 2 4		64 2 4	04:11:0101 05:276	БП- 00002 5	да	выпис- ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
2 3 1	КТПК- 248	г. Горно- Алтайск, ул. Веселова , 2	10/0, 4	25 0		2 5, 9 3		25 9 3	64 8 3		64 8 3	Движимое	БП- 00204 9	да	Распор- яжени е о закреп- лении Движи- мого имуще- ства	250
2 3 2	КТПК- 249	г. Горно- Алтайск, ул. Займка, 23	10/0, 4	25 0		2 2, 9 6		22 9 6	57 4 0		57 4 0	04:11:0101 42:573	БП- 00032 5	да	выпис- ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 3 3	ГКТП- 251	г. Горно- Алтайск, ул. Мекшил- о, 14	10/0, 4	25 0	25 0	3 0, 5 6	3 1, 1 1	61 6 7	76 4 0	77 7 8	15 4, 18	04:11:0101 20:777	00001 0332	да	выпис- ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	500
2 3 4	КТП- 252	г. Горно- Алтайск, ул. Чкалова, 50/1	10/0, 4	25 0		4, 9 1		4, 91	12 2 8		12 2 8	Движимое	БП- 00183 9	да	Распор- яжени е о закреп- лении	250

															Движи мого имуще ства	
2 3 5	ГКТП- 254	г. Горно- Алтайск, пер. Трофимо ва, 1	10/0, 4	25 0		4 1, 8 7		41 ,8 7	10 4, 68		10 4, 68	04:11:0202 22:96	00001 0488	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 3 6	КТПН- 258	г. Горно- Алтайск, ул. Соснова я, 48	10/0, 4	63 0		1, 7 9		1, 79	11 ,2 8		11 ,2 8	04:11:0202 68:2275	00001 1064	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	630
2 3 7	КТП- 259	г. Горно- Алтайск, ул. Строите лей, 10	10/0, 4	10 0		5, 0 6		5, 06	5, 06		5, 06	Движимое	БП- 00196 1	да	Догово р купли- прода жи движи мого имуще ства	100
2 3 8	КТП- 260	г. Горно- Алтайск, ул. Лазарева , 14	10/0, 4	16 0		2 6, 8 1		26 ,8 1	42 ,9 0		42 ,9 0	04:11:0202 66:592	БП- 00233 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
2 3 9	КТП- 261	г. Горно- Алтайск, ул. Мостова я, 19	10/0, 4	25 0		2 6, 3 0		26 ,3 0	65 ,7 5		65 ,7 5	Движимое	БП- 00252 1	да	Распор яжени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
2 4 0	2КТПБ- 262	г. Горно- Алтайск, пер. Спортив ный, 14	10/0, 4	40 0	40 0	5, 0 4	1 2, 5 6	17 ,6 0	20 ,1 6		20 ,1 6	04:11:0201 28:63	БП- 00193 7	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
2 4 1	КТП- 263	г. Горно- Алтайск, ул. Красноя рская, 20	10/0, 4	25 0		2 6, 3 0		26 ,3 0	65 ,7 5		65 ,7 5	04:11:0202 70:1456	00001 1147	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 4 2	КТП- 264	г. Горно- Алтайск, пер. Дачный, 10/1	10/0, 4	25 0		3 9, 4 4		39 ,4 4	98 ,6 0		98 ,6 0	04:11:0202 68:2238	БП- 00032 2	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250

2 4 3	КТП- 265	г. Горно- Алтайск, ул. Маргело ва, 33	10/0, 4	25 0		3 5, 5 6		35 ,5 6	88 ,9 0		88 ,9 0	04:01:0112 01:2466	БП- 00032 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 4 4	КТП- 266	г. Горно- Алтайск, СНТ Афганец , 1	10/0, 4	16 0		9, 0 8		9, 08	14 ,5 3		14 ,5 3	04:01:0201 74:976	00001 1164	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
2 4 5	ГКТП- 267	г. Горно- Алтайск, ул. Строите лей, 2	10/0, 4	40 0	40 0	1 0, 0 9	4, 6 0	14 ,6 9	40 ,3 6	18 ,4 0	58 ,7 6	04:11:0101 06:140	БП- 00032 1	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	800
2 4 6	КТП- 269	г. Горно- Алтайск, ул. Вишнева я, 53	10/0, 4	25 0		3 8, 0 6		38 ,0 6	95 ,1 5		95 ,1 5	Движимое	БП- 00204 7	да	Распор жени е о закреп лении Движи мого имуще ства	250
2 4 7	КТП- 270	г. Горно- Алтайск, пер. Урскуль ский, 2	10/0, 4	25 0		2 2, 3 1		22 ,3 1	55 ,7 8		55 ,7 8	04:11:0101 58:794	БП- 00194 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 4 8	КТПМ- 271	г. Горно- Алтайск, ул. Ленина, 216	10/0, 4	10 0		1 3, 3 3		13 ,3 3	13 ,3 3		13 ,3 3	Движимое имущество . Обслужи вается по договору безвозмезд ного пользовани я, ведется передача в муниципал ьную собственно сть с последую щим закреплени ем на праве хозведения		нет	Догово р безвоз мездно го пользо вания	0
2 4 9	КТП- 272	г. Горно- Алтайск, ул. Ключева я, 12	10/0, 4	25 0		3 4, 5 4		34 ,5 4	86 ,3 5		86 ,3 5	04:11:0103 27:265	БП- 00025 0	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250

250	КТП-273	г. Горно-Алтайск, СНТ Алтай-1, уч. 1	10/0,4	250		24,54	61,35		61,35	04:11:010360:1142	БП-000361	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250	
251	КТП-274	г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 226	10/0,4	250		11,57	28,93		28,93	Движимое имущество . Обслуживается по договору безвозмездного пользования, ведется передача в муниципальную собственность с последующим закреплением на праве хозведения		нет	Договор безвозмездного пользования	0	
252	КТПН-275	г. Горно-Алтайск, ул. Курайская, 27/3	10/0,4	250		11,91	29,78		29,78	04:11:010158:796	БП-001944	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250	
253	КТПН-276	г. Горно-Алтайск, ул. Газпрома, 43	10/0,4	160		9,36	14,98		14,98	Движимое	БП-002048	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160	
254	КТПН-277	г. Горно-Алтайск, ул. Абрикосовая, 45	10/0,4	160		10,64	17,02		17,02	04:11:010157:1207	БП-001945	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	160	
255	2КТПБ-278	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 194/1	10/0,4	250	250	29,26	44,86	73,15	39,00	11,215	04:11:010209:254	БП-000051	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	500
256	КТПБ-279	г. Горно-Алтайск, ул. Социалистическая, 47	10/0,4	400		15,83	63,32		63,32	04:11:020166:498	БП-001941	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	400	

2 5 7	2КТПБ-281	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 72	10/0,4	400	400	7,48	4,23	11,71	29,92	16,92	46,84	04:11:020103:659	БП-000081	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	800
2 5 8	КТП-282	г. Горно-Алтайск, ул. Гречко	10/0,4	250		7,50		7,50	18,75		18,75	04:01:011201:2468	БП-000200	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250
2 5 9	КТП-283	г. Горно-Алтайск, ул. Никулина	10/0,4	250		30,93		77,33			77,33	04:01:011201:2467	БП-000199	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250
2 6 0	КТПН-284	г. Горно-Алтайск, ул. Манжерокская, 56	10/0,4	250		15,46		38,65			38,65	04:11:010159:262	БП-001946	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	250
2 6 1	КТПН-285	г. Горно-Алтайск, ул. Тенистая, 9	10/0,4	160		29,50		47,20			47,20	Движимое	БП-002313	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	160
2 6 2	КТП-286	г. Горно-Алтайск, ул. Шоссейная, 33/1	10/0,4	630	630	7,88	10,56	18,44	49,64		49,64	04:11:010224:355	БП-000208	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	1260
2 6 3	СКТП-287	г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический, 85	10/0,4	160		29,79		47,66			47,66	04:11:010129:194	БП-000111	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	160
2 6 4	2КТПБ-288	г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 25	10/0,4	630	630	1,98	3,33	5,31	12,47	20,98	33,45	04:11:020129:365	БП-000373	да	выписка из егРН, право владения Муп, хозяйственное	1260
2 6 5	КТПН-289	г. Горно-Алтайск, ул. Сталинградская	10/0,4	160		8,65		8,65	13,84		13,84	04:01:011201:2731	БП-000170	да	выписка из егРН, право владения	160

														ель Муп, хозвед ение		
2 6 6	КТПН- 290	г. Горно- Алтайск, ул. Абрикос овая, 7	10/0, 4	25 0		1 4, 6 3		14 ,6 3	36 ,5 8		36 ,5 8	04:11:0101 57:1068	БП- 00017 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 6 7	КТПН- 291	г. Горно- Алтайск, пр. Коммун истическ ий, 154	10/0, 4	25 0		1 3, 2 4		13 ,2 4	33 ,1 0		33 ,1 0	04:11:0102 19:197	БП- 00017 4	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 6 8	КТП- 292	г. Горно- Алтайск, ул. Красног вардейск ая, 108	10/0, 4	16 0		2 1, 8 4		21 ,8 4	34 ,9 4		34 ,9 4	04:11:0103 01:220	БП- 00019 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160
2 6 9	КТПН- 293	г. Горно- Алтайск, ул. Партиза нская, 114	10/0, 4	25 0		2 2, 5 3		22 ,5 3	56 ,3 3		56 ,3 3	04:11:0103 02:282	БП- 00019 4	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 7 0	КТПН- 295	г. Горно- Алтайск, ул. Каташа, 2	10/0, 4	40 0		9, 6 2		9, 62	38 ,4 8		38 ,4 8	04:11:0101 42:279	БП- 00023 5	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
2 7 1	КТПН- 296	г. Горно- Алтайск, ул. Социали стическа я, 120	10/0, 4	25 0		2 1, 1 5		21 ,1 5	52 ,8 8		52 ,8 8	04:11:0202 46:184	БП- 00022 6	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 7 2	СКПТ- 297	г. Горно- Алтайск, без адреса	10/0, 4	25		5 6, 2 2		56 ,2 2	14 ,0 6		14 ,0 6	04:11:0101 58:780	БП- 00193 8	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	25
2 7 3	КТПН- 298	г. Горно- Алтайск, ул. Оконечн ая, 39	10/0, 4	16 0		2 5, 6 7		25 ,6 7	41 ,0 7		41 ,0 7	04:11:0103 31:326	БП- 00023 2	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	160

274	ГКПН-299	г. Горно-Алтайск, ул. Академическая, 37	10/0,4	250		6,02		6,02	15,05		15,05	04:11:010361:486	БП-000242	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250
275	КТПН-300	г. Горно-Алтайск, пер. Овражный	10/0,4	100		25,06		25,06		25,06	04:11:010158:773	БП-000248	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	100	
276	КТПН-301	г. Горно-Алтайск, ул. Хвойная	10/0,4	160		7,09		7,09	11,34	11,34	04:11:010158:774	БП-000249	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	160	
277	2КТПН-302	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:011308:771	10/0,4	400	400	9,62	21,50	31,12	38,48	38,48	04:01:011308:1532	БП-000260	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	800	
278	КТПН-303	г. Горно-Алтайск, ул. Демьянова, 19	10/0,4	160		29,65		47,44		47,44	04:01:011201:3609	БП-000266	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	160	
279	ГКПН-304	г. Горно-Алтайск, ул. Поселковая, 64	10/0,4	250		4,26		4,26	10,65	10,65	04:11:000000:2886	БП-000404	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	250	
280	2КТПН-305	г. Горно-Алтайск, ул. Алтайская, 40	10/0,4	630	630	6,12	42,52	48,64	38,56	38,56	04:11:010230:1262	БП-000424	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	1260	
281	2КТПН-306	г. Горно-Алтайск, пер. Спортивный, 5	10/0,4	400	400	6,96		6,96	27,84	27,84	04:11:020127:207	БП-001939	да	выписка из егрн, право бладатель Муп, хозведение	800	
282	КТПН-307	г. Горно-Алтайск, Займка 25 ГА без	10/0,4	250		12,20		12,20	30,50	30,50	04:11:010159:257	БП-001955	да	выписка из егрн, право бладатель	250	

		адреса												ель Муп, хозвед ение		
2 8 3	КТПК- 308	г. Горно- Алтайск, Займка 25 ГА без адреса	10/0, 4	25 0		9, 5 0		9, 50	23 ,7 5		23 ,7 5	04:11:0101 59:258	БП- 00195 6	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 8 4	КТПК- 309	г. Горно- Алтайск, Займка 25 ГА без адреса	10/0, 4	25 0		1 4, 1 9		14 ,1 9	35 ,4 8		35 ,4 8	04:11:0101 59:259	БП- 00195 7	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 8 5	КТП- 310	г. Горно- Алтайск, СНТ Меркури й, 66	10/0, 4	25 0		2 0, 6 0		20 ,6 0	51 ,5 0		51 ,5 0	04:11:0201 74:1235	БП- 00165 3	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 8 6	КТП- 311	г. Горно- Алтайск, СНТ Меркури й, 148	10/0, 4	25 0		1 1, 4 3		11 ,4 3	28 ,5 8		28 ,5 8	04:11:0201 74:1236	БП- 00172 0	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 8 7	КТПК- 312	г. Горно- Алтайск, пер. Западны й, 16	10/0, 4	40 0		1 2, 5 1		12 ,5 1	50 ,0 4		50 ,0 4	04:11:0101 32:150	БП- 00165 4	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	400
2 8 8	2КТПБ- 314	г. Горно- Алтайск, ул. Осипенк о, 28	10/0, 4	63 0	63 0	5, 4 9	1 3, 6 0	19 ,0 9	34 ,5 9		34 ,5 9	04:11:0201 06:381	БП- 00183 8	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	1260
2 8 9	КТП- 315	г. Горно- Алтайск, СНТ Солныш ко, 1	10/0, 4	25 0		0, 2 8		0, 28	0, 70		0, 70	04:11:0202 66:769	БП- 00196 5	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250
2 9 0	КТП- 316	г. Горно- Алтайск, ул. Соснова я, 46/2	10/0, 4	25 0		7, 3 1		7, 31	18 ,2 8		18 ,2 8	04:11:0202 66:769	БП- 00204 6	да	выпис ка из егрн, правоо бладат ель Муп, хозвед ение	250

291	КТПК-317	г. Горно-Алтайск, ул. Советская, 17	10/0,4	250		34,65	86,63		86,63	Движимое	БП-002315	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	250
292	КТПК-319	г. Горно-Алтайск, пер. Нагорный, 2	10/0,4	400		26,45	105,80		105,80	Движимое	БП-002317	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	400
293	КТПК-320	г. Горно-Алтайск, ул. П. Сухова, 30/1	10/0,4	400		32,47	129,88		129,88	Движимое	БП-002318	да	Распоряжение о закреплении Движимого имущества	400
294	ГКТП-321	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:772	10/0,4	630		10,57	66,56		66,56	Движимое	БП-002319	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозяйстве	630
295	2КТПБ-322	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:1039	10/0,4	400	400	4,56	9,12	14,24	18,24	04:01:011308:1063	БП-002326	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозяйстве	800
296	ГКТП-323	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:00 0000:1093	10/0,4	160		50,63	81,01		81,01	Движимое	БП-002320	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозяйстве	160
297	2КТПБ-324	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:1004	10/0,4	1000	1000	1,253	5,74	17,530	12,530	04:01:011308:1539	БП-002327	да	выписка из егрн, правообладатель МуП, хозяйство	2000
298	ГКТП-325	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:773	10/0,4	630		8,53	53,74		53,74	Движимое	БП-002321	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозяйстве	630

299	ГКП-326	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:757	10/0,4	630		4,29		4,29	27,03		27,03	Движимое	БП-002322	да	Распоряжение о закреплении имущества в хозяйственные	630
300	2КТПБ-327	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:1036	10/0,4	250	250	20,36	12,94	33,30	50,91		50,91	04:01:0113 08:1540	БП-002328	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	500
301	2КТПБ-328	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:1007	10/0,4	250	250	13,44	8,64	22,08	33,60		33,60	04:01:0113 08:1541	БП-002329	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	500
302	2КТПБ-329	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:01 1308:764	10/0,4	400	400	9,56	4,22	13,78	38,24		38,24	04:01:0113 08:1546	БП-002330	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	800
303	2КТПБ-330	ОЭЗ ТРТ "Долина Алтая", На территории ЗУ с КН 04:01:00 0000:1093	10/0,4	630	630	19,54	2,54	43,08	12,310		12,310	04:01:0113 08:1545	БП-002331	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	1260
304	КТП-331	г. Горно-Алтайск, СНТ Виктория, 50	10/0,4	250		34,50		86,25			86,25	Движимое	БП-002332	да	Документы на ввод в эксплуатацию	250
305	КТП-332	г. Горно-Алтайск, пер. Светлый, 1	10/0,4	250		45,65		11,413			11,413	Движимое	БП-001964	да	Документы на ввод в эксплуатацию	250
306	КТП-14-21-9	с. Майма, пер. Спортивный, 17	10/0,4	250		64,23		16,058			16,058	04:01:0102 09:937	БП-001847	да	выписка из егрн, правообладатель Муп, хозяйственные	250
307	2КТПБ-14-21-(14-7)-40	с. Майма, пер. Спортивный, 22	10/0,4	630	630	70,00	70,00	14,000	44,100		44,100	04:01:0102 09:1056	БП-002311	да	выписка из егрн, правообладатель	1260

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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км., на 2025 год не менее 300 км

Организация владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) общей протяженностью 583,184 км по уровням напряжения: 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ (факт 2023 года согласно шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO «Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии - в целях применения метода сравнения аналогов»).

Таблица 17

Динамика изменения протяженности линий электропередачи

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	МУП «Горэлектросети»		
			2022	2023	2024-2025
1	Протяженность ВЛ		439,625	443,885	443,885
1.1.	ВЛ 220 кВ	км			
1.2.	ВЛ 110 кВ	км			
1.3.	ВЛ 35 кВ	км			
1.4.	ВЛ 10 кВ (СН2)	км	138,537	139,299	139,299
1.7.	ВЛ 0,4 кВ (НН)	км	301,088	304,586	304,586
2	Протяженность КЛ		138,54	139,445	161,947
2.1.	КЛ 110 кВ	км			
2.2.	КЛ 35 кВ	км			
2.3.	КЛ 10 кВ (СН2)	км	86,615	86,768	109,27
2.4.	КЛ 0,4 Кв (НН)	км	51,925	52,677	52,677
3	Количество ПС		260	284	305
3.1.	ПС 220 кВ	шт			
3.2.	ПС 110 кВ	шт			
3.3.	ПС 35 кВ	шт			

3.4.	ПС 6-10 кВ (СН2)	шт	260	284	305
3.5.	Трансформаторная мощность	мВА	118,138	131,920	156,35

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.

У организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования трех фактов применения Комитетом 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.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

У организации определены абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (согласно представленной справке):

Таблица 18

Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	технологическое присоединение	Передача электроэнергии и осуществление коммерческого	Несоответствие качества электроэнергии установленным требованиям, перерывы в
---	-------------------------------	---	--

		учета	передаче электроэнергии, прекращения или ограничения режима передачи электроэнергии
Номера телефонов по вопросам энергоснабжения, услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению.	4-84-03	6-11-97	05 6-46-96

5. *Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".*

У организации присутствует официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.g-ages.ru (согласно представленной справке).

6. *Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.*

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Алтай и используемые 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 Республики Алтай 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.

7. *Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5*

Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностраный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

У организации отсутствуют владельцы объектов электросетевого хозяйства находящихся под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц)

На основании вышеизложенного, **организация соответствует критериям территориальной сетевой организации на 2025 год.**

5. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

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

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний 98-э, тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. В течение долгосрочного периода регулирования ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются.

При планировании тарифов на 2024 год экспертами проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии с п. 11. Методических указаний 98-э:

«11. Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ((HBB_i^{cod} тыс.руб)) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 + d_1 \times \Delta \text{ЭП}_1 + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (1),$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, \quad (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_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 PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

NP_1 , NP_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.);

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

U_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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \text{ЭП}_1, \Delta \text{ЭП}_i, d_1, d_i$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\frac{\Delta \text{ЭП}_1}{\Delta \text{ЭП}_i}$, $\frac{\Delta \text{ЭП}_i}{\Delta \text{ЭП}_1}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

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

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

$K_{НК}_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).»

В соответствии с п. 1 ст. 252 Налогового кодекса под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При учете расходов за 2023 год эксперты руководствовались действующими нормативными правовыми актами, а также Учетной политикой организации. Согласно Учетной политике организации на 2023 год общепроизводственные расходы учитываются на счете 20.01 по статьям затрат. Расходы, отраженные на счете 25 «Общепроизводственные расходы» в течение месяца, полностью списываются по его окончании пропорционально прямым затратам (расходы на оплату труда, суммы начисленной амортизации по основным средствам, страховые взносы с оплаты труда, материальные затраты).

Согласно оборотно-сальдовым ведомостям по счетам 20, 25 и главной оборотно-сальдовой ведомости за 2023 год установлено следующее:

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 общехозяйственные расходы отнесены на 20 счет (на вид деятельности – передача электроэнергии) в размере 29 038 283,87 руб. (87,68%). Всего общехозяйственные расходы составили 33 117 237,19 руб.

Организацией представлена «Справка-расчет распределения косвенных расходов за 2023 г. (бухгалтерский учет)» «Распределение между подразделениями и номенклатурными группами» ежемесячно. Согласно данной справке произведен анализ правильности распределения общехозяйственных расходов на вид деятельности «Передача электроэнергии».

Таблица 19

Распределение общехозяйственных расходов на вид деятельности «Передача электроэнергии» и «Технологические присоединения» (между номенклатурными группами)

Месяц	Всего к распределению косвенные расходы, руб	Доля отнесения на передачу электроэнергии	Доля отнесения на тех.присоединения	Отнесено на передачу электроэнергии, руб	Отнесено на тех.присоединения, руб.
Январь	722 174,77	0,81426961	0,0444962	588 044,97	32134,06
Февраль	640 706,93	0,83016591	0,0110522	531 893,05	7081,20
Март	954 506,01	0,89631173	0,0065922	855 534,93	6292,29
Апрель	563 402,52	0,83070569	0,0215471	468 021,68	12139,67
Май	636 700,03	0,74206513	0,0324096	472 472,89	20635,18
Июнь	527 175,08	0,80540347	0,0369174	424 588,64	19461,92
Июль	540 029,87	0,76641703	0,0444349	413 888,09	23996,18
Август	352 607,79	0,70259032	0,0255249	247 738,82	9000,27
Сентябрь	571 903,37	0,72530917	0,0269901	414 806,76	15435,71
Октябрь	625 625,88	0,77429393	0,0566903	484 418,32	35466,90
Ноябрь	726 014,70	0,83455083	0,0329624	605 896,17	23931,19

Декабрь	941 236,86	0,8956491 5	0,01286	8430 17,99	12104,3 0
итого	7 802 083,81	0,8139264 4	0,0279001	6350 322,31	217678, 87

Таблица 20

Распределение общехозяйственных расходов на вид деятельности «Передача электроэнергии» и «Технологические присоединения» (между подразделениями и номенклатурными группами)

Месяц	Всего к распределению косвенные расходы, руб	Доля отнесения на передачу электроэнергии	Доля отнесения на тех. присоединения	Отнесено на передачу электроэнергии, руб	Отнесено на тех. присоединения, руб.
Январь	2 469 853,24	0,88408682	0,0305677	2 183 564,70	75 497,72
Февраль	2 313 328,20	0,89735676	0,0073822	2 075 880,70	17 077,42
Март	2 920 040,55	0,93221045	0,005094	2 722 092,32	14 874,59
Апрель	2 331 781,43	0,88750596	0,01469	2 069 469,92	34 253,98
Май	2 398 086,02	0,83036549	0,0214896	1 991 287,88	51 533,90
Июнь	2 125 922,41	0,84730315	0,0290949	1 801 300,75	61 853,49
Июль	2 115 200,88	0,83633145	0,0314975	1 769 009,01	66 623,53
Август	2 114 902,85	0,79768091	0,0182196	1 687 017,62	38 532,62
Сентябрь	2 411 190,34	0,88599104	0,0213776	2 136 293,03	51 545,52
Октябрь	2 322 482,00	0,84571769	0,0433627	1 964 164,11	100 709,05
Ноябрь	2 432 638,93	0,88194514	0,0233045	2 145 454,08	56 691,45
Декабрь	3 355 049,55	0,92926473	0,0098936	3 117 729,23	33 193,48
итого	29 310 476,40	0,87556623	0,0205519	25 663 263,35	602 386,75
Итого	37 112 560,21	0,86260785	0,0220967	32013585,66	820 065,62

-расчету распределения косвенных расходов за 2023 г. (бухгалтерский учет)» процент распределения на услуги по передаче электроэнергии составил 86,26%, на технологическое присоединение – 2,21%.

Таким образом, признаны экономически обоснованными проценты распределения определенные по «Справке-расчету распределения косвенных расходов за 2023 г. (бухгалтерский учет)» в ежемесячных размерах указанных в таблицах выше и среднегодовым процентом распределения **86,26%**.

Организацией представлена форма «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» за 2023 год. Показатели раздельного учета за 2023 год представлены в таблице ниже:

Кроме того организацией представлено положение о закупках организации. Экспертами изучено указанное положение на соответствие требованиям законодательства, а также соответствие проведенным в 2023 году закупкам.

Положение разработано на основании Закона № 223-ФЗ с целью регламентации закупочной деятельности Заказчика при осуществлении им закупок:

1) за счет грантов, передаваемых безвозмездно и безвозвратно гражданами и юридическими лицами, в том числе иностранными гражданами и юридическими лицами, а также международными организациями;

2) за счет субсидий (грантов), предоставляемых на конкурсной основе из соответствующих бюджетов бюджетной системы РФ, если условиями, определенными грантодателями, не установлено иное;

3) в качестве исполнителя по контракту, если в ходе исполнения данного контракта на основании договора привлекаются иные лица для поставки товара, выполнения работы или оказания услуги, необходимых для исполнения предусмотренных контрактом обязательств.

Исключением являются случаи исполнения предприятием контракта, заключенного в соответствии с п. 2 ч. 1 ст. 93 Закона № 44-ФЗ;

4) без привлечения средств бюджетов бюджетной системы РФ.

Выбор поставщика осуществляется с помощью следующих процедур закупки:

Конкурентные способы:

- 1) конкурс;
- 2) аукцион;
- 3) запрос котировок;
- 4) запрос предложений;

Неконкурентные способы:

- 1) закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- 2) редукцион в электронной форме.

Размещение заказа у единственного поставщика, без использования конкурентных процедур закупки осуществляется на основании решения Комиссии по закупкам на сумму не превышающую 5 000 000,00 руб.

2. Проведение закупки у единственного поставщика вне зависимости от суммы договора также может осуществляться Заказчиком в следующих случаях:

1) производство товара, выполнение работы, оказание услуги осуществляются учреждением и предприятием уголовно-исполнительной системы в соответствии с перечнем товаров, работ, услуг, утвержденным Правительством Российской Федерации РФ от 26 декабря 2013 г. N 1292;

2) при проведении закупки, когда смена поставщика нецелесообразна по соображениям стандартизации или ввиду необходимости обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием или услугами;

3) при проведении дополнительной закупки товаров, которые необходимы для обслуживания, ремонта и (или) обеспечения бесперебойной работы ранее приобретенных товаров, а также товаров, работ и услуг, которые связаны с обслуживанием и сопровождением ранее закупленных товаров;

4) при продлении ранее заключенного договора в порядке, установленном настоящим Положением, если такая возможность изначально предусматривалась в договоре либо целесообразно продолжение сотрудничества с данным поставщиком;

5) при признании конкурентной закупки несостоявшейся при условии, что не подано ни одной заявки либо всем заявкам отказано в допуске на участие в процедуре закупки;

6) при выполнении работ по мобилизационной подготовке;

7) при возникновении срочной потребности в закупаемых товарах, работах, услугах вследствие чрезвычайных событий (в случае безотлагательного выполнения срочных аварийно-восстановительных работ при возникновении чрезвычайной ситуации, влияющей на выполнение Заказчиком основных задач и функций, или событий, создающих прямую угрозу жизни и здоровью людей, и т.д.), в связи с чем применение других видов процедур закупки невозможно из-за отсутствия времени, необходимого для их проведения;

8) при заключении договоров с организациями, занимающими монопольное положение на рынке в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 N 147-ФЗ "О естественных монополиях";

9) при осуществлении закупки на приобретение исключительного права либо на предоставление права использования в отношении объекта исключительных прав для нужд Заказчика, обусловленных производственной необходимостью, в случае, если единственному поставщику (исполнителю, подрядчику) принадлежит исключительное право на такие объекты авторских прав или право использования таких объектов авторских прав,

предоставленное на основании лицензионного договора с правом предоставления сублицензии;

10) при осуществлении закупки услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами;

11) при осуществлении закупки на проведение технического и авторского надзора за проведением работ по сохранению объекта культурного наследия (памятника истории и культуры) народов РФ авторами проекта;

12) при осуществлении закупки услуг у государственных организаций, корпораций, компаний, учреждений и фондов, а также у подведомственных им юридических лиц либо у организаций, работающих по тарифам, которые устанавливают органы, уполномоченные в области государственного регулирования тарифов;

13) при осуществлении закупки коммунальных услуг, услуг по техническому и санитарному содержанию, охране и обслуживанию одного или нескольких нежилых помещений Заказчика в здании, принадлежащем третьему лицу, с организациями, предоставляющими такие услуги, в случае, если отсутствует возможность заключения такого договора с другими лицами;

14) при оказании услуг водоснабжения, водоотведения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, при подключении (присоединении) к сетям инженерно-технического обеспечения, а также при оказании иных услуг по ценам (тарифам), регулируемым в соответствии с законодательством РФ;

15) при осуществлении закупки с целью аренды недвижимого имущества, аренды имущества, необходимого для участия в выставках, семинарах, конференциях, форумах, в том числе международных; при закупке услуг, связанных с обеспечением визитов делегаций и представителей иностранных государств (гостиничное обслуживание или наем жилого помещения, транспортное обслуживание, эксплуатация компьютерного оборудования, обеспечение питания, услуги связи и прочие сопутствующие расходы);

16) при осуществлении закупки услуг у организаций, осуществляющих регистрацию, хостинг и иную деятельность, связанную с организацией функционирования доменных имен;

17) при возникновении потребности в закупке услуг, связанных с направлением работника в командировку (проезд к месту командировки и обратно, гостиничное обслуживание или наем жилого помещения, транспортное обслуживание, обеспечение питания, услуги связи и прочие сопутствующие расходы);

18) при возникновении потребности в закупке услуги по обеспечению участия на семинаре, выставке, конференции, курсах повышения квалификации и профессиональной переподготовки, стажировки и т.д.;

19) при осуществлении закупки на предоставление услуг фиксированной и мобильной связи в связи с наличием существующей у заказчика номерной емкости конкретного оператора связи;

20) при осуществлении закупки товаров, работ, услуг у юридического лица, физического лица (индивидуального предпринимателя), которые были выбраны в соответствии с положениями Закона № 44-ФЗ для обеспечения таких нужд и при условии, что на рынке отсутствует возможность закупки товаров, работ, услуг у иных лиц;

21) при возникновении потребности в товарах, работах, услугах для исполнения обязательств в соответствии с договором, по которому Заказчик является поставщиком (исполнителем, подрядчиком), и проведение конкурентных процедур закупок в предусмотренные сроки для исполнения обязательств по такому договору невозможно;

22) при проведении закупки товаров по существенно сниженным ценам (по отношению к обычным рыночным), когда такая возможность имеется в течение очень короткого промежутка времени (распродажа, программа по утилизации автомобилей);

23) при заключении гражданско-правовых договоров на выполнение работ, оказание услуг физическими лицами (за исключением индивидуальных предпринимателей) с использованием их личного труда, в том числе с адвокатами и нотариусами;

24) при заключении договора с оператором электронной площадки;

25) при заключении договоров с субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии, на услуги по передаче электрической энергии, покупки электроэнергии для собственных нужд и в целях компенсации потерь, отключения и возобновления подачи электроэнергии потребителям.

26) при осуществлении закупки товаров работ и услуг, необходимых для выполнения технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и

физических лиц (далее – энергопринимающие устройства), в рамках заключённого договора, в том числе выполнить следующие действия:

- разработка проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

- действия для осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергетических установок (в случае если присоединение энергопринимающих устройств требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства) в соответствии с техническими условиями, а также приобретение материалов и оборудования для реализации вышеуказанных мероприятий.

- действия по договору со смежными сетевыми организациями, направленными для исполнения договора технологического присоединения с заявителем.

27) при возникновении потребности в проведении экспертизы расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям заказчика (с соблюдением требований Инструкции по организации в Минэнерго России работы и обоснованию нормативов), проведения сертификации качества электроэнергии и проведения инспекционного контроля.

28) при осуществлении закупки на поставку горюче-смазочных материалов, сжиженного углеводородного газа через сеть АЗС;

29) при осуществлении закупки товаров, работ и услуг необходимых выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рамках утвержденной Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

30) поставщик или его единственный дилер осуществляют гарантийное и текущее обслуживание товара (работ), поставленных ранее, и наличие иного поставщика невозможно по условиям гарантии;

31) при закупках услуг по размещению рекламных материалов в средствах массовой информации;

32) При приобретении Заказчиком недвижимого имущества;

33) При закупке товаров/работ/услуг, цены на которые регулируются производителем и которые для всех дилеров устанавливаются одинаковыми;

34) при совершении сделок по кредитам и займам на сумму не выше 25 000 000,00 руб.

5.1 РАСЧЕТ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 года № 40/36 для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» установлены долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы. 2021 год – первый год нового долгосрочного периода регулирования, 2024 год - четвертый год долгосрочного периода регулирования.

Базовый уровень подконтрольных расходов МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», утвержденный на 2023 год, составляет 77 673,86 тыс. руб. Величина подконтрольных расходов, принятых на 2023 год составляет – 83 865,97 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 (1) Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э:

«11(1). Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

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

$$ИКА_j^+ = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

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

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

PP_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 PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - 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 ;

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

ue_j, ue_{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.»

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2025 год, расчет представлен в таблице.

Таблица 21

Расчет коэффициента индексации	Ед.изм.	2025	Примечания
ИПЦ	%	5,8	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 – 2026 годов, одобренному Правительством Российской Федерации
индекс эффективности операционных расходов	%	3	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
количество активов 2025 год	у. е.	3501,31	Пояснения после расчета*
количество активов 2024год	у. е.	3225,2	Согласно экспертного заключения на 2024год
индекс изменения количества активов	%	8,62%	х
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
итого коэффициент индексации	%	1,0926	х

* Организацией представлен расчет среднегодового количества у.е. за 2023 год (факт ежемесячно) и на 2025 год (план ежемесячно) в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS У.Е. ежемесячно 2023-2025_export. Экспертами произведена проверка представленного расчета на соответствие наличию оборудования и вводам/выводам за период 2023 и на текущую дату 2023 года (расчет представлен в приложении к настоящему экспертному заключению).

Среднегодовая величина у.е. на 2025 год согласно форме представленной в приложении составляет 3503,31 у.е.

Таким образом, величина подконтрольных расходов на 2025 год определена в соответствии с вышеприведенной формулой в части ПР₂₀₂₄ путем умножения ПР₂₀₂₃ на коэффициент индексации 1,0926 и составила 89 693,27 тыс.руб. Расшифровка представлена в таблице.

Таблица 22

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025	2025
			предложение ТСО	Версия регулятора
1. Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при утверждении (план))	%	6,00%	5,80%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	3,00%	3,00%
1.3	Количество условных единиц	у.е.	3 503,31	3 503,31
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	3 503,31	3 503,31
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	8,62%	8,62%
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75
1.7	Итого коэффициент индексации		1,0947	1,0926
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%		
2. Расчет подконтрольных расходов				
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 601,72	7 644,51
2.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	7 836,42	6 964,37
2.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	765,30	680,14
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	69 938,86	62 156,02
2.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	22 234,41	19 892,74
2.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	12 203,63	10 845,60
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 969,52	1 750,36
2.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	374,86	333,15
2.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	89,74	79,75
2.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 011,47	898,92
2.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	104,69	93,04
2.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	388,77	345,50
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	157,37	139,85
2.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	249,87	222,06
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 654,91	2 359,46
2.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	235,70	209,47
2.3.7	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 396,63	2 392,11
2.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 325,57	1 937,21
2.3.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	284,17	252,54
2.3.8.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	2 041,39	1 684,66
2.3.9	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	тыс.руб.	41,22	36,62
2.3.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	41,22	36,62
2.3.9.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.9.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4	«Итого подконтрольные расходы с учетом метода экономически обоснованных расходов»	тыс.руб.	100 774,99	89 693,27
2.5	Величина эффективного уровня ОПР	тыс.руб.		
2.6	«Итого подконтрольные расходы 0,7*МЭОР+0,3*МСА» (421-э МУ)	тыс.руб.		
2.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов			
2.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	100 774,99	89 693,27

Подробный расчет и анализ Подконтрольных расходов за предыдущие периоды и на плановый период представлены в приложении «Расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к экспертному заключению.

5.1.1. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ЗА 2023 ГОД

Плановые расходы, принятые в НВВ на 2023 год составили:

Таблица 23

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2023	2023	отклонение уत्व/факт рег.
			утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	
2. Расчет подконтрольных расходов						
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	6 620,10	7 337,00	7 231,41	611,31
2.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	6 031,10	6 072,34	6 051,20	20,10
2.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	589,00	1 264,66	1 180,21	591,21
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	53 826,76	60 595,36	60 595,36	6 768,60
2.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	17 227,00	17 820,63	16 039,20	-1 187,80
2.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	9 392,23	9 702,50	9 702,50	310,27
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 515,80	1 334,87	1 272,06	-243,74
2.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	288,51	294,85	294,85	6,34
2.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	69,06	30,13	30,13	-38,93
2.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	778,46	867,87	867,87	89,41
2.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	80,57	79,21	79,21	-1,36
2.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	299,20	62,81	0,00	-299,20
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	121,11	153,24	153,24	32,13
2.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	192,30	233,61	233,61	41,31
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 043,28	1 557,79	1 557,79	-485,49
2.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	181,40	284,49	284,49	103,09
2.3.7	Теплоэнергия	тыс.руб.				0,00
2.3.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 071,55	2 093,09	1 805,50	-266,05
2.3.8	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 677,61	2 421,86	996,36	-681,26
2.3.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	218,70	1 199,00	110,24	-108,47
2.3.8.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	1 458,91	1 222,86	886,12	-572,79
2.3.9	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	тыс.руб.	31,72	39,17	33,64	1,92
2.3.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на	тыс.руб.	31,72	39,17	33,64	1,92

	соц.развитие					
2.3.9.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00
2.3.9.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00
2.4	«Итого подконтрольные расходы с учетом метода экономически обоснованных расходов»	тыс.руб.	77 673,86	85 753,00		
2.5	Величина эффективного уровня ОПР	тыс.руб.				
2.6	«Итого подконтрольные расходы 0,7*МЭОР+0,3*МСА» (421-э МУ)	тыс.руб.				
2.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов					
2.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	77 673,86	85 753,00	83 865,97	6 192,11

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

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

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) настоящего документа). Из чего следует, что экономия подконтрольных расходов, полученная организацией по факту истекшего периода, сохраняется и не подлежит исключению из НВВ организации на период регулирования.

Ниже приведен анализ подконтрольных расходов за 2023 год по статьям.

5.1.1.1. МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ

5.1.1.1.1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент

Расходы по данной статье приняты в соответствии с пунктами 24, 29 Основ ценообразования.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 6 072,34 тыс.руб. в том числе:

Таблица 24

Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	
Статьи затрат согласно об/с ведомости 20.01	Сумма тыс. руб.
Ремонт автомобилей	2601,24494
Списание ГСМ	2867,57267
Списание инструментов	255,48482
Токарные и сварочные работы	21,13759
Ремонт кабинетов, здания	182,88132
Ремонт системы водоснабжения базы	24,50804
Ремонт системы отопления базы	6,1
Ремонт системы электроснабжения базы	113,40861
ИТОГО	6072,33799

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 6 031,10 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- договоры с контрагентами;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 20;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, накладные, накладные-требования, акты).

В соответствии с п. 1 ст. 252 Налогового кодекса под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета учет материально – производственных запасов должен вестись как на поступление, так и списания материалов.

На фактически израсходованные материалы составляется акт расхода, в котором указывается:

наименование,
количество,
учетная цена и сумма по каждому наименованию,
номер (шифр) и (или) наименование затрат,
количество и сумма по нормам расхода,
количество и сумма расхода сверх норм и их причины.

Первичными учетными документами по отпуску материалов со складов организации в подразделения организации могут являться: лимитно - заборная карта, требование - накладная, накладная, акт списания.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 25

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник)
----------------------------	-------------------------------------

	данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Горюче-смазочные материалы

Списание ГСМ

Необходимость списания ГСМ обусловлена использованием в производстве автомобилей для обслуживания объектов электроснабжения:

Таблица 26

Наименование ТС	Инвентарный номер
LADA LARGUS F035I (р 427 АС) грузовой (02 март 2018г.)	БП-000211
LADA NIVA 4x4 213100 (Е 758 АУ) категория В (10.06.2021г.)	БП-000363
АПТЛ -17 (3307) П-67Б (Р 212 АВ) автоподъемник (08.2003г) НО	000000026
ГАЗ ВИПО-18-01-С42 автогидроподъёмник (С 693 АУ) - 11.08.2022г.	БП-000428
ГАЗ-3307 АПТ - 17 м П-71(Н 292 АВ) автоподъемник (10.2002г)	000000023

ГАЗ-33086 ПСС-131. 17Э 29461F (О 981 СС) подъемник с раб платформой(12.2012г)	000007568
ГАЗ-5312 (Р 674 ВВ) грузовой (01.1991г)	000000020
ЗИЛ-431412 (Р 676 ВВ) грузовой дизель генератор (03.1994г)	000000009
ЗИЛ-433362 ПСС-131. 22Э 294631(Р 801 РА) подъемник с рабочей платформой(12.2012г)	000007806
Кран-манипулятор (С 861 УХ) МКМ-200К КАМАЗ-43502-45 (01.2013г)приобр. 04.2016г.	БП-000073
Трактор МТЗ -82 (АУ 0453) колесный (03.1994г)	000000044
Трактор МТЗ -82 БМ 205В (АУ 0519) колесный (03.2003г)	000000046
Трактор МТЗ -82.1 (АУ 9318) Беларус колесный 28.02.2020г. (выпуск 2019г.)	БП-000285
У АЗ-390945 (О 982 СС) грузовой (2009г)	000007565
У АЗ-390945 (С 197 АС) грузовой (08.2018г)	БП-000233
У АЗ-390945 (У 004 АС) грузовой (03.2019г.)	БП-000256
У АЗ-390995 (О 983 СС) грузовой (12.2009г.)	000007566
У АЗ-390995 (О 987 СС) грузовой (12.2009г.)	000007564
У АЗ-396255 (О 984 СС) спец грузовой (12.2009г.)	000007567
УАЗ ПАТРИОТ(О 985 СС) легковой (12.2009г.) продан 03.03.2023г.	000007562
УАЗ ПАТРИОТ(О 988 СС) легковой (12.2009г.)	000007563
УАЗ-29891(Х 523АР) Спец. пассажирский (12.2014г.)	00-000020
УАЗ-29891(Х 585АР) Спец. пассажирский (12.2014г.)	00-000019
УАЗ-374195-05 (Е 307 АХ) грузовой фургон (15.04.2021г)	БП-000364
CHEVROLET CAPTIVA (А 636 АР) (12.2012г)	000011160

УАЗ-3909 (А 349 АВ) грузопассажирский (03.2001г) 02.02.2022г.	продан	000000004
УАЗ-390992 (О 121 АВ) (03.2003г.)	грузовой	000000025
УАЗ-390995 (У 998 АМ) (03.2009г)	грузовой	000007284
УАЗ-396254 (К 127 АМ) грузовой (04.2008г)	спец.	000000452
УАЗ-396255 (С 431 АР) грузовой (03.2013г)	пассажир.	00-000004
УАЗ-396292 (А 375 АЕ) грузовой (08.2003г) НО	санитар.	000000027

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 2 704,50 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 197 ,99822 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25).

В 2023 году ГСМ приобретались организацией у контрагентов:

ООО ТД Транс-Ойл №РПА081-23 от 20.05.2023 - ГСМ.pdf

ООО ТД Транс-Ойл №РПА19-23 от 20.03.2023 - ГСМ.pdf

ООО ТД Транс-Ойл №РПА019-23 от 27.01.2023 - ГСМ.pdf

ООО ТД Транс-Ойл №30-2023(223ФЗ) от 30.12.2023 ГСМ.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №649ТК-2022 от 23.12.2022.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №307ТК-2023 от 05.08.2023.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №306ТК-2023 от 01.08.2023.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №305ТК-2023 от 25.07.2023.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №304ТК-2023 от 21.07.2023.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №287ТК-2023 от 10.07.2023 ГСМ.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №274ТК-2023 от 30.06.2023.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №38-2022 от 19.12.2022.pdf

ООО Горно-Алтайск Нефтепродукт №17-2023(223ФЗ) от 22.08.2023 ГСМ.pdf

Итого расходы на ГСМ составили 2 902,50077 тыс.руб. (197 ,99822+2 704,50) , так как расчеты экспертов выше принято предложение организации **2867,57267 тыс. руб.**

Прочие материалы

Ремонт автомобилей

Необходимость ремонта автомобилей обусловлена использованием в производстве автомобилей для обслуживания объектов электроснабжения (ГАЗ 3307, УАЗ 3163, УАЗ 396255, КАМАЗ 43502, Лада Ларгус, ЗИЛ 433362, УАЗ 390995, УАЗ 390945, ГАЗ 33086, УАЗ 390992).

Согласно ГОСТ Р 51709-2001 «Автотранспортные средства. Требования безопасности к техническому состоянию и методы проверки», «Положения о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта» (утв. Минавтотрансом РСФСР 20.09.1984), а также стандарта предприятия СО 3.154/0-06 «Техническое обслуживание и ремонт подвижного состава автомобильного транспорта» задачей владельцев транспортных средств является обеспечение эффективности работы автомобильного парка предприятия, что обеспечивается своевременным и качественным выполнением технического обслуживания и ремонта.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили **2 194,13** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили **506, 94** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25)

В 2023 году запчасти на ремонт автомобилей приобретались организацией у контрагентов:

- ООО Мастер №77515 от 09.06.2023 - 17877. , №77514 от 08.06.2023 - 83000.pdf, №77513 от 07.06.2023 – 83000, №77512 от 06.06.2023 - 83000.pdf, №77511 от 05.06.2023 - 83000.pdf

- ИП Костицын А.А. (договор от 15.09.2023 бн);

- ООО «АвтоРус»;

- ИП Тарабарин Е. А.

- ИП Кобзев М.А.

Итого расходы на ремонт автомобилей составили **2601,24494** тыс. руб.

Списание инструментов

Необходимость использования инструментов обусловлена особенностями обслуживания объектов электроснабжения (цепь СИПН, отвес малярн, пистолет для подкачки шин, Указатель напряжения УВН 80-2М, клещи, адаптер ОТЭК и др.) и регламентирована Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденные приказом Министерства энергетики РФ от 25.10.2017 № 1013.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили **255, 48482** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

В 2023 году инструмент приобретался организацией у контрагентов:

- ИП Алмадакова О.И. (договор от 21.06.2023).

Также представлены следующие материалы:

- Карточка счета 20.01 за 2023 г. Списание инструментов.xlsx
- ТД Рим №979 от 07.12.23г..pdf
- ООО КАН 12390,00.pdf
- Алмадакова О.И. 30990,00.pdf
- ООО КАН 27745,00.pdf
- КАН №у-1109 от 31.05.23г..pdf

Итого расходы на инструмент составили **255,48482** тыс.руб.

Токарные и сварочные работы

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 21,13759 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

Подтверждающие документы по статье не представлены. Затраты не приняты.

Ремонт кабинетов, здания, водоснабжения, теплоснабжения, электроснабжения базы

Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» предусмотрены минимально необходимые требования к зданиям и сооружениям, в том числе в процессе эксплуатации, к которым относятся:

механическая безопасность;

безопасность для здоровья человека условий пребывания в зданиях и сооружениях;

безопасность для пользователей зданиями и сооружениями;

энергетическая эффективности зданий и сооружений;

безопасный уровень воздействия зданий и сооружений на окружающую среду.

В связи с производственной необходимостью затраты по данной статье рассмотрены.

Кроме того, необходимость ремонта кабинетов, здания, водоснабжения, теплоснабжения, электроснабжения базы обусловлена тем,

2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 6,100 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

Таким, образом, расходы по статье подтверждены на сумму **326,89797 тыс. руб.**

Итого расходы по статье «Прочие материалы» составили **3183,62773 тыс. руб.**

Всего по статье Материальные затраты расходы приняты в размере **6051,2004 тыс. руб.**

Статьи затрат согласно об/с ведомости 20.01	Сумма тыс. руб.	Принято Комитетом, тыс. руб.	примечание
Ремонт автомобилей	2601,24494	2601,24494	
Списание ГСМ	2867,57267	2867,57267	
Списание инструментов	255,48482	255,48482	
Токарные и сварочные работы	21,13759	0	Подтверждающие документы по статье не представлены. (отсутствуют первичные документы) Затраты не приняты.
Ремонт кабинетов, здания	182,88132	182,88132	
Ремонт системы водоснабжения базы	24,50804	24,50804	
Ремонт системы отопления базы	6,1	6,1	
Ремонт системы электроснабжения базы	113,40861	113,40861	
ИТОГО	6072,33799	6051,2004	

5.1.1.1.2. Работы и услуги производственного характера

Расходы по данной статье определены в соответствии с пп. 28,29 Основ ценообразования.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 678,58 тыс.руб. в том числе:

Таблица 27

Работы и услуги производственного характера	
Статьи затрат согласно об/с ведомости 20.01	Сумма тыс. руб.
Поверка приборов	340,556
Проездные билеты	14,520
Прочие услуги	530,377
Ремонт счетчиков (оборудования)	69,930
Техосмотр автотехники	201,500
Услуги по предоставлению РЧ ресурса	3,780
Услуги спецтехники (кран, компрессор и т.д.)	104,000
ИТОГО	1264,663

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 589,00 тыс. руб. В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточку по счету 20;
- договоры с контрагентами;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ, заказ-наряды, счета).

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 28

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на	Не регулируются

соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Поверка приборов

Необходимость проведения поверок счетчиков обусловлена п. 136 Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442:

«В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках до 31 декабря 2023 г. гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии и сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику (сетевой организации), вправе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены. **Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации.**».

Кроме того, в соответствии с п. 1 ст. 13 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» средства измерений, предназначенные для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, до ввода в эксплуатацию, а также после ремонта подлежат первичной поверке, а в процессе

эксплуатации – периодической поверке. Применяющие средства измерений в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели обязаны своевременно представлять эти средства измерений на поверку.

Согласно пп. 8 п. 3. Ст. 1 сфера государственного регулирования обеспечения единства измерений распространяется на измерения, к которым установлены обязательные метрологические требования и которые выполняются при выполнении государственных учетных операций и учете количества энергетических ресурсов.

В соответствии с п. 6 ГОСТ 8.217-2003 к поверке трансформаторов тока допускаются лица, аттестованные на право поверки средств измерений электрических величин, прошедшие обучение для работы с трансформаторами тока и инструктаж по технике безопасности, имеющие удостоверение на право работы на электроустановках напряжением до 1000 В и группу по электробезопасности не ниже III. В соответствии с п. 6 ГОСТ 8.216-2011 к проведению поверки допускаются лица, имеющие стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года, изучившие настоящую методику, прошедшие обучение по проведению поверки в соответствии с указанной рекомендацией и аттестованные в соответствии с правилами в качестве поверителей в области электрических измерений.

Поверка должна проводиться с участием не менее двух поверителей, имеющих удостоверения, подтверждающие право работы на установках свыше 1 кВ, при этом один из них должен иметь группу по электробезопасности не ниже IV.

В соответствии с п. 1 ст. 19 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» аккредитация в области обеспечения единства измерений осуществляется в целях официального признания компетентности юридического лица или индивидуального предпринимателя выполнять работы и (или) оказывать услуги по обеспечению единства измерений в соответствии с настоящим Федеральным законом. К указанным работам и (или) услугам относятся:

- 1) аттестация методик (методов) измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений;
- 2) испытания стандартных образцов или средств измерений в целях утверждения типа;
- 3) поверка средств измерений;
- 4) обязательная метрологическая экспертиза стандартов, продукции, проектной, конструкторской, технологической документации и других

объектов, проводимая в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Согласно п. 2.11.11 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 13.01.2003 № 6 (далее - Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей) на средства измерений и учета электрической энергии составляются паспорта (или журналы), в которых делаются отметки обо всех ремонтах, калибровках и поверках.

В соответствии с п. 2.11.9 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, поверка расчетных средств учета электрической энергии и образцовых средств измерений проводится в сроки, устанавливаемые государственными стандартами, а также после ремонта указанных средств.

Пунктом 2.11.14 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей предусмотрено, что наблюдение за работой средств измерений и учета электрической энергии, в том числе регистрирующих приборов и приборов с автоматическим ускорением записи в аварийных режимах, на электрических подстанциях (в распределительных устройствах) должен вести оперативный или оперативно-ремонтный персонал подразделений, определенный решением технического руководителя Потребителя.

Лица, несущие ответственность за учет, состояние и использование средств измерений и учета электрической энергии (измерительных трансформаторов напряжения и тока, счетчиков электроэнергии, телеметрических датчиков, информационно-измерительных систем и их полос связи) в подразделениях, обязаны вести учет средств измерений в соответствии с документом, принятым на энергетическом предприятии, вносить данные о движении, калибровке, поверке и ремонте средств измерений в специальный журнал учета средств измерений и учета электроэнергии, осуществлять контроль за надлежащим техническим состоянием средств измерений, а также за соблюдением правил их хранения и эксплуатации, своевременно представлять средства измерения на калибровку, поверку или контроль исправности, составлять графики калибровки и поверки средств измерений, заявки на приобретение средств измерений, представлять средства измерения на списание.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **340,55628** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году поверка приборов осуществлялась организацией у контрагентов:

- ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Алтайском крае и Республике Алтай» представлены следующие договора:

- №066100 от 05.12.2023 - 13729,20.pdf
- №065738 от 21.11.2023 - 13729,20.pdf
- №064965 от 08.11.2023 - 21184,89.pdf
- №063928 от 23.10.2023 - 36810,24.pdf
- №063436 от 12.10.2023 - 18574,80.pdf
- №062808 от 29.09.2023 - 14536,80.pdf
- №060991 от 17.08.2023 - 27458,40.pdf
- №059999 от 26.07.2023 - 35534,40.pdf
- №055664 от 02.05.2023 - 56532.pdf
- №054533 от 07.04.2023 - 32304.pdf
- №054365 от 03.04.2023 - 32304.pdf
- №054234 от 31.03.2023 - 20190.pdf

Проездные билеты

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили 14,520 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 71).

Первичный документ и пояснение необходимости приобретения проездных билетов не представлено. Расходы не приняты.

Ремонт счетчиков (оборудования)

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **69,92981 тыс.руб.** (Дт 20.01 Кт 10, Дт 20.01 Кт 71).

Первичные документы и пояснение необходимости ремонтов счетчиков (оборудования) помимо ремонта счетчиков, учтенного по статье «Ремонт ОС» не представлено. Расходы не приняты.

Техосмотр автотехники

Обязательность прохождения техосмотров транспортных средств обусловлена ст. 15 Федерального закона от 01.07.2011 N 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»:

«5. Владелец транспортного средства обязан представить его для проведения технического осмотра в течение срока действия диагностической карты.».

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **201,500 тыс.руб.** (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году техосмотр осуществлялся организацией у контрагентов:

- АО «УК Алтай» (договор от 14.09.2023 бн);
- ИП Якунин С.А. (договор от 16.01.2023 № 4).

Услуги по предоставлению РЧ ресурса

Необходимость использования радиочастотного спектра обусловлена ст. 24 Федерального закона от 07.07.2003 N 126-ФЗ «О связи»:

«1. Право на использование радиочастотного спектра предоставляется посредством выделения полос радиочастот и (или) присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов.

Использование радиочастотного спектра без соответствующего разрешения не допускается, если иное не предусмотрено настоящим Федеральным законом.»;

«4. Для пользователей радиочастотным спектром устанавливаются разовая плата и ежегодная плата за его использование в целях обеспечения системы контроля радиочастот, конверсии радиочастотного спектра и финансирования мероприятий по переводу действующих радиоэлектронных средств в другие полосы радиочастот.»

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **3,78 тыс.руб.** (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году приобретение радиочастотного ресурса осуществлялся организацией у контрагентов:

- ФГУП «Главный радиочастотный центр» (уведомления о необходимости внесения платы от 22-234-00498 от 11.10.2023, от 11.07.2023 № 22-233-00345, №22-232-00184 от 11.04.2023г., от 16.01.2023 № 22-231-00025).

Услуги спецтехники

Необходимость услуг спецтехники обусловлена использованием в производстве специальных автомобилей для обслуживания объектов электроснабжения.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **104,00 тыс.руб.** (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году услуги спецтехники оказывались контрагентами:

- ООО «Электроспецмонтаж» (договор от 04.05.2023 №5/23) (услуги экскаватора, крана-манипулятора, погрузчика);
- ИП Кинденов В.М. (договор от 01.11.2023) (услуги автокрана).

Прочие услуги производственного характера

Организацией представлены следующие материалы для обоснования затрат:

Акпулатова А.И. №27-2023(223ФЗ) от 08.09.2023 - 520000.pdf

Акпулатова А.И. №31 от 30.10.23г..pdf

Согласно договору от 08.09.2023 Акпулатова А.И. оказывала услугу по вырубке деревьев в охранной зоне двухцепной ВЛЗ-10кВ Л1-27,Л1-21 г. Горно-Алтайске.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **530,377 тыс.руб.** (Дт 20.01 Кт 71).

Итого расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» составили **1180,213 тыс. руб.**

5.1.1.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 26 Основ ценообразования:

«26. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.»

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 52 044,63 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 53 826,76 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 70;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 69;
- штатные расписания с 01.05.2022, с 01.01.2023, с 01.01.2024;
- свод начислений, удержаний и выплат ежемесячно;
- форма 1-Т (условия труда) Сведения о состоянии условий труда и компенсациях на работах с вредными и (или) опасными условиями труда за 2022 год;
- формы П-4 Сведения о численности и заработной плате работников ежемесячно.

Согласно штатного расписания с 1 июля 2021 года (приказ от 28.06.2021 г.) штатная численность – 130 чел, фот годовой – 51905,936 тыс. руб.

Согласно штатного расписания с 1 мая 2022 года (приказ от 19.07.2022 г.) штатная численность – 130 чел, фот годовой – 55809,87 тыс. руб.

Согласно штатного расписания с 1 января 2023 года (приказ от 15.12.2022 №266/1 г.) штатная численность – 130 чел, фот годовой – 62181,122 тыс. руб.

Согласно свод начислений, удержаний и выплат ежемесячно за 2023 год по организации начислено 70733,30 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 70 начислено заработной платы по организации 70733,51 тыс. руб.

Согласно статистической отчетности П-4 Сведения о численности и заработной плате работников численность работников и ФОТ распределится ежемесячно следующим образом:

Таблица 29

месяц	Всего ССЧ по организации, чел.	ССЧ, занятые распределением ээ, чел.	В том числе ССЧ, занятые распределением ээ (по договорам ГПХ), чел.	Всего ФОТ по организации, тыс. руб.	ФОТ, начисленный по виду распределения ээ, тыс. руб..	В том числе, ФОТ, начисленный по виду распределения ээ (по договорам ГПХ), тыс.руб..	Выплаты соц характера всего, тыс. руб. (нарастающим итогом)
январь	119	118	1	5726,8	5317	34	0
февраль	120	119	1	5281,8	4871,1	42,1	3
март	119	109	2	6358,3	5904,4	62	0
апрель	118	108	1	5165,4	4768	10,2	0
май	120	110	2	7977,5	7407,6	32,9	0
июнь	121	111	3	5245,2	4897,5	34,6	3
июль	119	117	2	5471,7	5083,4	49,7	3
август	116	107	1	5583,5	5136,3	10,8	3
сентябрь	117	115	2	5649,2	5361,6	17,7	3
октябрь	110	101	2	5353,5	4965,9	65,1	0
ноябрь	114	105	1	5406,1	4990,7	86,1	9
декабрь	112	103	2	7327,1	6726,1	35	3
Итого без июля	11	110,2	1,666	70	654	480,	2
июля	7,08333333	5	6667	546,1	29,6	2	7

Итого согласно отчетов П-4 (без данных июля) ССЧ по виду деятельности Передача электроэнергии – 110,25 чел (без учета ГПХ –

108,58), ФОТ по регулируемому виду деятельности – 65429,6 тыс. руб. (без учета ГПХ – 64949,4 тыс. руб.).

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 40687,04033 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 70).

Согласно карточке счета 20 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили 22 596. 56417 тыс.руб.(оплата труда) (Дт 20.01 Кт 25).

Итого организацией отнесены на регулируемый вид деятельности расходы на оплату труда в 2023 году в размере 63283,60тыс. руб., так как расчеты экспертов выше принято предложение организации 60595,36

Экспертами произведен анализ обоснованности представленного предложения. Численность признана обоснованной согласно статистической отчетности П-4 в размере 107 чел. ФОТ за 2023 год (без учета данных июля) признан обоснованным в размере **60595,36 тыс. руб.** согласно карточкам по счетам 20 и 25 в части отнесения на регулируемый вид деятельности. Итого средняя з/п = **60595,36** тыс. руб./12 мес./107. = 47192,65 тыс. руб/мес.

Форма начисления заработной платы за 2023 год представлена в приложении «Затраты на оплату труда» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к настоящему экспертному заключению.

5.1.1.3. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

5.1.1.3.1. Ремонт основных средств

Расходы по данной статье приняты в соответствии с п. 25,29 Основ ценообразования, согласно которым при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом";

2) цены, указанные в пункте 29.

На момент составления настоящего экспертного заключения нормативы расходов на ремонт основных средств Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" не утверждались.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования:

«29. При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из

видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.»

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 30

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены,	х

сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	
официальная статистическая информация	х

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 9090 тыс.руб. (согласно шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS МУП Горсети лист «Расчет НВВ») в том числе:

Таблица 31

Ремонт основных средств (согласно представленной пояснительной записке)	
Статьи затрат согласно об/с ведомости 96.09	Сумма тыс. руб.
Аварийный ремонт	1317,158
Капитальный ремонт	8298,205
Текущий ремонт + ремонт крыш ТП.	87,139
ИТОГО	9702,502

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 9 392,23 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 96;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 20;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 60;
- договоры с контрагентами;
- ведомости неисправностей, листки осмотра;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ, требования-накладные);
- локальные сметные расчеты.

Аварийный ремонт

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 96.09 расходы за 2023 год, составили **1317,158 тыс.руб.** (Дт 96.09 Кт 10), в том числе

Таблица 32

Аварийный ремонт			1 317 158,25	1 317 158,25
ВЛ-0,4			599 114,05	599 114,05
ВЛ-10			21 655,09	21 655,09
КЛ-10 пр-кт Коммун-й, д 157 (детская площадка)			82 568,62	82 568,62

КЛ-10кВ 84-8-132-6		211 738,38	211 738,38
ТП, КТП, ГКТП		402 082,11	402 082,11

В 2023 году аварийный ремонт осуществлялся по объектам электроснабжения ВЛ-0,4, ВЛ-10, ТП, КЛ на восстановление обрывов, замена предохранителей, анкеров, автоматов и иных частей лицами:

- службой АДС (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);

- мастер Субботин (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);

- мастер Кайгородов (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);

- ООО ЭлТех (аварийный ремонт КЛ, согласно акту выполненных работ и счет-фактуре от 5.12.2023 №40).

- Бежанов В.В. (прокладка трубы , акт выполненных работ)

Капитальный ремонт

Организацией представлены следующие материалы по капитальному ремонту на 2023 год:

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ТП-32.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ТП-20.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ТП-2.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ТП Кайгородов октябрь.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ТП Кайгородов ноябрь.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КТП-147.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КТП 116.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-10 Кайгородов май.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-10 Кайгородов июнь.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-10 Кайгородов июль.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-10 Кайгородов апрель.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-10 Кайгородов август.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ-0,4 ТП 106.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ 0,4 Кайгородов март.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт КЛ 0,4 Кайгородов май.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ГКТП-254.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ГКТП-238.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ГКТП-120.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ГКТП-86.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ГКТП 237.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\кап. ремонт ГКТП 46.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-10 ТП-2.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-10 КТП-235.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 ул. Промышленная от ТП-66.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 ул. Олонскогоот ТП-32.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 пер. Гончарный.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ТП-171 ул.Зап-я,пер. Зап-й,ул.Крайняя, пер.Крайний.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от КТП-153 ул. Барнаульская ч.2.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от КТП-153 ул. Барнаульская ч.1.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от КТП-147.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП-196 ул. Барнаульская.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП-131 ул. Барнаульская.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП-129 от Красная.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП-124 ул. Шишкова.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП-36 ул. Алагызова.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП 185 ул. Солнечная.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП 124 ул Барнаульская.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 от ГКТП 36 ул. Барнаульская.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 ГКТП-190 ул. Хирургическая.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 ГКТП-28 Поликлиника.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ-0,4 ГКТП 162 ул. Зап-я, пер. Зап-й, ул. Крайняя, пер Крайний.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. ремонт ВЛ 0,4 от ТП 103.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. рем КЛ-10 Кайгородов октябрь.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап. рем ВЛ-10 ул Шукшина 33.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\Кап ремонт ТП-130.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\885 - СМК Карат №45 от 12.10.23г. Кап.ремонт ВЛ-0,4кВ по ул. Лесная 804 286,48.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\884 - СМК Карат №46 от 12.10.23г. Кап.ремонт ВЛ-10кВ по ул.Зеленая 826 035,96.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\883 - СМК Карат №44 от 12.10.23г. Кап.ремонт ВЛ-0,4кВ по ул. Бол-я 1 026 787,12.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\882 - СМК Карат №42 от 06.10.23г.Расч-ка куст-ка зоныВЛ-10кВ Л19-18 40478,72.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\767 - ЭЛТЕХ кап. ремонт КЛ-10кВ РП4-ТП-29 переход ул. Ленкина 84544,64.pdf

!пункт 21. Расходы на ремонт ОС (345 л.)\Капитальный ремонт 186л\587 - ЭлТех №21 от 29.05.23г. Переустройство вводов КЛ-0,4кВ от ГКТП-26.pdf

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 96.09 расходы за 2023 год, составили **8298,205 тыс.руб.** (Дт 96.09 Кт 10), в том числе:

Таблица 33

Капитальный ремонт			8 298 205,25	8 298 205,25
ВЛ 0,4 от ГКТП-124 ул. Барнаульская			31 690,11	31 690,11
ВЛ 0,4 от ГКТП-124 ул. Шишкова			124 602,16	124 602,16
ВЛ 0,4 от ГКТП-129 ул. Красная			73 516,16	73 516,16
ВЛ 0,4 от ГКТП-131 ул. Барнаульская			202 227,48	202 227,48
ВЛ 0,4 от ГКТП-136 ул. Барнаульская 2,4,6			185 453,37	185 453,37
ВЛ 0,4 от ГКТП-162 ул. Западная, пер. Западный, ул. Крайняя, пер. Крайний			20 610,25	20 610,25
ВЛ 0,4 от ГКТП-185 ул. Солнечная			73 351,70	73 351,70
ВЛ 0,4 от ГКТП-190 ул. Хирургическая			68 422,35	68 422,35
ВЛ 0,4 от ГКТП-196 ул. Барнаульская			126 906,32	126 906,32
ВЛ 0,4 от ГКТП-36 ул.Алагызова			97 873,43	97 873,43
ВЛ 0,4 от КТП-153 ул. Барнаульская			722 074,29	722 074,29
ВЛ 0,4 от ТП-103 ул. Больничная, пер. Уютный			8 571,67	8 571,67
ВЛ 0,4 от ТП-171 пер. Гончарный			36 139,75	36 139,75
ВЛ 0,4 от ТП-171 ул. Западная, пер. Западный, ул. Крайняя, пер. Крайний			24 810,22	24 810,22
ВЛ 0,4 от ТП-32 ул.Олонского			124 803,12	124 803,12
ВЛ 0,4 от ТП-66 ул.Промышленная			66 854,22	66 854,22
ВЛ 0,4кВ от КТП-147 ул. Зеленая			30 883,79	30 883,79

ВЛ-0,4кВ по ул. Больничная в г.Горно-Алтайске			855 655,93	855 655,93
ВЛ-0,4кВ по ул. Зеленая в г.Горно-Алтайске			688 363,30	688 363,30
ВЛ-0,4кВ по ул. Лесная в г.Горно-Алтайске			670 238,73	670 238,73
ВЛ-10 кВ Л 19-18 в г.Горно-Алтайске			33 732,27	33 732,27
ВЛ-10 Л 1-21 ул. Шукшина 33			18 082,58	18 082,58
ВЛ-10 Л 19-7 от ТП-2			48 140,58	48 140,58
ГКТП-120			30 011,51	30 011,51
ГКТП-237			3 667,64	3 667,64
ГКТП-238			9 094,09	9 094,09
ГКТП-254			10 597,92	10 597,92
ГКТП-46			30 048,14	30 048,14
ГКТП-86			20 169,06	20 169,06
КЛ-0,4			37 579,03	37 579,03
КЛ-0,4 от ГКТП-26			55 192,00	55 192,00
КЛ-0,4 от ТП-106			25 657,75	25 657,75
КЛ-10			186 034,12	186 034,12
КЛ-10 : КЛ-95-6-215-1			215 926,43	215 926,43
КЛ-10кВ РП-4-ТП-29 переход ул.Ленкина в г.Горно-Алтайске			70 453,87	70 453,87
КТП -116			15 372,39	15 372,39
КТП-147			14 885,02	14 885,02
КТП-252			161 333,34	161 333,34
ТП 32			18 525,76	18 525,76
ТП- 146			462 793,56	462 793,56
ТП-103			541 017,59	541 017,59
ТП-130			16 510,60	16 510,60
ТП-16			947 861,81	947 861,81
ТП-2			118 355,67	118 355,67
ТП-21			948 055,85	948 055,85
ТП, КТП, ГКТП			26 058,32	26 058,32

В 2023 году капитальный ремонт осуществлялся по объектам электроснабжения ВЛ-0,4, ВЛ-10, ТП, КЛ хозяйственным способом (мастера Кайгородов, ООО СМК «Карат», ООО ЭлТех и Субботин)

Текущий ремонт.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 96.09 расходы за 2023 год, составили **87,13864 тыс.руб.** (Дт 96.09 Кт 10), в том числе:

Таблица 34

Текущий ремонт			87 138,64	87 138,64
АСКУЭ Щиты учета, счетчики			38 382,39	38 382,39
Ремонт и обслуживание трансформаторов (ПУРО)			21 445,55	21 445,55
РП			7 441,28	7 441,28

ТП-176			11 300,42	11 300,42
ТП-7			6 111,50	6 111,50
ТП, КТП, ГКТП			2 457,50	2 457,50

В 2023 году текущий ремонт осуществлялся по объектам электроснабжения РП, ТП, счетчики лицами:

- мастер Казанцев (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);
- мастер Кайгородов (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);
- мастер Руденко (хоз. способ по требованиям-накладным и актам выполненных работ);
- мастера ОТЭК;

Итого расходы на ремонт признанные экспертами обоснованными приняты в размере **9702,52 тыс. руб.**

5.1.1.3.2. Работы и услуги непроизводственного характера (сторонних организаций)

РАСХОДЫ НА УСЛУГИ СВЯЗИ

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 35

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Телефонная связь обеспечивает ведение устных переговоров между абонентами телефонной сети, удалёнными друг от друга практически на любое расстояние. Передача телефонных сообщений осуществляется по проводным, кабельным линиям связи. В связи с производственной необходимостью, а также для принятия оперативных решений, возникающих в организации существуют телефонные номера, по которым оказываются услуги электросвязи.

Целесообразность затрат состоит в организации качественного канала коммуникации с потребителями электроэнергии.

В соответствии с разделом 3 статьи 23 Приказа Минэнерго от 15.04.2014 г. №186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» организация должна обеспечить обслуживание потребителей услуг с использованием телефонной связи.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 294,85 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 288,51 тыс. руб. В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- договоры с контрагентами;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили и признаны обоснованными **294,85** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году приобретение услуг связи осуществлялось организацией у контрагентов:

- ПАО «МТС» (мобильная связь);
- ПАО «Ростелеком» (договор от 25.12.2022 № 622000140537, 08.12.2023 №622000140537, от 16.01.2023 №622000096157, от 08.12.2023 № 622000096157)
- ООО «Регистратор Р01» (услуги хостинга)

РАСХОДЫ НА УСЛУГИ ВНЕВЕДОМСТВЕННОЙ ОХРАНЫ И КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими

сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 36

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	x
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	x
официальная статистическая информация	x

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов экспертами использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 30,13 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 69,06 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **30,13** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году приобретение услуг вневедомственной охраны и пожарной безопасности осуществлялось организацией у контрагентов:

- ООО «Трис Охрана – Сервис»;
- ВДПО Республики Алтай

РАСХОДЫ НА ЮРИДИЧЕСКИЕ И ИНФОРМАЦИОННЫЕ УСЛУГИ

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах

экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 37

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 867,87 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 778,46 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25;
- договоры с контрагентами;
- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **867,87** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году приобретение информационных услуг осуществлялось организацией у контрагентов:

- ООО «Алтайкомсервис»
- ООО «Гарант – Алтай»
- ООО «Гранд Смета Барнаул»
- ООО «ИТ Сфера»
- ООО «Диджитал бизнес адаптейшн» (договор от 01.08.2023 № 16-2023(223-ФЗ)
- ООО «Компания Тензор» (договор от 29.05.2023 № 12205291109);
- ООО «Учебно-консультационный центр» (договоры от 12.12.2023 № 7727).

РАСХОДЫ НА АУДИТОРСКИЕ И КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	х
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов экспертами использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

Нормативным основанием признания расходов по статье является Федеральный закон от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 79,21 тыс. руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 80,57 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- договор с контрагентом;
- первичные учетные документы (акт выполненных работ).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **79,21** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году аудиторские услуги оказывались контрагентами:

- ООО «Консалтинг» (договор от 10.01.2023 г. № 31/23А, от 04.12. 2023 № 34/23А).

Расходы на консультационные услуги в 2023 не заявлены.

РАСХОДЫ НА УСЛУГИ ТРАНСПОРТА

Организацией по статье расходы не заявлены. Плановые расходы на 2022 год по статье приняты в размере 0 тыс. руб.

ПРОЧИЕ УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 65,16 тыс.руб. в том числе:

Таблица 39

Прочие услуги сторонних организаций (включая сертификацию)	
Статьи затрат согласно об/с ведомости 20.01	Сумма тыс. руб.
Членские взносы в НП	62,809
ИТОГО	62,809

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 299,20 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- первичные учетные документы (акты выполненных работ).

Членские взносы в НП

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили 62,809 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году членские взносы переводились контрагентам:

- СРО «Ассоциация Союз Строителей Западной Сибири».

Обоснования обязанности вступления в СРО и необходимости данных расходов для осуществления деятельности по передаче электроэнергии организацией не представлено. В связи с чем, данные расходы признаны экономически необоснованными и в целях соблюдения баланса интересов потребителей не приняты экспертами.

5.1.1.3.3. Расходы на командировки и представительские

Согласно 166 Трудового кодекса РФ, служебной командировкой является - поездка работника по распоряжению работодателя на определенный срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы.

Направление сотрудников в командировки является частью трудовых отношений между сотрудником и организацией. В соответствии с требованием ст. 168 Трудового кодекса РФ в случае направления в служебную командировку работодатель обязан возмещать работнику:

- расходы по проезду до места назначения и обратно;
- расходы по найму жилого помещения;
- дополнительные расходы, связанные с проживанием вне места постоянного жительства (суточные);
- иные расходы, произведенные работником с разрешения или ведома работодателя.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 75,92 тыс.руб. в том числе:

Таблица 40

Расходы на командировки и представительские	
Статьи затрат согласно об/с ведомости 20.01	Сумма тыс. руб.
Расходы на командировки	100,829
Суточные	52,415
ИТОГО	153,244

В соответствии с подпунктом 6 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 при определении необходимой валовой выручки в состав прочих расходов включаются расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 121,11 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25.

Расходы на командировки

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **100,82947** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 71).

Суточные

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **52,415** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 71).

Фактические расходы приняты по статье «Расходы на командировки» приняты в размере 153,2445 тыс. руб.

Расходы на представительские нужды организацией за 2023 год не заявлены.

5.1.1.3.4. Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров

Нормативным основанием признания расходов по статье является п. 104 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 22.09.2020 N 796:

«104. Повышение квалификации персонала организации должно осуществляться посредством реализации программ дополнительного профессионального образования (программ повышения квалификации и программ профессиональной переподготовки) и носить непрерывный характер.

Руководитель организации или иное должностное лицо, которому руководителем организации переданы полномочия по организации и проведению работы с персоналом, обязан организовать повышение квалификации персонала.»

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующей орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 41

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	х
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов экспертами использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 233,61 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 192,30 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- договоры с контрагентами;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **233,61** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги подготовки кадров оказывались контрагентами:

ООО Институт профразвитие №49 от 24.04.2023 - 15500.pdf

КУЗ РА Психиатрическая больница №117-23 от 10.03.2023 - 7300.pdf

БУ ДПО Учебно ГОЧС и ПБ №28-ДПО от 09.03.2023 4000.pdf

АТОН-технологии безопасности №777-23-О от 21.08.2023 - 34000.pdf

АНО ДПО Институт гос. и муницип. заказа №500 от 22.06.2023 - 10000.pdf

АНО ДПО Институт гос. и муницип. заказа №462 от 13.06.2023 - 11000.pdf

АНО Горно-Алтайский учебный центр №822 от 13.11.2023 - 5200.pdf

АНО Горно-Алтайский учебный центр №820 от 06.12.2023 - 15000.pdf

АНО Горно-Алтайский учебный центр №814 от 10.11.2023 - 10400.pdf

АНО Горно-Алтайский учебный центр №713 от 26.09.2023 - 42000.pdf

АНО Горно-Алтайский учебный центр №181 от 23.11.2023 - 20200.pdf

ИП Управление ЖКХ №2855 от 18.12.23г..pdf

Горно-Алтайский учебный центр №713 от 26.09.23г..pdf

Горно-Алтайский учебный центр №820 от 08.12.23г..pdf

Горно-Алтайский учебный центр №181 от 20.11.23г..pdf

Горно-Алтайский учебный центр №814 от 10.11.23г..pdf

АНО ДПО Горно-Алтайский учебный центр №22 от 13.11.23г..pdf

АНО ДПО ЦПКС ПСК №1726 от 31.10.23г..pdf

ИП Управление ЖКХ №2051 от 06.10.23г..pdf

Ассоциация ЦОК Строителей Сибири №3635 от 23.10.23г..pdf

АНО ДПО ИГМЗ обучение 10000,00.pdf

АНО ДПО ИГМЗ обучение 11000,00.pdf

Новатор №134-к от 26.05.23г..pdf

Институт Профразвитие акт к дог. 49 от 24.04.23г. от 04.05.23г..pdf

ГОЧС и ПБ в РА акт от 24.03.23г. 4000,00.pdf

КУЗ РА Психиатрическая больница с-ф №2023-99 от 10.03.23г. 7300,00.pdf

5.1.1.3.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Нормативным основанием признания расходов по статье является:

Приказ Минтруда России от 15.12.2020 N 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;

Приказ Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».

В соответствии с приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 11.08.2011 № 906н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам химических производств, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» на принятую в расчет фактическую численность, предприятию необходимо выдать за счет собственных средств специальную одежду.

В соответствии со ст. 212 Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя, в том числе работодатель обязан обеспечить приобретение и выдачу за счет собственных средств специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств, прошедших обязательную сертификацию или декларирование соответствия в установленном законодательством Российской Федерации о техническом регулировании порядке, в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением.

В соответствии со ст. 221 Трудового кодекса РФ на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, работникам бесплатно выдаются прошедшие обязательную сертификацию или декларирование соответствия специальная одежда, специальная обувь и

другие средства индивидуальной защиты, а также смывающие и (или) обезвреживающие средства в соответствии с типовыми нормами, которые устанавливаются в порядке, определяемом Правительством РФ.

Согласно п. 13 Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 1.06.2009 № 290н «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» работодатель обязан организовать надлежащий учет и контроль за выдачей работникам СИЗ в установленные сроки.

Сроки пользования СИЗ исчисляются со дня фактической выдачи их работникам. Выдача работникам и сдача ими СИЗ фиксируются записью в личной карточке учета выдачи СИЗ, форма которой приведена в приложении к настоящим Правилам.

В соответствии с п. 1.1.3. приказа Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» средства защиты, используемые в электроустановках, должны удовлетворять требованиям, соответствующей государственному стандарту и настоящей Инструкции.

Согласно п. 1.4.2. приказа Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» в подразделениях предприятий и организаций необходимо вести журналы учета и содержания средств защиты.

Согласно п. 1.4.6. приказа Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 261 «Об утверждении Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» результаты эксплуатационных испытаний средств защиты регистрируются в специальных журналах (рекомендуемая форма приведена в Приложении 2 настоящего приказа). На средства защиты, принадлежащие сторонним организациям, кроме того, должны оформляться протоколы испытаний (рекомендуемая форма приведена в Приложении 3 приказа).

Согласно ст. 213 Трудовой кодекс РФ от 30.12.2001 № 197-ФЗ вредные и (или) опасные производственные факторы и работы, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры, порядок проведения таких осмотров определяются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Приказом Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021 № 29н, утвержден порядок проведения обязательных предварительных и

периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечень медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры.

Проведение обязательных предрейсовых медицинских осмотров водителей автотранспортных средств предусмотрено Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения».

В соответствии со ст. 20 указанного Закона юридические лица всех форм собственности и индивидуальные предприниматели при осуществлении ими деятельности, связанной с эксплуатацией транспортных средств, обязаны проводить предрейсовые медицинские осмотры водителей, причем эта обязанность не зависит от того, находятся транспортные средства в собственности организации или во временном пользовании на основании договора аренды.

Статья 23 Закона № 196-ФЗ предусматривает медицинское обеспечение безопасности дорожного движения, которое заключается, в частности, в проведении предрейсовых, послерейсовых и текущих медицинских осмотров водителей транспортных средств.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 42

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Представлены документы на закупку по результатам торгов (положение о закупках, план закупок, договор, первичные документы)
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

На основании представленных обосновывающих материалов Комитетом произведен расчет расходов по данной статье затрат.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 1557,79 тыс.руб. в том числе:

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 2 043,28 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- договоры с контрагентами;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 20;
- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- первичные документы (товарные накладные, акты выполненных работ, счета- фактуры).

Охрана труда

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **277,365** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10, Дт 20.01 Кт 60, Дт 20.01 Кт 73).

Согласно карточке счета 25 общехозяйственные расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности, составили **251,02492** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25).

Итого затраты на охрану труда составили **528,74 тыс.руб.**

В 2023 году услуги по охране труда оказывались контрагентами:

- ООО «АТА» (предрейсовый и послерейсовый осмотр, договор от 01.11.2022 бн);
- ИП Толстихин И.Ю. (договоры от №537 от 20.07 2022, от 12.01.2022 № 15, от 29.03.2022 № 233);
- КУЗ РА Противотуберкулезный диспансер;
- ООО Вента-2 (заказ от 23.03.2023 № 309);
- ООО «Саблайн Сервис Алтай»;
- ООО Евромедцентр (договоры от 14.02.2023 № 41/1, от 14.02.2023 № 41).
- БУЗ РА Республиканская больница (договор от 28.03.2022 № 49/пи/22);

Списание спецодежды

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **1029,40** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 10).

В 2023 году услуги по охране труда оказывались контрагентами:

- ООО «РБ» (договоры от 07.07.2023 № 18-2023(223ФЗ), от 14.03.2023 № 1-2023(223ФЗ);
- ИП Ялчина К.А.(договор от 18.04.2024).

Также представлены ведомость учета спецодежды, личные карточки работников.

Фактические расходы за 2023 г. приняты в размере **1029,40** тыс.руб.

Итого расходы по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» признаны обоснованными в размере 1558,14 тыс. руб. (528,74 тыс. руб.+ 1029,40 тыс.руб.), так как

предложение организации меньше принято предложение организации в размере 1 557,79 тыс. руб.

5.1.1.3.6. Расходы на страхование

Нормативным основанием признания расходов по статье является:

- ст. 4 Федерального закона от 25.04.2002 N 40-ФЗ (ред. от 28.12.2022) "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств": «Владельцы транспортных средств обязаны на условиях и в порядке, которые установлены настоящим Федеральным законом и в соответствии с ним, страховать риск своей гражданской ответственности, которая может наступить вследствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц при использовании транспортных средств.»;

- Федеральный закон от 27.07.2010 N 225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте": «1. Владелец опасного объекта обязан на условиях и в порядке, которые установлены настоящим Федеральным законом, за свой счет страховать в качестве страхователя имущественные интересы, связанные с обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим, путем заключения договора обязательного страхования со страховщиком в течение всего срока эксплуатации опасного объекта.».

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 43

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	х
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов экспертами использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 284,49 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 181,40 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- договоры с контрагентами;
- первичные документы (дебет-ноты, счета, расчеты страховой премии, акты выполненных работ).

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили 284,49 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги страхования оказывались контрагентами:

- АО ГСК Югория (договор ОСАГО №7049247200 от 06.12.2023; от №7044976299 от 22.09.2023, №7043836294 от 04.09.2023, №7039201622 от 16.06.2023, №7035073602 от 06.04.2023, №7035070812 от 06.04.2023, №7034293095 от 24.03.2023, №7030410108 от 10.01.2023, №11557219 от 17.10.2023);

- CAO ВСК (договор обязательного страхования №VSKX12322579818000 от 16.02.2023; договор ДМС Антиклещ от №23298G1D00016 от 30.01.2023);

Итого принято экспертами по статье – **284,49 тыс.руб.**

5.1.1.3.7. Энергия на хозяйственные нужды

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен,

подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 44

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Регулируются государством
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	х
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 2093,09 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 2 071,55 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;
- Договор энергоснабжения № Х002 от 01.01.2009 г. АО «Алтайэнергосбыт»;

- первичные учетные документы (счета-фактуры, акты выполненных работ).

Комитетом на основании данных организации произведен расчет расходов по статье:

Таблица 45

Наименование показателя													
	факт	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Затраты на покупку энергии	2 093,09	363,56	317,98	250,22	179,42	59,26	57,81	38,86	40,76	61,70	138,11	244,52	340,89
Затраты на покупку мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого затрат на электроэнергию	1 805,50	313,60	274,29	215,84	154,77	51,11	49,87	33,52	35,16	53,22	119,14	210,92	294,05
процент отнесения на передачу э/э	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%	86,26%
средний тариф на энергию	4,06	3,98	4,42	4,10	4,03	4,00	4,04	3,90	3,82	4,13	3,93	4,05	3,96
расход электрической энергии, всего	444,57	78,89	62,09	52,69	38,37	12,79	12,35	8,59	9,19	12,90	30,30	52,10	74,30
В разрезе поставщиков													
Одноставочный тариф													
ВН	2 093,09	363,56	317,98	250,22	179,42	59,26	57,81	38,86	40,76	61,70	138,11	244,52	340,89
затраты в 1 полугодии	1 228,25	363,56	317,98	250,22	179,42	59,26	57,81						
затраты во 2 полугодии	864,84							38,86	40,76	61,70	138,11	244,52	340,89
Тариф на электроэнергию	4,71	4,61	5,12	4,75	4,68	4,63	4,68	4,52	4,43	4,78	4,56	4,69	4,59
тариф на 1 полугодие	4,78	4,61	5,12	4,75	4,68	4,63	4,68						
тариф на 2 полугодие	4,62							4,52	4,43	4,78	4,56	4,69	4,59
Объем покупной электроэнергии	444,57	78,89	62,09	52,69	38,37	12,79	12,35	8,59	9,19	12,90	30,30	52,10	74,30
объем в 1 полугодии	257,18	78,89	62,09	52,69	38,37	12,79	12,35						
объем во 2 полугодии	187,39							8,59	9,19	12,90	30,30	52,10	74,30

Расходы приняты в размере 1 805,50 тыс. руб.

5.1.1.3.8. Другие прочие расходы

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 46

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах,	х

заключенных в результате проведения торгов;	
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов экспертами использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

РАСХОДЫ НА УСЛУГИ БАНКА

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 110.23 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 218,70 тыс.руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили 110.23 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 51).

Расходы приняты в размере 110.23 тыс. руб..

ИНЫЕ ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере 1222,86 тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 1 458,91 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены документы:

- оборотно-сальдовая ведомость и карточка по счету 25;

- договоры с контрагентами;

- первичные учетные документы (акты, счета-фактуры).

Подписка

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **114,13043** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги подписки оказывались контрагентами:

- ООО Акцион-пресс (Система Главбух) (контракт №491067548 от 02.10.2023, договор №490198676 от 18.09.2023).
- ИП Лысьева Н.В. (договор №40-2023 от 23.05.2023)

Расходы канцелярские

В соответствии со ст.163 Трудового кодекса Российской Федерации работодатель обязан обеспечить нормальные условия труда для выполнения работниками норм выработки в том числе путем своевременного предоставления работнику надлежащего качества материалов, инструментов, иных средств и предметов, необходимых для выполнения работы.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **173,39** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 10).

В 2023 году услуги поставки канцелярских товаров оказывались контрагентами:

- ООО «Горно-Алтайская типография»;
- ООО «Парнас» (договор от 14.01.2023).
- ООО «Авегацентр»

Расходы на объявления

Необходимость затрат по статье связана с необходимостью информирования потребителей о порядке оказания услуг электроснабжения.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **80,38** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги объявлений оказывались контрагентами:

- ООО «Рекламное агентство Горный Алтай Медиа» (договор №261 от 30.04.2023, №16 от 09.01.2023) ;
- ИП Кобзев Д.А.
- МБУ «Редакция газеты Вестник Горно-Алтайска» (договор №16 от 30.05.2023).

Расходы почтово-телеграфные

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **34,26** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60, Дт 25 Кт 71, Дт 25 Кт 10).

В 2023 году услуги почты оказывались контрагентами:

- АО «Почта России» (договор №414-23-Ф04 от 30.11.2023, №412-23-Ф04 от 30.11.2023).

Расходы прочие

Организацией представлена карточка счета 25 за 2023 год. Представлено постановление Правительство РФ от 16.08.20214 «1662-р. Однако обоснование необходимости несения затрат, принятие их к бухгалтерскому учету и отнесения на регулируемый вид деятельности организацией не представлено. В связи с чем, расходы не приняты как экономически обоснованные.

Ремонт и обслуживание оргтехники

В соответствии со ст.163 Трудового кодекса Российской Федерации работодатель обязан обеспечить нормальные условия труда для выполнения работниками норм выработки в том числе путем своевременного предоставления работнику надлежащего качества материалов, инструментов, иных средств и предметов, необходимых для выполнения работы.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **145,631** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60, Дт 25 Кт 10).

В 2023 году ремонта и обслуживания оргтехники оказывались контрагентами:

- ИП Трандышев К.В.;
- ООО «Компьютер – Сервис»;
- ООО «ДНС Ритейл» (договор от №Б-00451257 от 16.06.2023).

Списание мебели

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **15,90** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 10).

В 2023 году услуги продажи мебели оказывались контрагентами:

ИП Шестопапов (договор №55-23 от 03.11.2023)

- ООО «Саната»

Услуги по дератизации

Услуги по дератизации осуществляются на основании Федерального закона от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарном эпидемиологическом благополучии человека», который направлен на обеспечение санитарно-эпидемиологического благополучия населения, как одного из основных условий реализации конституционных прав граждан на охрану здоровья и благоприятную окружающую среду. Дератизационные мероприятия включают в себя комплекс организационных, профилактических, истребительных мер, проводимых юридическими и физическими лицами, с целью ликвидации или снижения численности грызунов и уменьшения их вредного воздействия на человека и окружающую его среду.

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **31,39** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 526, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги дератизации оказывались контрагентами:
- ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Алтай»
Данные расходы не приняты в связи с отсутствием договоров.

Услуги прочие (консультац., информац., регистрац.)

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **322,429** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году регистрационные и оценочные услуги оказывались контрагентами:

- ИП Лопарев С.Б. (№389 от 23.05.2023);
- ООО Кадастровое агенство (договор №1-450 от 05.05.2023, №1-450 от 05.05.2023);

Итого другие прочие подконтрольные расходы за 2023 год признанные экспертами обоснованными составили **886,12 тыс. руб.**

5.1.1.3.9. Расходы из прибыли

Льготы, компенсации и прочие выплаты по колдоговору, прибыль на соц.развитие

Организацией по статье заявлены расходы за 2023 год в размере **39,17** тыс.руб.

Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 39,17 тыс. руб.

Организацией представлен реестр кассовых документов на выдачу наличных средств на выплату материальной помощи:

Таблица 47

№ п/п	Дата	Документ	Номер	Сумма, руб.	Назначение	Пункт кол договора
	01.02.2023	приказ	7	15000	Материальная помощь/похороны	П 8,8
	07.02.2023	Расходный кассовый ордер	21	3000	Рождение ребенка	П 8,8

	01.06.2024	Расходный кассовый ордер	108	3000	Рождение ребенка	
	31.07.2024	Расходный кассовый ордер	160	3000	Материальная помощь/похороны	
	30.05.2024	Расходный кассовый ордер	178	3000	Материальная помощь/похороны	
	15.11.2024	Расходный кассовый ордер	215	3000	Рождение ребенка	
	24.11.2024	Расходный кассовый ордер	223	3000	Материальная помощь/похороны	
	28.11.2023	Расходный кассовый ордер	225	3000	юбилей	
	18.12.2023	Расходный кассовый ордер	237	3000	юбилей	
	Итого			39000		

Также по выплатам организацией представлены расходные кассовые ордера, заявления и приказы на выплату материальной помощи на рождение ребенка, похороны родственников, юбилейные даты.

Однако организацией не представлены бухгалтерские регистры подтверждающие величину отнесения расходов на материальную помощь на регулируемый вид деятельности. В связи с чем, экспертами расходы на материальную помощь приняты в размере 33,64 тыс. руб. с учетом коэффициента распределения 86,26% (39 т.р. *86,26%).

Дивиденды по акциям

Организацией по статье расходы не заявлены.

ПРИБЫЛЬ НА ПРОЧИЕ ЦЕЛИ

Организацией по статье расходы не заявлены. Плановые расходы на 2023 год по статье приняты в размере 0 тыс. руб.

5.2. РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

5.2.1. ПЛАТА ФСК ЕЭС

ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с законодательством Российской Федерации является организацией по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) основным видом деятельности которой на российском рынке электрической энергии является оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии ЕНЭС.

Основными руководящими документами, регламентирующими деятельность ПАО «ФСК ЕЭС» в части оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС являются:

- **Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»**
- **Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее по пункту – Правила)**
- **Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172**
- **Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»**

В соответствии с Правилами потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на

основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (п. 4 Правил).

Расходы по данной статье ТСО не заявлены.

5.2.2 АРЕНДА ИМУЩЕСТВА И ЛИЗИНГ

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на аренду имущества (земли) составила 51,30 тыс. руб. (план 2023 года – 67,31 тыс. руб.), планируемая на 2025 год сумма расходов на аренду составляет 51,30 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и представленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса, в числе которых объекты энергетических систем, систем электроснабжения, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности (пункт 4 статьи 39.7 Земельного кодекса).

Предельный размер ставок арендной платы земельных участков, на которых расположены объекты электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей) утвержден приказом Минэкономразвития России № 507 от 22.09.2011 и для Республики Алтай составляет 0,62 руб. за кв. м.

Таким образом, плата по договорам аренды публичных земельных участков относится к категории регулируемых цен, на основании пп.1 п. 29 Основ ценообразования.

Письмом от 03.08.2017 № Д23и-4572 Министерством экономического развития РФ разъяснен порядок расчета арендной платы в соответствии с Приказом 507: арендная плата в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей) устанавливается в размере полутора процентов от кадастровой стоимости такого земельного участка, но не может превышать предельной ставки арендной платы, установленной Приказом № 507 для конкретного субъекта Российской Федерации.

Таким образом из прямого толкования указанных документов следует, что расчет предельной ставки за аренду земельного участка в Республике Алтай производится путем умножения ставки (в процентах), применяемой к кадастровой стоимости, 1,5 % на кадастровую стоимость земельного участка.

В соответствии с п. 3 приказа № 507 установлено, что ставка арендной платы, установленная в соответствии с пунктом 1 настоящего приказа, изменяется согласно пункту 9 Правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582, а предельная ставка арендной платы, установленная пунктом 2 приказа № 507, изменяется согласно пункту 8 вышеназванных Правил.

Согласно п. 8 правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в

собственности Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582, при заключении договора аренды земельного участка федеральные органы исполнительной власти предусматривают в таком договоре случаи и периодичность изменения арендной платы за пользование земельным участком. При этом арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после заключения договора аренды земельного участка, изменяется в одностороннем порядке арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен указанный договор аренды.

Организацией заявлены расходы на аренду земельных участков за 2023 год с МУ Управление имущества градостроительства и земельных отношений города Горно-Алтайска. То есть земли муниципальной собственности.

Организацией представлен следующий перечень договоров аренды земельных участков, заключенных с Администрацией города Горно-Алтайска.

Таблица 48

Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Дата начала действия договора	Адрес объекта	Площадь	Назначение	Факт 2023 версия РСО	Факт 2023 версия регулятора (п. 29 Основ как регулируемая государством цена из расчета минимального значения из стоимости по договору и предельной стоимости (площадь * 0,62 руб) с учетом коэф отнесения на передачу 86,26%)	План на 2024	Предложение РСО на 2025	Принято регулятором на 2025 г. (на уровне факта 2023 г)
Всего						9882,00		51,30	5,29	6,59	78,06	6,59
Договор аренды	3486	10.06.2021	МУ Управление имущества градостроительства и земельных отношений города Горно-Алтайска	10.06.2021	Горно-Алтайск ул. Связистов 1	9 882,00	Размещение производственной базы	51,30	9882*0,62*86,26%=5,29	6,59	73,25	5,33

Согласно карточке счета 25 расходы на аренду всего составили 60,308 тыс. руб., при этом отнесены на регулируемый вид деятельности – 51,2 тыс. руб.

В связи с чем, принята обоснованная величина арендной платы в размере 5,29 тыс. руб. за 2023 год. В соответствии с п. 29 Основ как регулируемая государством цена из расчета минимального значения из стоимости по договору и предельной стоимости (площадь* 0,62 руб.) с учетом коэффициента отнесения на услугу по передаче электроэнергии 86,26%.

В составе НВВ на 2025 год по рассматриваемой статье затрат принята сумма, равная фактически сложившимся затратам за 2023 год в размере 5,29 тыс. руб.

Подробный расчет расходов по статье представлен в приложении «Форма для представления сведений по аренде прочего имущества за 2022 год, участвующего в деятельности по передаче электрической энергии» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к настоящему экспертному заключению.

5.2.3 НАЛОГИ

5.2.3.1 НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО

Расчет налога на имущество на 2023, 2025 год произведен в соответствии с гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя из налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество, установленных ст. 380 НК РФ, ст. 378.2 НК РФ с учетом особенностей определения налоговой базы, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, как кадастровой стоимости имущества, утвержденной в установленном порядке, а так же Закона Республики Алтай от 04.04.2022 N 2-РЗ. В 2023, 2025 годах налоговая ставка по имуществу - 2,2 %, по объектам ОС рассчитанные по кадастровой стоимости - 2%.

Подпунктом 19 статьи 2 Федерального закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» предусмотрено, что с 1 января 2019 года объектами налогообложения (Налог на имущество организаций) для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения

бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 Налогового кодекса.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 7 083,08 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 5 915,05 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 «Налог на имущество», сумма начисленного в 2023 году налога составляет 7279,337 тыс. руб.

Согласно статьи 2 Закона Республики Алтай от 04.04.2022 N 2-РЗ «О налоге на имущество организаций на территории Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Республики Алтай» налоговая ставка устанавливается в размере 2,2 процента от налоговой базы, определяемой в соответствии с пунктом 1 статьи 375 Налогового кодекса Российской Федерации как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Согласно представленной декларации величина налога на имущество начислена в размере 7279,337 тыс. руб. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 величина начисленного налога за 2023 год составила 7279,337 тыс. руб.

Комитетом проведен анализ представленной справки-расчета налога на имущество за 2023 год. Подробный анализ представлен в приложении. При расчете исключен налог на имущество по объектам, не относящимся к передаче электроэнергии (а именно объекты наружного освещения). Стоимость общехозяйственных объектов принята на услуги по передаче согласно коэффициента распределения 86,26%. Итого величина налога на имущество, относящегося на регулируемый вид деятельности, составила 6 957. 562 тыс. руб. Экспертами признана обоснованной величина 6 957. 562 тыс. руб. рассчитанная в соответствии со справкой-расчетом налога на имущество за 2023 год.

Предложение организации на 2025 год составило 9 309,33 тыс. руб. Ставка налога на имущество не изменилась на момент проведения настоящей экспертизы.

В соответствии с п. 31 Федерального закона от 29.10.2024 № 362-ФЗ (ред. 29.11.2024) "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации с 01.01.2025 года освобождаются от налогообложения системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для

обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения.

В связи с вышеуказанными изменениями в законодательстве организацией была представлена справка с новыми расчетами на 2025 год.

Согласно справке:

Административное здание- $1\,698\,320,72 \times 2,2\% = 37\,363,40$ руб.

Здание лаборатории - $256\,931,37 \times 2,2\% = 5\,652,54$ руб.

Ограждение- $4\,911,94 \times 2,2\% = 108,06$ руб.

Итого: 43 124,00 руб.

Расходы на 2025 год по данной статье приняты в размере 43,124 тыс. руб.

5.2.3.2 ТРАНСПОРТНЫЙ НАЛОГ

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ "Транспортный налог".

В соответствии со ст. 357 НК РФ предприятие является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст. 358 НК РФ).

В соответствии со ст. 359 НК РФ налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели определяется, как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Порядок исчисления суммы налога и сумм авансовых платежей осуществляется в рамках ст. 362 НК РФ.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на уплату транспортного налога составила 69.512 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 56.12 тыс. руб.

Организацией представлена Справка-расчет транспортного налога за 2023 г. (регистр бухгалтерского учета) с общей величиной начисленного налога 69.52 тыс. руб. В частности, налог начислен в 2023 году по следующим транспортным средствам:

Таблица 49

№ п/п	Объект налогообложения (вид и марка транспортного средства)	Налоговая база, л.с.	Налоговая ставка, руб.
1.1	Chevrolet Captiva (A636AP)	168,00	20,00
1.2	Lada Largus F035I (P427AC) грузовой	87,00	15,00
1.3	ГАЗ-3307 (P672BV) грузовой	120,00	20,00
1.4	ГАЗ-3307 АПТ-17м П-71 (H292AB) автоподъемник	125,00	20,00
1.5	ГАЗ-33086 ПСС-131. 17Э 29461F (O981CC) автоподъемник	117,00	20,00
1.6	ГАЗ-5312 (P674BV) лаборатория	120,00	20,00
1.7	ЗИЛ-431412 (P676BV) грузовой дизельгенератор	150,00	20,00
1.8	ЗИЛ-433362 ПСС-131. 22Э 294631 (P801PA) подъемник с рабочей платформой	134,00	20,00
1.9	Кран-манипулятор (С861УХ) ИКИ-200К КАМАЗ-43502-45	260,00	40,00
1.10	Трактор МТЗ-82 (АУ 0452) колесный	81,00	10,00
1.11	Трактор МТЗ-82 (АУ 0453) колесный	81,00	10,00
1.12	Трактор МТЗ-82 БМ 205В (АУ 0519) колесный	80,00	10,00
1.13	Трактор МТЗ-82.1 (АУ 9318) Беларус колесный	81,60	15,00
1.14	Трактор Т-150К (АУ 0454) колесный	165,00	10,00
1.15	УАЗ-390945 (O982CC) грузовой	112,00	20,00
1.16	УАЗ-990945 (C197AC) грузовой	112,20	20,00
1.17	УАЗ-390945 (У004АС) грузовой	112,20	20,00
1.18	УАЗ-390995 (O983CC) грузовой	112,00	20,00
1.19	УАЗ-390995 (O987CC) грузовой	112,00	20,00
1.20	УАЗ-396255 (O984CC) спец. Грузовой	112,00	20,00

1.21	УАЗ Patriot (O985CC) легковой	128,00	14,00
1.22	УАЗ Patriot (O988CC) легковой	128,00	14,00
1.23	УАЗ-29891 (X523AP) спец. Пассажирский	112,20	20,00
1.24	УАЗ-29891 (X585AP) спец. Пассажирский	112,20	20,00
1.25	УАЗ-3303 (A604AK) легковой	78,00	8,00
1.26	УАЗ-3909 (A349AB) грузопассажирский	75,00	15,00
1.27	УАЗ-390992 (O121AB) грузовой	85,00	15,00
1.28	УАЗ-390995 (У998АМ) грузовой	112,00	20,00
1.29	УАЗ-396254 (K127AM) спец. Грузовой	107,00	14,00
1.30	УАЗ-396255 (C431AP) пассажир. Грузовой	112,20	14,00
1.31	Автомобиль УАЗ 374195-05	112,20	14,00
1.32	Автомобиль LADA NIVA 21310	82,90	8,00
1.33	УАЗ-374195-05 (Е 307 АХ) грузовой фургон (15.04.2021г)	112,20	20,00

Экспертами проведен анализ соответствия применяемых ставок ставкам, приведенным в Законе Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12. Расхождений не выявлено.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.07 «Транспортный налог», сумма начисленного в 2023 году налога составляет 69,512 тыс. руб., сумма налога.

В связи с тем, что организацией не представлен документ, подтверждающий отнесение величины транспортного налога на регулируемый вид деятельности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20) экспертами произведен анализ отнесения затрат в соответствии с коэффициентом распределения 86,26%. Общая величина транспортного налога 2023 год принята экспертами в размере 64,12 тыс. руб. исходя из мощности двигателей транспортных средств умноженных на налоговые ставки и коэффициент для расчета суммы налога – отношение числа полных месяцев, в течение которых данное транспортное средство было зарегистрировано на налогоплательщика, к числу календарных месяцев в налоговом (отчетном) периоде. К полученной величине применен коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности 86,26 %. Таким образом экспертами отнесено на регулируемый вид деятельности – **55,31 тыс. руб.**

Подробный пообъектный расчет транспортного налога представлен в приложении «Расчет транспортного налога МУП «Горэлектросети» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO).

На 2025 год принято экспертами согласно фактических данных за 2023 год по сумме транспортного налога – **55,31тыс. руб.**

5.2.4 Отчисления на социальные нужды

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ.

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования (за исключением вознаграждений, выплачиваемых лицам, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса).

База для исчисления страховых взносов определяется по истечении каждого календарного месяца как сумма выплат и иных вознаграждений, предусмотренных пунктом 1 статьи 420 НК РФ, начисленных отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода нарастающим итогом, за исключением сумм, указанных в статье 422 НК РФ.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006г. № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

В соответствии с п. 3 ст. 22 Федерального закона от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» правила отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утверждаются Правительством Российской Федерации.

Согласно п. 13 Правил отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2005 № 713 если страхователь, осуществляющий свою деятельность по нескольким видам экономической деятельности, не подтверждает основной вид экономической деятельности, такой страхователь в соответствующем году подлежит отнесению к имеющему наиболее высокий класс профессионального риска виду экономической деятельности в соответствии с кодами по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности, указанными в отношении этого страхователя в Едином государственном реестре юридических лиц.

Пунктом 3 Порядка подтверждения основного вида экономической деятельности страхователя по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - юридического лица, а также видов экономической деятельности подразделений страхователя, являющихся самостоятельными классификационными единицами, утвержденного приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 31.01.2006 № 55 для подтверждения основного вида экономической деятельности страхователь ежегодно в срок не позднее 15 апреля представляет в территориальный орган Фонда по месту своей регистрации документы.

Общая ставка страховых взносов – 30%. В составе документов организацией представлено уведомление ФСС РФ об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому МУП «Горэлектросети» в 2023 году применена надбавка в размере 7%.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на уплату отчислений в государственные внебюджетные фонды составила 18 178,61 тыс. руб. (в размере 30% от ФОТ), плановая сумма за указанный период – 16 148,03 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 69 начислено за 2023 год налогов в размере 21369,35 тыс. руб. Организацией представлен анализ взносов по фондам, согласно которому начисленная величина взносов за 2023 год также составила 21369,35 тыс. руб. в целом по организации:

Таблица 50
Взносы в пенсионный фонд

Начисление	Начислено всего	Не явл. объектом обложения или выплачено незастрахованны м	Не облагаетс я	Превышени е предельной базы	Облагаемая база	Взносы до превыш.	Взносы с превыш.
Договор (работы, услуги)	480 072,60				480 072,60	144 021,80	
Дополнительн ый отпуск за стаж	83 372,34				83 372,34	25 011,71	
Оплата по окладу (по часам)	262 225,34				262 225,34	78 667,56	
Оплата работы в праздничные и выходные дни без повышенной оплаты	124 023,84				124 023,84	37 207,17	
Оплата сверхурочных часов без повышенной оплаты	313,82				313,82	94,15	
Дополнительн ый учебный отпуск (оплачиваемы й)	685 331,55				685 331,55	205 599,41	
Дополнительн ый отпуск за стаж	670 679,82				670 679,82	201 203,99	
отпуск за вредность	7 818,79				7 818,79	2 345,64	
Оплата сверхурочных часов	46 829,36				46 829,36	14 048,80	
Доплата за работу в ночное время	398 043,46				398 043,46	119 413,09	
Ежемесячная премия-	-41 486,26				-41 486,26	-12 445,88	
Доплата за работу в вечернее время	74 517,80				74 517,80	22 355,46	
Доплата за мобильную связь	136 300,00				136 300,00	40 890,00	
Единовременн ая выплата из ФОГ	21 458,00				21 458,00	6 437,40	
Премия к празднику	1 850 751,33				1 850 751,33	555 225,37	
Премия к празднику.	52 000,00				52 000,00	15 600,00	
Доплата за совмещение (процентом)	13 033,41				13 033,41	3 910,02	
Надбавка за выслугу лет	3 743 101,34				3 743 101,34	1 122 930,37	
Доплата за вредность	263 450,51				263 450,51	79 035,57	

Оплата работы в праздничные и выходные дни	631 960,55			631 960,55	189 588,19	
Ежемесячная премия по текущему месяцу	11 114 704,53		52 205,16	11 062 499,37	3 318 749,91	7 882,98
Доплата за уборку территории (туалета)	69 320,06			69 320,06	20 796,00	
Оплата по окладу (по часам)	18 496 248,76		104 410,33	18 391 838,43	5 517 550,84	15 765,97
Доплата за класность	624 341,03			624 341,03	187 302,32	
Группа допуска	1 025 071,18			1 025 071,18	307 521,50	
Группа допуска (бригада)	167 211,65			167 211,65	50 163,49	
Командировка	231 920,92			231 920,92	69 576,28	
Районный коэффициент	15 985 805,15		85 616,47	15 900 188,68	4 770 056,52	12 928,08
Отпуск основной	5 230 391,44			5 230 391,44	1 569 117,51	
Компенсация отпуска (Отпуск основной)	665 313,81			665 313,81	199 594,14	
Больничный за счет работодателя	177 111,73		177 111,73			
Доплата за дни болезни	172 592,63			172 592,63	51 777,78	
Доплата за совмещение должностей, исполнение обязанностей	1 543 663,91			1 543 663,91	463 099,25	
Доплата за совмещение разовые (суммой)	21 482,40			21 482,40	6 444,72	
Надбавка за выслугу лет..	619 604,93		41 764,13	577 840,80	173 352,22	6 306,38
Премия по результатам работы за год	2 100 591,53			2 100 591,53	630 177,43	
Оплата по среднему заработку	395 075,50			395 075,50	118 522,59	
Премия ко дню ЖКХ	22 000,00			22 000,00	6 600,00	
Доплата до МРОТ	29 147,61			29 147,61	8 744,31	
доплата по распоряжению	3 963,05			3 963,05	1 188,92	
Премия к дню энергетика	1 796 437,73		151 188,73	1 645 249,00	493 574,56	22 829,50
Доплата за звание	69 291,59		15 661,55	53 630,04	16 089,03	2 364,89
Стимулирующая выплата	668 212,98			668 212,98	200 463,97	
Итого	70 733 301,72		177 111,73	450 846,37	70 105 343,62	21 031 603,11
						68 077,80

Таблица 51

Взносы в ФОМС

Начисление	Начислено всего	Не явл. объектом обложения или выплачено незастрахованным	Не облагается	Превышение предельной базы	Облагаемая база	ОМС
Договор (работы, услуги)						
Дополнительный отпуск за стаж						
Оплата по окладу (по часам)						
Оплата работы в праздничные и выходные дни без повышенной оплаты						
Оплата сверхурочных часов без повышенной оплаты						
Дополнительный учебный отпуск (оплачиваемый)						
Дополнительный отпуск за стаж						
отпуск за вредность						
Оплата сверхурочных часов						
Доплата за работу в ночное время						
Ежемесячная премия-						
Доплата за работу в вечернее время						
Доплата за мобильную связь						
Единовременная выплата из ФОТ						
Премия к празднику						
Премия к празднику.						
Доплата за						

совмещение (процентом)					
Надбавка за выслугу лет					
Доплата за вредность					
Оплата работы в праздничные и выходные дни					
Ежемесячная премия по текущему месяцу					
Доплата за уборку территории (туалета)					
Оплата по окладу (по часам)					
Доплата за класность					
Группа допуска					
Группа допуска (бригада)					
Командировка					
Районный коэффициент					
Отпуск основной					
Компенсация отпуска (Отпуск основной)					
Больничный за счет работодателя	177 111,73		177 111,73		
Доплата за дни болезни					
Доплата за совмещение должностей, исполнение обязанностей					
Доплата за совмещение разовые (суммой)					
Надбавка за выслугу лет..					
Премия по результатам работы за год					
Оплата по среднему заработку					
Премия ко дню ЖКХ					
Доплата до МРОТ					

доплата по распоряжению					
Премия к дню энергетика					
Доплата за звание					
Стимулирующая выплата					
Итого	177 111,73		177 111,73		

Взносы в ФСС

Начисление	Начислено всего	Не явл. объектом обложения или выплачено незастрахованным	Не облагается	Превышение предельной базы	Облагаемая база	ОСС
Договор (работы, услуги)	480 072,60		480 072,60			
Дополнительный отпуск за стаж						
Оплата по окладу (по часам)						
Оплата работы в праздничные и выходные дни без повышенной оплаты						
Оплата сверхурочных часов без повышенной оплаты						
Дополнительный учебный отпуск (оплачиваемый)						
Дополнительный отпуск за стаж						
отпуск за вредность						
Оплата сверхурочных часов						
Доплата за работу в ночное время						
Ежемесячная премия-						
Доплата за работу в вечернее время						
Доплата за мобильную связь						
Единовременная выплата из ФОТ						
Премия к празднику						
Премия к празднику.						
Доплата за совмещение (процентом)						
Надбавка за выслугу лет						
Доплата за вредность						
Оплата работы в праздничные и выходные дни						

Ежемесячная премия по текущему месяцу					
Доплата за уборку территории (туалета)					
Оплата по окладу (по часам)					
Доплата за класность					
Группа допуска					
Группа допуска (бригада)					
Командировка					
Районный коэффициент					
Отпуск основной					
Компенсация отпуска (Отпуск основной)					
Больничный за счет работодателя	177 111,73		177 111,73		
Доплата за дни болезни					
Доплата за совмещение должностей, исполнение обязанностей					
Доплата за совмещение разовые (суммой)					
Надбавка за выслугу лет..					
Премия по результатам работы за год					
Оплата по среднему заработку					
Премия ко дню ЖКХ					
Доплата до МРОТ					
доплата по распоряжению					
Премия к дню энергетика					
Доплата за звание					
Стимулирующая выплата					
Итого	657 184,33		657 184,33		

Таблица 53

Взносы в ФСС (несч. случаи, профзаболевания)

Начисление					
Начислено без инвалидности	67 358 567,74	480 072,60	154 125,40	66 724 369,74	200 173,08
Договор (работы, услуги)	480 072,60	480 072,60			
Дополнительный отпуск за стаж	83 372,34			83 372,34	250,13
Оплата по окладу (по часам)	235 461,93			235 461,93	706,41
Оплата работы в праздничные и выходные дни без повышенной оплаты	124 023,84			124 023,84	371,97
Оплата сверхурочных часов без повышенной оплаты	313,82			313,82	0,94
Дополнительный учебный отпуск (оплачиваемый)	685 331,55			685 331,55	2 055,95
Дополнительный отпуск за стаж	544 365,55			544 365,55	1 633,13
отпуск за вредность	7 818,79			7 818,79	23,46
Оплата сверхурочных часов	46 829,36			46 829,36	140,55
Доплата за работу в ночное время	374 287,60			374 287,60	1 122,90
Ежемесячная премия-	-41 486,26			-41 486,26	-124,46
Доплата за работу в вечернее время	70 063,41			70 063,41	210,26
Доплата за мобильную связь	136 300,00			136 300,00	408,90
Единовременная выплата из ФОТ	21 458,00			21 458,00	64,37
Премия к празднику	1 603 285,00			1 603 285,00	4 809,97
Премия к празднику.	52 000,00			52 000,00	156,00
Доплата за совмещение (процентом)	13 033,41			13 033,41	39,10
Надбавка за выслугу лет	3 654 786,69			3 654 786,69	10 964,66
Доплата за вредность	262 888,31			262 888,31	788,94

Оплата работы в праздничные и выходные дни	618 662,92			618 662,92	1 856,02	
Ежемесячная премия по текущему месяцу	10 753 564,94			10 753 564,94	32 260,99	
Доплата за уборку территории (туалета)	57 157,96			57 157,96	171,50	
Оплата по окладу (по часам)	17 753 220,27			17 753 220,27	53 258,48	
Доплата за класность	624 341,03			624 341,03	1 872,94	
Группа допуска	1 025 071,18			1 025 071,18	3 075,13	
Группа допуска (бригада)	167 211,65			167 211,65	501,74	
Командировка	211 796,88			211 796,88	635,39	
Районный коэффициент	15 374 786,14			15 374 786,14	46 124,12	
Отпуск основной	5 039 322,39			5 039 322,39	15 117,84	
Компенсация отпуска (Отпуск основной)	568 227,45			568 227,45	1 704,65	
Больничный за счет работодателя	154 125,40		154 125,40			
Доплата за дни болезни	3 215,01			3 215,01	9,65	
Доплата за совмещение должностей, исполнение обязанностей	1 543 663,91			1 543 663,91	4 631,10	
Доплата за совмещенные разовые (суммой)	21 482,40			21 482,40	64,45	
Надбавка за выслугу лет..	434 827,33			434 827,33	1 304,54	
Премия по результатам работы за год	1 914 318,80			1 914 318,80	5 743,07	
Оплата по среднему заработку	395 075,50			395 075,50	1 185,28	
Премия ко дню ЖКХ	22 000,00			22 000,00	66,00	
Доплата до МРОТ	29 147,61			29 147,61	87,43	
доплата по распоряжению	3 963,05			3 963,05	11,89	
Премия ко дню энергетика	1 620 967,00			1 620 967,00	4 862,96	
Стимулирующая выплата	668 212,98			668 212,98	2 004,73	
Начислено	3 374		22	3 351 747,65	6 033,16	

инвалидам	733,98		986,33				
Оплата по окладу (по часам)	26 763,41				26 763,41	48,17	
Дополнительный отпуск за стаж	126 314,27				126 314,27	227,37	
Доплата за работу в ночное время	23 755,86				23 755,86	42,77	
Доплата за работу в вечернее время	4 454,39				4 454,39	8,02	
Премия к празднику	247 466,33				247 466,33	445,46	
Надбавка за выслугу лет	88 314,65				88 314,65	158,96	
Доплата за вредность	562,20				562,20	1,01	
Оплата работы в праздничные и выходные дни	13 297,63				13 297,63	23,93	
Ежемесячная премия по текущему месяцу	361 139,59				361 139,59	650,05	
Доплата за уборку территории (туалета)	12 162,10				12 162,10	21,90	
Оплата по окладу (по часам)	743 028,49				743 028,49	1 337,44	
Командировка	20 124,04				20 124,04	36,22	
Районный коэффициент	611 019,01				611 019,01	1 099,84	
Отпуск основной	191 069,05				191 069,05	343,93	
Компенсация отпуска (Отпуск основной)	97 086,36				97 086,36	174,75	
Больничный за счет работодателя	22 986,33		22 986,33				
Доплата за дни болезни	169 377,62				169 377,62	304,88	
Надбавка за выслугу лет..	184 777,60				184 777,60	332,61	
Премия по результатам работы за год	186 272,73				186 272,73	335,29	
Премия к дню энергетика	175 470,73				175 470,73	315,84	
Доплата за звание	69 291,59				69 291,59	124,72	
Итого	70 733 301,72	480 072,60	177 111,73		70 076 117,39	206 206,24	

Таблица 54

Взносы в ПФР (доп. Взносы)

Вид работ	Начислено всего	Не явл. объектом обложения или выплачено незастрахованным	Не облагается	Облагаемая база	Взносы
Класс условий труда					
Начисление					
Работы с тяжелыми условиями труда, подпункты 2 - 18 пункта 1 статьи 30 закона "О страховых пенсиях"	313 072,85			313 072,85	12 522,91
Вредный, подкласс условий труда - 3.2	313 072,85			313 072,85	12 522,91
Дополнительный отпуск за стаж	4 467,88			4 467,88	178,72
отпуск за вредность	7 818,79			7 818,79	312,75
Премия к празднику	11 042,50			11 042,50	441,70
Надбавка за выслугу лет	10 457,80			10 457,80	418,30
Доплата за вредность	8 366,23			8 366,23	334,65
Ежемесячная премия по текущему месяцу	52 288,96			52 288,96	2 091,55
Оплата по окладу (по часам)	104 577,90			104 577,90	4 183,13
Районный коэффициент	70 276,38			70 276,38	2 811,06
Отпуск основной	31 223,41			31 223,41	1 248,93
Премия по результатам работы за год	12 553,00			12 553,00	502,12
Итого	313 072,85			313 072,85	12 522,91

Экспертами проведен анализ оборотно-сальдовой ведомости по счету 20: на услуги по передаче отнесены производственные расходы по статье в размере 12407,168 тыс. руб., общехозяйственные отнесенные на услуги по передаче электроэнергии в размере – 6834,123 тыс. руб. Итого согласно регистрам отнесено на регулируемый вид деятельности **19241,29** тыс. руб.

Комитетом проанализированы расходы на выплату соцвзносов с учетом принятого обоснованным ФОТ за 2023 год в размере 60 595,36 тыс. руб. основной ставки 30%: $60\ 595,36 \cdot (30\%) = 18\ 178,61$ тыс.руб.

Признана экспертами обоснованной величина согласно принятого обоснованным ФОТ за 2023 в размере 18 178,61 тыс.руб.

На 2025 год в НВВ включена сумма 18 682,06 тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда (62 273,52 тыс. руб.) Ставка принята в размере 30% как минимальная ставка. Подтверждение о применении в 2025 году дополнительных надбавок организацией не представлено.

5.2.5 ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на прибыль на капитальные вложения составила 0 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 0 тыс. руб.

Предложение на 2025 го по статье составляет 15100 тыс. руб. на приобретение коммерческих приборов учета.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.12.2020 года № 45-ВД для МУП «Горно-Алтайское предприятие электрических сетей» утверждена инвестиционная программа на 2021-2025 годы, среди источников финансирования которой на 2023 год отсутствует прибыль на инвестиции.

Организацией подан проект корректировки инвестиционной программы на 2025 годы с включением мероприятий по приобретению коммерческих приборов учета в соответствии с 522-ФЗ.

В соответствии с п. 5 ст. 37 Закона 35-ФЗ:

«5. 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, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению гарантирующие поставщики и сетевые организации обязаны осуществлять контроль соблюдения требований, при которых допускается использование прибора учета электрической энергии для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев приборов учета электрической энергии о нарушении указанных требований.

Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов

электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Порядок реализации обязанностей, предусмотренных абзацами третьим и четвертым настоящего пункта, в части приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и иного оборудования, используемых для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе состав такого оборудования, а также порядок реализации указанных обязанностей в отношении ветхих и аварийных объектов, точек поставки на розничных рынках, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, определяется 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.

Многokвартирные дома, вводимые в эксплуатацию после осуществления строительства, должны быть оснащены индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями, установленными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, необходимыми для взаиморасчетов за поставки

электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе в порядке, установленном 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.

По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа. Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии не вправе препятствовать обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе использованию для этих целей данных, получаемых с использованием принадлежащих им приборов учета электрической энергии, и контролю за осуществлением коммерческого учета электрической энергии (мощности), включая проверку приборов учета электрической энергии, установленных в границах объектов, принадлежащих

субъектам электроэнергетики или потребителям электрической энергии (мощности) на праве собственности или ином законном основании.

В случае отсутствия возможности осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) на основании данных о количестве электрической энергии (мощности), определенных с использованием приборов учета электрической энергии, применяются расчетные способы определения объема или стоимости электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, устанавливаемые 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.

Указанные расчетные способы должны стимулировать субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии (мощности), в результате действий (бездействия) которых отсутствует возможность осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) на основании данных о количестве электрической энергии (мощности), к осуществлению таких расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных с использованием приборов учета электрической энергии, и могут предусматривать полное освобождение потребителя электрической энергии (мощности) от оплаты электрической энергии (мощности).

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 определяются ответственность или иные неблагоприятные последствия в отношении субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии (мощности) в случае, если нарушение требований по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению с использованием приборов учета электрической энергии произошло в результате действий (бездействия) указанных лиц.»

В соответствии с п. 32(1) Основ ценообразования:

«32(1). Объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в

соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, *не должен превышать объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), и в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации о результатах расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, содержащими в том числе методику расчета указанного объема финансовых потребностей в прогнозных ценах соответствующих лет, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"* (далее - правила заполнения форм раскрытия информации).

Положения, установленные абзацем первым настоящего пункта, не применяются в отношении объектов основных средств и (или) нематериальных активов, принятых к бухгалтерскому учету в рамках выполнения инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, до утверждения нормативов предельного объема финансовых потребностей в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных

объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии" (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339).»

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (постановление 977):

«Инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), и в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации о результатах расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, содержащими в том числе методику расчета указанного объема финансовых потребностей в прогнозных ценах соответствующих лет, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об

утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".»

В соответствии с пп. «о» п. 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организации (постановление 24):

«результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах;»

На основании вышеизложенного, следует, что мероприятия по организации коммерческого учета являются мероприятиями инвестиционной программы сетевой организации и подлежат нормированию. Кроме того, согласно Постановления Арбитражного суда Московского округа от 03.11.2015 N Ф05-14899/2015 по делу N А41-70312/14 установлено, что АСКУЭ относится к основным средствам. Из чего следует, что создание системы учета является мероприятием инвестиционной программы.

Организацией в составе шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS МУП Горсети представлен перечень приборов учета фактически установленных в 2023 году в общем количестве 989 шт. на сумму 23060,38 тыс. руб.

На 2023 год расходы организации в размере 0 руб.

На 2025 год организацией в составе шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS МУП Горсети представлен перечень приборов учета планируемых к установлению в 2025 году в общем количестве 1 225,00 шт.

На 2025 год экспертами приняты расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в соответствии с предложением организации в размере 15100 тыс. руб., сумма в утвержденной инвестиционной программой от 27.11.2024 № П-07-01/0367 выше 15 559 тыс. руб. на приобретение коммерческих приборов учета.

5.2.6 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 25 НК РФ "Налог на прибыль организаций".

В соответствии со ст. 246 НК РФ организация является плательщиком налога на прибыль. Объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком.

В соответствии со статьей 284 НК РФ Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет, если иное не установлено настоящей главой;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

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.

Следовательно, в расчет тарифа на 2025 год необходимо включать величину налога на прибыль, сформированную за 2023 год и относящуюся на виды деятельности: передача электроэнергии и технологические присоединения.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 0 тыс. руб., в том числе налог на прибыль на капитальные вложения – 0 тыс. руб. Плановая величина на 2023 год – 2 979,00 тыс.руб.

Предложение организации на 2025 год – 11 233,24 тыс. руб.

По налоговой декларации по налогу на прибыль за 2023 год величина налога на прибыль составила 0 тыс. руб.

Комитетом проведен анализ данных о начисленной выручке и себестоимости по видам деятельности Передача электроэнергии и Технологические присоединения в целях анализа обоснованности величины налога на прибыль. Так по виду деятельности Передача электроэнергии согласно счету 90.01. выручка составила 222171,134 тыс.руб. (с НДС) или 185142,61 тыс. руб. (без НДС); по счету 20.01 себестоимость составила 200932,874 тыс. руб., следовательно убыток – (-15790,26) тыс. руб. По виду деятельности Технологические присоединения согласно счету 90.01. выручка составила 19684,47 тыс. руб. (с НДС) или 16403,725 тыс. руб. (без НДС); по счету 20.01 себестоимость составила 8677,455 тыс. руб., следовательно прибыль – 7726,27 тыс. руб. Таким образом, величина прибыли по двум видам деятельности составила 7726,27 тыс. руб. Применяв ставку налога 20% величина налога составила 1545,25 тыс. руб.

За 2023 год расходы приняты в размере 0 руб. в связи с отсутствием предложения за 2023 год.

На основании п. 20 Основ ценообразования, а также с учетом судебной практики (апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 30.01.2020 № 65-АПА19-3, апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 10.01.2018 г. № 38-АПГ17-7) величина налога на прибыль должна определяться согласно показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках». В связи с чем, экспертами принято решение признать обоснованной величину налога на прибыль на основании проведенного анализа данных о начисленной выручке и себестоимости по видам деятельности Передача электроэнергии и Технологические присоединения в размере 1545,25тыс. руб.

На 2025 год признана величина принятая экономически обоснованной исходя из данных за 2023 год в размере 1545,25 тыс. руб.

5.2.7 РАСХОДЫ НА ВОЗВРАТ И ОБСЛУЖИВАНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ, НАПРАВЛЯЕМЫХ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Организацией за 2023 и на 2025 год расходы по статье не заявлены.

5.2.8 ТЕПЛОЭНЕРГИЯ

Организацией за 2023 и на 2025 год расходы по статье не заявлены.

5.2.9 АМОРТИЗАЦИЯ

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2023 году сумма амортизационных отчислений составила 32 230,77 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 22 780,73 тыс. руб.

В обоснование понесенных в 2023 году расходов организацией представлены:

- ведомость амортизации;
- инвентарные карточки;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 «Основные средства»;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 «Амортизация основных средств»;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство».

В соответствии с п. 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются 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.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

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.

Согласно Учетной политике организации учет основных средств осуществляется в следующем порядке:

20. Объект принимается к учету в качестве основного средства, если он предназначен для использования в уставной деятельности организации на праве хозяйственного ведения для управленческих производственных нужд.

Объект признается основным средством, если срок его полезного использования превышает 12 месяцев, а первоначальная стоимость – более 100 000 руб. На объекты переданные, от собственника по распоряжению на праве хозяйственного ведения первоначальная стоимость определяется согласно стоимости переданного объекта указанного в распоряжении.

При этом должны одновременно соблюдаться условия:

- объект имеет материально-вещественную форму:

- объект предназначен для использования в течение длительного времени, то есть свыше 12 месяцев;
- организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- объект способен приносить предприятию экономические выгоды (доход)

При этом предприятие вправе не учитывать по правилам ФСБУ 6/2020 объекты, удовлетворяющие указанным выше условиям, но стоимостью ниже установленного предприятием лимита (п.5 ФСБУ 6/2020)

Организация не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, которые отвечают признакам основного средства, но имеют стоимость не выше 100 000 руб. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены. Контроль наличия и движения таких активов обеспечивается на забалансовом счете 012 «Малоценные основные средства в эксплуатации».

Основание: пункт 5 ФСБУ 6/2020.

Первоначальная стоимость. В первоначальную стоимость ОС входит все, что входит в капитальные вложения связанных с этим объектом, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете, формирующие по завершению ОС. Состав затрат определен в ФСБУ 26/2020

Основные средства по группам «сооружения» «машины и оборудование», «транспортные средства» «производственный и хозяйственный инвентарь», здания оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

Ликвидационная стоимость признается нулевой по всем объектам ОС. (в т ч. по транспорту). В соответствии с п.30 ФСБУ6/2020 под ликвидной стоимостью объекта основных средств понимается величина, которую предприятие получила бы в случае выбытия данного объекта после вычета предполагаемых затрат на выбытие.

При этом предприятие может признать ликвидационную стоимость равную нулю если:

- а) не ожидается поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;
- б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;
- в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Поскольку с учетом специфики деятельности предприятия в большинстве случаев затраты на демонтаж или утилизацию объектов составляют большую величину, чем выручка, полученная за материалы, полученные при ликвидации (горный рельеф местности). Предприятие уже использует

нулевую ликвидационную стоимость по всем объектам ОС, будет правомерным признать ликвидационную стоимость нулевой. Отсутствует возможность иметь стоимостную оценку полностью самортизированных активов. Применение ликвидационной стоимости приведет к снижению амортизации.

По транспортным средствам и специализированной технике ликвидационная стоимость также может быть признана равной нулю с учетом требований рациональности учета и несущественности данной информации для пользователя.

Предприятие обеспечивает контроль, за наличием и движением таких объектов: учитывает на балансовых счетах (субсчета счета10) либо отражает сразу в расходах с одновременным признанием на забалансовых счетах с закреплением материально-ответственных лиц, мест хранения.

21. Сроки полезного использования основных средств определяются по Классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1. П.9 ФСБУ 6/2020.

22. По основным средствам, предназначенным к использованию для работы в условиях повышенной сменности, срок полезного использования, определенный в соответствии с Классификацией основных средств, сокращается в два раза.

23. Амортизация по всем объектам основных средств начисляется линейным способом. Установить срок полезного использования в месяцах. (п. 7.1 ПБУ 1/2008). Начисление амортизации производить ежемесячно, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств, и прекращает с первого числа месяца, следующего за месяцем его списания.

Основание: пункт 32 ФСБУ 6/2020.

Согласно п.24 ФСБУ 6/2020 первоначальная стоимость объекта ОС увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений.

Амортизация лизингового имущества в бухгалтерском учете

В бухгалтерском учете первоначальная стоимость имущества формируется исходя из всех затрат, связанных с его приобретением, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (п. 8 ПБУ 6/01). Лизингополучатель определяет первоначальную стоимость лизингового имущества в размере общей суммы, подлежащей выплате по договору лизинга, за вычетом НДС (иных возмещаемых налогов).

Лизингополучатель учитывает лизинговое имущество у себя на балансе, начисление амортизации в БУ отражается по дебету счетов учета затрат и кредиту счет 02 (п. 9 Указаний). Лизинговые платежи отражаются

внутренними проводками по субсчетам счета 76. «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами»

24 . Предметы со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью не более 100 000 руб. списываются по мере их передачи в эксплуатацию.

Запасами считаются активы, которые предприятие потребляет или использует в течение 12 месяцев или в рамках обычного операционного цикла. В результате малоценные объекты, у которых срок полезного использования больше 12 месяцев или операционного цикла, а стоимость – меньше лимита, они списываются в расходы по мере передачи в эксплуатацию.

Основание: пункт 5 ПБУ 6/01.

Согласно данным, указанным в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии», сумма начисленной амортизации за 2023 год составляет 31637,18 тыс. руб., в т.ч.:

31340,94 тыс. руб. – амортизация основных производственных объектов в размере;

296,24 тыс. руб. – амортизация объектов, используемых для общехозяйственных нужд.

Подробный расчет амортизации за 2023 и на 2025 год произведен на основании ведомости начисленной амортизации за 2023 год и представлен в приложении к настоящему экспертному заключению.

По результатам анализа информации, представленной в виде шаблона, а также информации, указанной в ведомости амортизации ОС МУП «Горэлектросети» за 2023 год, скорректирован срок полезного использования (остаточный) по состоянию на 01.01.2023 года. Кроме того, при расчете экспертами амортизации за 2023 год сроки полезного использования ОС скорректированы исходя из максимальных сроков полезного использования, определенных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Из расчета за 2023 год амортизационных отчислений исключены основные средства, которые по состоянию на 01.01.2023 года должны полностью амортизироваться (начисление амортизации в 2023 год производиться не должно), а также основные средства, первоначальная

стоимость которых составляет менее 100,00 тыс. руб. (не относящиеся к производственным ОС).

Согласно акта проверки ФАС России от 21.09.2020 г. № 73/20 подлежит исключению по п. 17 Основ ценообразования и Налогового Кодекса РФ амортизация основных средств первоначальной стоимостью менее 100 тр, не относящиеся к объектам ЭСХ.

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).

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Иной подход привел бы к учету одних и тех же расходов и в расходах на сырье и материалы и в расходах на амортизацию.

В связи с чем, экспертами при расчете амортизации учтены требования ФАС России и расходы на амортизацию объектов, не относящихся непосредственно к осуществлению передачи электроэнергии, исключены экспертами из расчетов.

Кроме того, при расчете амортизации ОС, напрямую не участвующих в передаче электроэнергии (транспорт, административные здания, помещения, коммуникации) экспертами применен коэффициент распределения общехозяйственных расходов в размере 86,26%, определенный в разделе «5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов» настоящего экспертного заключения.

По результатам анализа предложения организации размер амортизационных отчислений за 2023 год и планируемых на 2025 год, составил 31498,68 тыс. руб. в том числе:

- ЭСХ – 29191,95 тыс. руб.;
- прочие и прочее ЭСХ – 2306,74 тыс.. руб.

Расходы на 2023 год принята сумма в размере 31498,68 тыс. руб. Расходы на 2025 год принята в размере 26 220,00 тыс. руб. согласно утвержденной инвестиционной программе.

5.2.10 РАСХОДЫ НА ФОРМИРОВАНИЕ РЕЗЕРВА ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ

Организацией за 2023 и на 2025 год расходы по статье не заявлены.

5.2.11 РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ

Организацией за 2023 и на 2025 год расходы по статье не заявлены.

В соответствии с п. 34 Основ:

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

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

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

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.»

Регулируемая организация является муниципальным унитарным предприятием, в связи с чем, расчетная предпринимательская выручка в расчет НВВ не принимается.

5.2.11 РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), НЕ ОТНОСЯЩИЕСЯ К КАПИТАЛЬНЫМ ВЛОЖЕНИЯМ

Организацией за 2023 расходы по статье заявлены в размере 836,82 Тys. руб. . На 2025 год организацией предложено 1 031,28 тыс. руб. В соответствии с п. 5 ст. 37 Закона 35-ФЗ:

«5. 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, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению гарантирующие поставщики и сетевые организации обязаны осуществлять контроль соблюдения требований, при которых допускается использование прибора учета электрической энергии для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также извещать заинтересованных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии (мощности) и иных владельцев приборов учета электрической энергии о нарушении указанных требований.

Гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета

электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Порядок реализации обязанностей, предусмотренных абзацами третьим и четвертым настоящего пункта, в части приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и иного оборудования, используемых для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе состав такого оборудования, а также порядок реализации указанных обязанностей в отношении ветхих и аварийных объектов, точек поставки на розничных рынках, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, определяется 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.

Многоквартирные дома, вводимые в эксплуатацию после осуществления строительства, должны быть оснащены индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями, установленными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе в порядке, установленном 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.

По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией

доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа. Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии (мощности) и иные владельцы приборов учета электрической энергии не вправе препятствовать обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе использованию для этих целей данных, получаемых с использованием принадлежащих им приборов учета электрической энергии, и контролю за осуществлением коммерческого учета электрической энергии (мощности), включая проверку приборов учета электрической энергии, установленных в границах объектов, принадлежащих субъектам электроэнергетики или потребителям электрической энергии (мощности) на праве собственности или ином законном основании.

В случае отсутствия возможности осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) на основании данных о количестве электрической энергии (мощности), определенных с использованием приборов учета электрической энергии, применяются расчетные способы определения объема или стоимости электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, устанавливаемые 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.

Указанные расчетные способы должны стимулировать субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии (мощности), в результате действий (бездействия) которых отсутствует возможность осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) на основании данных о количестве электрической энергии (мощности), к осуществлению таких расчетов на основании данных об их количественном значении, определенных с использованием приборов учета электрической энергии, и могут предусматривать полное освобождение потребителя электрической энергии (мощности) от оплаты электрической энергии (мощности).

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 определяются ответственность или иные неблагоприятные последствия в отношении субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии (мощности) в случае, если нарушение требований по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению с использованием приборов учета электрической энергии произошло в результате действий (бездействия) указанных лиц.»

В соответствии с п. 32(1) Основ ценообразования:

«32(1). Объем финансовых потребностей, необходимых для обеспечения реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, *не должен превышать объема финансовых потребностей, определенного в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), и в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации о результатах расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, содержащими в том числе методику расчета указанного объема финансовых потребностей в прогнозных ценах соответствующих лет, утверждаемыми Министерством энергетики*

Российской Федерации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - правила заполнения форм раскрытия информации).

Положения, установленные абзацем первым настоящего пункта, не применяются в отношении объектов основных средств и (или) нематериальных активов, принятых к бухгалтерскому учету в рамках выполнения инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, до утверждения нормативов предельного объема финансовых потребностей в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии" (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339).»

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (постановление 977):

«Инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5

статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), и в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации о результатах расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, содержащими в том числе методику расчета указанного объема финансовых потребностей в прогнозных ценах соответствующих лет, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".»

В соответствии с пп. «о» п. 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организации (постановление 24):

«результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - нормативы предельного объема финансовых потребностей), а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета,

их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах;»

На основании вышеизложенного, следует, что мероприятия по организации коммерческого учета являются мероприятиями инвестиционной программы сетевой организации и подлежат нормированию. Кроме того, согласно Постановления Арбитражного суда Московского округа от 03.11.2015 N Ф05-14899/2015 по делу N А41-70312/14 установлено, что АСКУЭ относится к основным средствам. Из чего следует, что создание системы учета является мероприятием инвестиционной программы.

По статье за 2023 год организацией заявлены расходы на услуги по предоставлению программного обеспечения АСКУЭ и услуги радиоподвижной связи АСКУЭ.

Услуги по предоставлению программного обеспечения АСКУЭ

Необходимость использования программного обеспечения АСКУЭ обусловлена ст.37 Федерального закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике":

«Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не

принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.».

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат в соответствии с п. 29 Основ:

Таблица 55

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на	Не регулируются

соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	х
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования экспертами использованы экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных организацией.

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **571,68** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году услуги программного обеспечения АСКУЭ оказывались контрагентами:

- ПАО «МТС» (договор от 15.08.2022 № 19-2022(223ФЗ)).

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат на *Услуги по предоставлению программного обеспечения АСКУЭ* в соответствии с п. 29 Основ

Таблица 56

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Организацией представлено подтверждение проведения торгов договор от 15.08.2022 № 19-2022(223ФЗ) в результате аукциона
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

В связи с чем, затраты по статье приняты обоснованными в размере **571,68** тыс.руб.

Услуги радиоподвижной связи АСКУЭ

Необходимость использования радиоподвижной связи АСКУЭ обусловлена ст.37 Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике":

«Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по

производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.»

Согласно карточке счета 20.01 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **265,14** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 60).

В 2023 году услуги радиоподвижной связи АСКУЭ оказывались контрагентами:

- ПАО «МТС» (договор от 15.08.2022 № 19-2022(223ФЗ).

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат на *Услуги по предоставлению программного обеспечения АСКУЭ* в соответствии с п. 29 Основ

Таблица 57

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Организацией представлено подтверждение проведения торгов договор от 15.08.2022 № 19-2022(223ФЗ) в результате аукциона
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	х
официальная статистическая информация	х

В связи с чем, затраты по статье приняты обоснованными в размере **265,14** тыс.руб.

Итого по статье «Расходы на обеспечение сетевой организацией обязанностей по обеспечению коммерческого учета (кроме кап вложений)» принято **836,82** тыс. руб.

Обоснования необходимости включения на 2025 год расходов в размере 1 031,28 тыс. руб. организацией не представлены.

В связи с тем, что договор от 15.08.2022 № 19-2022(223ФЗ) является долгосрочным до 2027 год и распространяет действия на 2025 год, экспертами принято решение принять на 2025 год расходы в размере обоснованных за 2023 год с учетом индексации на 2024-2025 гг.:

836,82*108%*105,8%-956,19 тыс. руб.

5.2.12 ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ЛЬГОТНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ДО 15 и ДО 150 кВт

В соответствии с п. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике":

«2. Плата за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в том числе посредством применения стандартизированных тарифных ставок. Размер платы за технологическое присоединение и (или) размер стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая строительство, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства может устанавливаться в соответствии с указанными принципами и порядком определения платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии либо посредством установления размера платы федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются

исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы сетевой организации на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение. При этом не допускается включение расходов сетевой организации, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в состав платы за технологическое присоединение и расходов, учтенных при установлении платы за технологическое присоединение, в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

С 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 июля 2024 года положения абзаца шестого настоящего пункта не применяются при определении размера платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций, а также в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций.

С 1 октября 2015 года по 30 сентября 2017 года, а также с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года по 30 июня 2022 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемые с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2022 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.»

Расходы определены в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по

определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Предложение организации по выпадающим расходам от льготного ТП на 2025 год отсутствует. Для МУП «Горэлектросети» плановые выпадающие от технологического присоединения на 2025 год составляют 0 тыс. руб., в т.ч.:

– 0 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 0 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Для МУП «Горэлектросети» выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей рассчитаны экспертами Минстроя на основании представленных в шаблоне данных, подтвержденных обосновывающими материалами.

Так как в 2023 году МУП «Горэлектросети» не понесли расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, а только организационные расходы полностью будут покрываться за счет платы за технологическое присоединение, то для организации рассчитаны только фактические выпадающие.

Фактически понесённые расходы МУП «Горэлектросети», признанные Минстроем экономически обоснованными, за 2023 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт 7 403,59 тыс. руб. (4251,62(ПУ)+2543,60(С1) + 608,37(«последняя миля»)), 3 779,755(выручка), суммарный размер платы по исполненным договорам составил 355,731 тыс. руб. (1046,27руб*340 договора ТП).

Таким образом, **фактические выпадающие доходы за 2023 год** от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» составили **3 369,42** тыс. руб. (2289,18(С1) + 4 859,99(последняя миля)-3779,30(размер платы за ТП)).

Минстроем приняты фактические «Выпадающие доходы» за 2023 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт **3 369,42** тыс. руб.

Расчет размера фактически выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по МУП "Горэлектросети" за 2023 год.

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования 2023 год			Количество договоров техприсоединения
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство во объекта (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	13 848,87	186,00	2289,18	
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	1 046,27	186,00	194,61	36
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	12 802,60	186,00	2 094,57	186
1.3.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения ,6-10 Вл				
1.4.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 6-10 Вл				
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 8]:	x	x	4 859,99	x
3.	Строительство воздушных линий			395,64	
3.1.	Материал опоры - железобетонные				
3.1.1.	Тип провода -изолированный провод				
3.1.1.1	Материал провода сталеалюминиевый (l = 3)				
3.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно , ВЛ-10				
3.1.1.1.2	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно , ВЛ-0,4	10 990,11	36,000	395,64	186
4.	Строительство кабельных линий				
4.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)				
4.1.1.	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				
4.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				
4.1.1.1.3	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000			

5.	Строительство пунктов секционирования				
5.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)				
5.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			212,72	
6.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
6.1.1.	Однотрансформаторные				
6.1.1.1.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА	5 908,98	36,00	212,72	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)				
7.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000			
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		185,00	4 251,62	185
8(1).1	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	17 788,55	107,00	1 903,37	107
8(1).2	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	30 105,70	78,00	2 348,24	78
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 + п. 9.3]:	2251,86	1 678,50	3779,755	x
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	0,4583	x
9.2.	<u>550 р до 01.07.2022</u>	x	7	1,00	1
9.3.	<u>Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) за 1 кВт мощности</u>		1 671,50	3 779,30	185
9.3.1.	<u>Социальная ставка 1000р/1кВт с 01.07.2022-31.12.2022 с НДС</u>	833,334	72	60,00	7
9.3.2.	<u>Социальная ставка 1064 р/1 кВт с 01.12.2023 г. с НДС</u>	886,667	317	281,07	32
9.3.3.	<u>льготная ставка 3000/1 кВт с 1.07.2022 - 31.12.2022 с НДС</u>	2500,00	150	375,00	22
9.3.4.	<u>льготная ставка 3192 р/1 кВт с 01.01.2023-01.07.2023 г с НДС</u>	2660,00	1116,5	2 969,89	120
9.3.5.	<u>льготная ставка 7000 р/1 кВт 01.07.2023-31.12.2023 с НДС</u>	5833,33	16	93,33	4

10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	3 369,42	x
-----	--	---	---	----------	---

5.2.13 ЭКОНОМИЯ РАСХОДОВ НА УПЛАТУ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Пунктами 34 (1) - 34(3) Основ ценообразования установлено:

34(1). 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, 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(2). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_i$), определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_i = \max(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{oci-2}} - \text{П}_{\text{фи-2}}) \times \text{ЦП}_{i-2},$$

где:

$N^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

$W_{\text{oci-2}}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{фи-2}}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $i-2$ (тыс. кВт·ч);

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

34(3). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta\text{ЭП}_j$), 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:

$$\Delta\text{ЭП}_j = \Delta\text{ЭП}'_j + \Delta\text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta\text{ЭП}'_j$ - 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;

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta\text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta\text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j,$$

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 пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода

регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

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

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

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

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ocj-2} - П_{\phi j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

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

$П_{\phi j-2}$ - 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./кВт·ч).

Так как, предыдущий долгосрочный период составляет 2016-2020 годы а текущий – 2021-2025 гг., применяется п. 34(3) Основ.

Согласно п. 11 методики 98-э НВВ определяется с учетом:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \mathcal{E}P_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i,$$

(2)

При этом:

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, d_1 , d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

В связи с прогнозируемым существенным ростом ВНН на содержание на 2024 год экспертами принято решение показатель d_i учесть в размере 0. При этом экономия потерь будет в полном объеме учтена в НВВ на оплату потерь в соответствии с п. 13 Методики 98-э.

В качестве подтверждающих документов приняты:

- форма 46-33/(передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023 год;

- Договор № 04090760008855 от 30.12.2009 с АО Алтайэнергосбыт и акты за 2023 год.

Организацией в подтверждение получения экономии по потерям в результате реализации мероприятий по энергосбережению представлены документы:

- программа энергосбережения от 25.12.2019 года на период 2021-2025 годы, согласно приложения № 2 которой приведен перечень мероприятий для снижения потерь электроэнергии с целевым показателем уровня потерь к 2023 году в размере 13,02%;

- договоры, акты, требования-накладные на проведение мероприятий по реконструкция, ремонтам, обслуживанию РП, ВЛ, проводимых с целью снижения потерь;

- отчет по программе энергосбережения, согласно которому организацией в 2023 году достигнут целевой уровень потерь (план согласно требований установленных Комитетом – 12,581%, факт 12,64%).

В связи с чем, экономия потерь электроэнергии признана экспертами как достигнутая в результате мероприятий энергосбережения.

Расчет произведен Комитетом за 2023 год:

Таблица 58

Расчет размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	5 772,84	Комментарии
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		0,00	
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 пунктами 38 1 и 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	%	12,64%	согласно ДПР
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, для 2025 года	%	12,64%	согласно ДПР
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в 2025 году	тыс. кВтч.	167 091,60	см. лист Тариф
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025 год	руб/кВтч	3,14	см. лист Тариф
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2023 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации		5 772,84	
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования,	%	12,64%	принято на 2023 год, см Лист П 1.4

являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, для 2023 года			
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году 2023	тыс. кВтч.	163 023,80	факт за 2023 год, см Лист П 1.4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году 2023	тыс. кВтч.	18 766,58	согласно актам с ГП
Фактически сложившаяся за 2023 год средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб/кВтч	3,14	согласно актам с ГП (средневзвешенная)

Подробный расчет представлен в приложении «Информация о фактических расходах на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь 2023 год» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к настоящему экспертному заключению.

В части корректировки $\Delta \text{ЭП}'_j$ организацией предложение по включению в расчет НВВ не представлено. Кроме того, подтверждение получения экономии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а также того что такие мероприятия не финансировались за счет бюджетных средств, не представлено.

Таким образом, $\Delta \text{ЭП}_j$ составила 5 772,84 тыс. руб. с учетом показателя d_i в размере 0, величина $\Delta \text{ЭП}_j$ относимая на НВВ на содержание составляет 0 руб.

Вся величина $\Delta \text{ЭП}_j$ в размере 5 772,84 тыс. руб. отнесена НВВ на оплату потерь (см. статья «Расчет стоимости потерь»).

5.2.14 ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Вывоз мусора и нечистот

Необходимость несения затрат вызвана наличием административных помещений. В связи с нахождением в помещениях сотрудников требуется предоставление коммунальных услуг.

Обоснование необходимости включения – Федеральный закон РФ от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили 126,51 тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

Всего затраты на вывоз ТКО (без учета распределения по видам деятельности) составили – 41,86 тыс. руб. Тарифы примененные при начислении платы соответствуют тарифам установленным Комитетом на 2023 год.

Всего затраты на вывоз ЖБО (без учета распределения по видам деятельности) составили 82,80 тыс. руб.

Тарифы на обращение с ТКО являются регулируемыми, плата за вывоз ЖБО - нерегулируемая.

В 2023 году вывоза мусора и нечистот оказывались контрагентами:

- АУ Кызыл-Озек Сервис (вывоз ТКО) (договор от 08.12.2021 № 680 в соответствии с регулируемыми тарифами);
- ИП Хромов А.С. (вывоз ЖБО).

Объем вывезенного ТКО за 2023 год составил согласно счетам-фактурам – 72 куб.м.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат на вывоз ЖБО в соответствии с п. 29 Основ

Таблица 59

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник)
----------------------------	-------------------------------------

	данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Организацией не представлено подтверждение проведения торгов
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;	https://rostender.info/region/altaj-respublika/71164412-tender-okazanie-uslug-po-vyvozu-jidkih-bytovyh-othodov-s-territorii-majminskogo-rajonного-suda
официальная статистическая информация	x

Таким образом, цена по договору признана обоснованной цена за вывоз ЖБО - 150 руб/куб.м. Объем вывезенных ЖБО – 572 куб.м. Обоснованная стоимость за 2023 год (всего) – 82,80 тыс. руб., с учетом распределения на регулируемый вид (86,26%) – 71,42 тыс. руб.

Расходы на вывоз ТКО приняты в размере $41,86 * 86,26\% = 36,11$ тыс. руб.

Итого расходы по статье за 2023 год: $36,11 + 71,42 = 107,53$ тыс.руб.

В связи с чем, на 2025 год объем затрат на обращение с ТКО принята с учетом фактических объемов сточных вод, отданных в 2023 году, действующего тарифа установленного на 2024 год для АУ «Кызыл-озек Сервис» с учетом ИПЦ 2025 г. (принят тариф 2024 года, так как на момент проведения настоящей экспертизы тарифы на 2025 год не установлены). Таким образом, расходы на обращение с ТКО на 2025 год составили:

$72 \text{ м.куб.} * 639,72 \text{ руб/куб.м. (тариф)} * 105,8\% \text{ (ИПЦ 2025)} * 86,26\% \text{ (коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности)} = 42,04$ тыс. руб.

Плата за вывоз ЖБО принята с учетом фактических затрат за 2023 год с учетом ИПЦ 2024-2025 годы и составила:

$82,80 * 108\% * 105,8\% * 86,26\%$ (коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности) = 81,61 тыс. руб.

Итого расходы по статье составили на 2025 год: $42,04 + 81,61 = 123, 65$ тыс. руб.

Водоотведение

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **28,41** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60). В том числе согласно счетам-фактурам расходы за плату за негативное воздействие -9,47 тыс. руб., за водоотведение – 18,94 тыс. руб. Объем сточных вод за 2023 год составил – 539 куб.м. Тарифы на водоотведение примененные при начислении платы соответствуют тарифом установленным Комитетом на 2023 год.

В 2023 году услуги водоотведения оказывались контрагентами:

-АО Водоканал (договор от 01.01.2018 № 34 по регулируемым государством ценам).

Тарифы на водоотведение являются регулируемыми, плата за негативное воздействие - нерегулируемая.

Экспертами произведен анализ обоснованности затрат за плату за негативное воздействие в соответствии с п. 29 Основ

Таблица 60

Цены в порядке очередности	Пометка о соблюдении цен (источник данных)
установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;	Не регулируются
расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;	Организацией не представлено подтверждение проведения торгов
рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих	https://zakupki.gov.ru https://torgi.gov.ru/new/public https://www.rts-tender.ru/

на территории Российской Федерации;	данные по Республике Алтай отсутствуют
официальная статистическая информация	https://showdata.gks.ru/report/277328/?&filter_1_0=2022-01-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-02-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-03-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-04-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-05-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-06-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-07-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-08-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-09-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-10-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-11-01+00%3A00%3A00%7C-56%2C2022-12-01+00%3A00%3A00%7C-56&filter_2_0=13382%2C109291&filter_3_0=109543%2C347484%2C109515%2C109393%2C109516%2C109422%2C109545%2C109423%2C109546%2C109424%2C109547%2C109425%2C109548%2C109517%2C109549%2C109427%2C109550%2C109428%2C109551%2C318638%2C347550%2C109395%2C109552%2C109430%2C339613%2C339769%2C339770%2C339771%2C347225%2C347228%2C109518%2C109396%2C109519%2C109397%2C109520%2C217799%2C109432%2C109555%2C109433%2C347487%2C109434%2C109557%2C109435%2C109558%2C109436%2C109437%2C109560%2C109561%2C109562%2C109563%2C109441%2C109565%2C217792%2C109566%2C109444%2C109567%2C109445%2C109568%2C109446%2C109569%2C109447%2C109449%2C109572%2C109573%2C109451%2C109574%2C109452%2C288012%2C109454%2C109577%2C109455%2C109578%2C109456%2C339773%2C347231%2C109524%2C109402%2C109525%2C109403%2C109526%2C109404%2C109527%2C109405%2C109457%2C109459%2C109582

%2C109460%2C109583%2C109461%2C109584%2C339606%2C109463%2C109586%2C109464%2C109588%2C109466%2C109589%2C109467%2C109468%2C109469%2C109470%2C109471%2C322817%2C109594%2C109472%2C109595%2C109596%2C109474%2C109597%2C318637%2C109475%2C109476%2C109599%2C109477%2C109600%2C109478%2C109601%2C109479%2C109602%2C318636%2C109726%2C109604%2C109727%2C109605%2C109728%2C109606%2C109729%2C110321%2C347014%2C109608%2C109731%2C347475%2C347485%2C109610%2C109733%2C109530%2C217794%2C339775%2C109612%2C109735%2C109736%2C109614%2C339614%2C109738%2C109739%2C109617%2C109740%2C109618%2C109741%2C109742%2C109620%2C109621%2C109744%2C109622%2C110322%2C109624%2C109747%2C109626%2C109749%2C109627%2C109628%2C109751%2C109752%2C109531%2C109532%2C109410%2C109533%2C109753%2C109631%2C109754%2C109411%2C109534%2C109633%2C109756%2C109757%2C109635%2C109758%2C109636%2C109412%2C109759%2C109637%2C109760%2C109638%2C109761%2C109639%2C109762%2C109640%2C109763%2C109641%2C109535%2C109642%2C109765%2C109643%2C109766%2C347476%2C109644%2C109767%2C109645%2C217795%2C109646%2C109769%2C109647%2C109770%2C110424%2C109771%2C109649%2C109772%2C109650%2C217793%2C109651%2C109774%2C109652%2C109775%2C109653%2C109776%2C109654%2C109777%2C109655%2C109778%2C110325%2C288015%2C109656%2C109779%2C109657%2C109780%2C109658%2C109781%2C109659%2C109782%2C109660%2C109783%2C109661%2C109784%2C1096

62%2C109785%2C109663%2C109786%2C109
666%2C109789%2C109667%2C109790%2C10
9668%2C109791%2C109672%2C109795%2C1
09673%2C109796%2C109674%2C109797%2C
109675%2C109798%2C109676%2C109799%2
C109677%2C109800%2C109678%2C109801%
2C109680%2C109803%2C109681%2C109804
%2C347223%2C109682%2C109805%2C10968
3%2C109806%2C109684%2C109807%2C1096
85%2C109808%2C109686%2C109809%2C291
942%2C109810%2C109688%2C109811%2C10
9689%2C109812%2C109690%2C109813%2C1
09691%2C347478%2C109692%2C109693%2C
109816%2C109694%2C109817%2C109695%2
C288010%2C109697%2C109820%2C109821%
2C109823%2C109701%2C109824%2C109702
%2C109825%2C109703%2C109826%2C10982
7%2C339607%2C339615%2C109705%2C1098
28%2C109829%2C109830%2C109708%2C109
831%2C109709%2C109832%2C109710%2C10
9833%2C109711%2C109712%2C109835%2C1
09713%2C109836%2C318625%2C109715%2C
109838%2C339611%2C109839%2C109717%2
C109840%2C109841%2C109537%2C109415%
2C109842%2C109720%2C318631%2C109721
%2C109722%2C109723%2C110373%2C10984
7%2C110374%2C347230%2C109848%2C1103
75%2C109849%2C110376%2C109850%2C110
377%2C109851%2C110327%2C110435%2C31
8628%2C288014%2C318649%2C318635%2C1
09852%2C110379%2C109853%2C347232%2C
110380%2C109854%2C288009%2C110381%2
C110436%2C109855%2C110382%2C109856%
2C110383%2C109857%2C288016%2C110384
%2C109858%2C339608%2C109859%2C10986
0%2C110387%2C109861%2C110388%2C3396
16%2C110389%2C110390%2C109864%2C110
391%2C110393%2C217798%2C109868%2C11

0395%2C109869%2C110396%2C109870%2C1
10397%2C109871%2C110398%2C109872%2C
217796%2C110399%2C109873%2C110400%2
C318639%2C318646%2C110401%2C109875%
2C109876%2C110403%2C109877%2C110404
%2C109416%2C347488%2C347479%2C34748
9%2C347480%2C109539%2C109417%2C3397
74%2C339768%2C109879%2C109880%2C110
407%2C347490%2C109882%2C110409%2C10
9883%2C109966%2C109886%2C109887%2C1
09970%2C109888%2C109971%2C109889%2C
109972%2C109890%2C109973%2C109891%2
C109974%2C109892%2C109975%2C109976%
2C109894%2C109977%2C109895%2C109978
%2C109896%2C109979%2C109897%2C10998
0%2C109981%2C288013%2C347481%2C1103
31%2C110332%2C109982%2C109900%2C109
983%2C109901%2C318643%2C318621%2C31
8641%2C318647%2C347226%2C109902%2C1
09903%2C109986%2C109904%2C109906%2C
109989%2C109907%2C109990%2C347491%2
C339609%2C109991%2C109909%2C109992%
2C109910%2C109913%2C109996%2C109914
%2C109997%2C109418%2C109915%2C10999
8%2C109916%2C109999%2C109917%2C1100
00%2C109918%2C110001%2C109919%2C109
920%2C110003%2C110333%2C288011%2C11
0004%2C109922%2C110005%2C110335%2C3
18648%2C347235%2C110006%2C109924%2C
110007%2C109925%2C110008%2C110010%2
C110011%2C109929%2C347486%2C109930%
2C109931%2C347227%2C110014%2C110015
%2C110016%2C109934%2C110017%2C10993
5%2C110018%2C109936%2C109937%2C1100
20%2C109938%2C110021%2C109939%2C110
022%2C110336%2C110437%2C110024%2C10
9942%2C109943%2C110026%2C109944%2C1
10027%2C109945%2C110028%2C109946%2C

217805%2C347233%2C110029%2C109947%2
C110030%2C109948%2C110031%2C110338%
2C217807%2C217787%2C109950%2C109951
%2C110034%2C109952%2C109953%2C11003
6%2C110037%2C110038%2C109956%2C1100
39%2C109957%2C110040%2C109958%2C110
041%2C109959%2C110042%2C109960%2C11
0043%2C109961%2C110044%2C109962%2C1
10045%2C109963%2C110046%2C318657%2C
318653%2C318658%2C318652%2C322818%2
C318664%2C318666%2C109964%2C339633%
2C318668%2C318663%2C318662%2C339620
%2C339634%2C339621%2C339635%2C33962
2%2C339636%2C339623%2C339619%2C3396
37%2C339624%2C110047%2C109965%2C110
048%2C110370%2C110049%2C110371%2C33
9638%2C110050%2C110372%2C110173%2C1
10051%2C110174%2C110052%2C110175%2C
110053%2C110176%2C339625%2C110054%2
C110177%2C110055%2C110178%2C110056%
2C110179%2C110057%2C110180%2C110058
%2C339639%2C110181%2C110059%2C11018
2%2C110060%2C110183%2C110061%2C1101
84%2C110062%2C110185%2C110063%2C110
186%2C110064%2C110187%2C110065%2C11
0188%2C110066%2C318667%2C339626%2C3
39612%2C347229%2C347221%2C110069%2C
110192%2C109419%2C110070%2C110193%2
C217803%2C318623%2C318640%2C318618%
2C318626%2C339640%2C339627%2C109542
%2C339641%2C339628%2C339642%2C33962
9%2C339643%2C339630%2C339644%2C3396
31%2C339645%2C339632%2C339772%2C347
482%2C347492%2C347483%2C110194%2C11
0072%2C110073%2C110196%2C110074%2C1
10075%2C110198%2C110076%2C110077%2C
110201%2C110079%2C110202%2C110080%2
C110081%2C110204%2C110082%2C110205%

2C110208%2C110086%2C110209%2C110087
%2C110210%2C347477%2C110088%2C11021
1%2C110089%2C110212%2C110090%2C1102
13%2C110091%2C110214%2C110092%2C110
093%2C110216%2C110094%2C110217%2C11
0095%2C110218%2C110096%2C110219%2C1
10097%2C110098%2C110221%2C110438%2C
217797%2C318624%2C339617%2C110340%2
C110102%2C110225%2C110103%2C110226%
2C110104%2C110227%2C110105%2C110228
%2C110341%2C217806%2C318617%2C11023
1%2C110111%2C110234%2C110112%2C1102
35%2C110113%2C347234%2C110237%2C217
801%2C110238%2C110116%2C110239%2C11
0117%2C110118%2C110241%2C110119%2C1
10120%2C110121%2C110122%2C110245%2C
110123%2C110246%2C217788%2C110247%2
C110125%2C110343%2C318616%2C110345%
2C110128%2C110251%2C110129%2C110252
%2C110130%2C110253%2C110131%2C11025
4%2C110132%2C110133%2C110439%2C1101
35%2C110258%2C110136%2C110259%2C110
137%2C110260%2C110138%2C110261%2C28
4143%2C110262%2C110140%2C110263%2C1
10141%2C110264%2C110142%2C110346%2C
110347%2C318633%2C318634%2C318614%2
C318619%2C318622%2C110266%2C110144%
2C110267%2C110145%2C110268%2C110148
%2C110271%2C110149%2C110440%2C11015
0%2C110151%2C110152%2C110275%2C3472
24%2C110277%2C318630%2C347222%2C110
278%2C110156%2C110279%2C110157%2C11
0280%2C110158%2C110281%2C110416%2C1
10441%2C318615%2C339610%2C343217%2C
343228%2C343210%2C343215%2C343222%2
C343226%2C343219%2C110162%2C110285%
2C110164%2C110287%2C110165%2C110288
%2C217802%2C110290%2C110168%2C11029

	<p>1%2C110169%2C110292%2C110170%2C110171%2C110294%2C110353%2C110295%2C318629%2C318632%2C318620%2C110296%2C110355%2C110297%2C217800%2C110298%2C110357%2C110299%2C110358%2C110300%2C318642%2C110301%2C110360%2C288017%2C110361%2C110303%2C339618%2C217804%2C110304%2C110363%2C110305%2C110306%2C110365%2C110307%2C110308%2C110367%2C110310%2C110369%2C110352&rp_submitt=t</p> <p>данные по Республике Алтай отсутствуют</p>
--	---

В связи с тем, что в соответствии с п. 29 Основ данные отсутствуют, Комитетом применен п. 31 Основ, согласно которому допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность.

Изучив представленные документы эксперты сочли расходы на плату за негативное воздействие в размере 9,47 тыс. руб. документально подтвержденной и экономически обоснованной.

В связи с чем, на 2025 год объем затрат на водоотведение принят с учетом фактических объемов сточных вод, отданных в 2023 году, действующего тарифа установленного на 2024 год для АО «Водоканал» с учетом ИПЦ 2025 г. (принят тариф 2024 года, так как на момент проведения настоящей экспертизы тарифы на 2025 год не установлены). Таким образом, расходы на водоотведение на 2025 год составили:

$539 \text{ м.куб.} * 48,06 \text{ руб./куб.м. (тариф без НДС)} * 105,8\% \text{ (ИПЦ 2025)} * 86,26\% \text{ (коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности)} = 23,641 \text{ тыс. руб.}$

Плата за негативное воздействие принята с учетом фактических затрат за 2023 год с учетом ИПЦ 2024-2025 годы и составила:

$9,47 * 108\% * 105,8\% * 86,26\% \text{ (коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности)} = 9,33 \text{ тыс. руб.}$

Итого расходы по статье составили на 2025 год: $9,33 + 23,641 = \mathbf{32,98}$ тыс. руб.

Водоснабжение

Необходимость несения затрат вызвана наличием административных помещений. В связи с нахождением в помещениях сотрудников требуется предоставление коммунальных услуг.

Обоснование необходимости включения – Федеральный закон от 07.12.2011 N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Согласно карточке счета 25 расходы за 2023 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности составили **21,56** тыс.руб. (Дт 20.01 Кт 25, Дт 25 Кт 60).

В 2023 году услуги водоснабжения оказывались контрагентами:

-АО Водоканал (договор от 08.02.2019 № 510).

Согласно актам и счетам-фактурам объем потребленной воды составил 528 м.куб. Тарифы примененные при начислении платы соответствуют тарифом установленным Комитетом на 2023 год.

Тарифы на водоснабжение являются регулируемыми. В связи с чем на 2025 год объем затрат на водоснабжение принят с учетом фактических объемов воды, потребленных в 2023 году, действующего тарифа установленного на 2024 год для АО «Водоканал» с учетом ИПЦ 2025 г. (принят тариф 2024 года, так как на момент проведения настоящей экспертизы тарифы на 2025 год не установлены). Таким образом Расходы на водоснабжение на 2025 год составили:

$528 \text{ м.куб.} * 54,31 \text{ руб/куб.м. (тариф без НДС)} * 105,8\% \text{ (ИПЦ 2025)} * 86,26\% \text{ (коэффициент отнесения на регулируемый вид деятельности)} = \mathbf{26,17 \text{ тыс. руб.}}$

Итого прочие неподконтрольные расходы за 2023 год приняты в размере 157,5 тыс. руб.

6. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НВВ НА 2025 ГОД

6.1 КОМПЕНСАЦИЯ НЕЗАПЛАНИРОВАННЫХ РАСХОДОВ (СО ЗНАКОМ «ПЛЮС») ИЛИ ПОЛУЧЕННОГО ИЗБЫТКА (СО ЗНАКОМ «МИНУС»)

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2024 год производится согласно формуле:

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

где:

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

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

где:

$\Delta ПР_i$ - 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 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:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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;

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

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

HBB_{i-2}^{ϕ} - 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.

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОТП.Ф}}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

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

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

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

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год;

$K_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i , осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

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

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

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

$V_i^{распред}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$V_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

№	Наименование показателя	Условное обозначение
1	2	3
1	<p>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.</p>	$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, (3)$
1.1	<p>$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:</p>	$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i$
1.1.1	<p>ΔPP_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;</p>	$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2})$
	<p>$K_{\text{инд}i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;</p>	$K_{\text{инд}i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi})$
1.1.1.1	<p>$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.</p>	$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{\text{эл}} \times \frac{y\phi_{i-2} - y\phi_{i-3}}{y\phi_{i-3}}$

1.1.2	$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;	$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$
1.1.3	ΔY_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 неподконтрольных 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:	$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$
1.1.4	ΔHBB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;	$\Delta \text{HBB}_i = \text{HBB}_{i-2} - \text{HBB}_{i-2}^{\phi}$
1.1.5	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;	$\text{ПО}_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{омн}\phi}) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{омн}\text{пл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times \text{ЦП}_{i-2}$ <p style="text-align: center;">или</p> $\text{ПО}_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{\text{омн}\phi} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{омн}\text{пл}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N) - \max(0; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{омн}\phi} - P_{\phi i-2}) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi}$
1.2	$\text{В}_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении	$\text{В}_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - \text{В}_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$

	<p>тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{коррИП}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.</p>	
2	<p>$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.</p>	$B_i^{распред}$

Расчет корректировок на 2025 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2025 год предложение ТСО	2025 версия регулятора	Комментарий
1	В инд = ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВі+ΔУ	тыс.руб.	7 605,51	9 124,80	
1.1	ΔПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	1 752,06	1 426,48	
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	74 470,13	74 470,13	
1.1.3	Коэффициент индексации подконтрольных расходов план на 2023 год	-	1,04	1,04	
1.1.4	Индекс эффективности	%	3,00%	3,00%	в соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 N 40/36
1.1.5	ИПЦ факт на 2023 год	%	7,42%	5,90%	
1.1.6	ИПЦ план на 2023 год	%	6,00%	6,00%	
1.1.7	Коэффициент эластичности	-	0,75	0,75	
1.1.9	УЕ среднегодовое количество факт на 2023 год	у.е.	3 296,66	3 296,66	
1.1.10	УЕ среднегодовое количество факт на 2022 год	у.е.	3 190,20	3 147,73	
1.1.11	ИКА план на 2023 год	-	0,02	0,02	
1.1.12	УЕ среднегодовое количество план на 2023 год	у.е.	3 156,36	3 156,36	
1.1.13	УЕ среднегодовое количество план на 2022 год	у.е.	3 090,92	3 090,92	
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	17 032,35	18 979,35	
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2023 год	тыс.руб.	65 587,15	67 534,15	
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2023 год	тыс.руб.	48 554,80	48 554,80	
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	-497,57	-497,58	
	В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования	тыс.руб.	нет	нет	
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2023 год	млн.кВтч	163,02	163,02	см. лист Форма 3.1.
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2023 год	млн.кВтч	156,48	156,48	см. лист Форма 3.1.
1.3.3	Величина фактических потерь 2023 год	млн.кВтч	18,77	18,77	см. лист Форма 3.1.
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь 2023 год	руб/МВтч	3 138,05	3 138,05	см. лист "Факт потери"
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (утв.) 2023 год	%	12,64%	12,64%	

1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2023 год	руб/МВтч	3 002,63	3 002,63	
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с п. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет, году i, за который определяется экономия	%	13,26%		
1.4	ДНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-9 575,40	-9 677,51	
1.4.1	НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год	тыс.руб.	175 108,45	174 996,23	
1.4.2	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом фактически недополученной выручки по независящим от ТСО причинам), определяемый исходя из установленных тарифов на 2023 год и фактических объемов оказания услуг	тыс.руб.	184 683,84	184 673,74	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2022 N 40/5, полезный отпуск по вкладке п1.4 полезный отпуск факт
2	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	тыс.руб.	0,00	-1 034,92	
2.1	Корректировка неисполнения ИПР за 2023 год	тыс.руб.	0,00	-1 034,92	Анализ исполнения инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению
2.1.1	Расчетная величина собственных средств РО для финансирования ИПР, установленная на 2023 год	тыс.руб.	22 780,00	22 780,73	источник амортизация
2.1.2	Фактический размер финансирования ИПР, 2023 год	тыс.руб.	22 780,00	22 295,50	
2.1.3	Плановый размер финансирования ИПР, 2023 год	тыс.руб.	22 780,00	22 781,00	
2.2	Учтенная при расчете тарифов на 2024 год корректировка НВВ на 2023 год по результатам 9 месяцев	тыс.руб.	0,00	0,00	
02.мар	Корректировка неисполнения ИПР за 2022 год			-549,43	согласно экспертному заключению на 2024 год
3	ДУ - корректировка ком. Учета	тыс.руб.	-1 105,94	-1 105,94	

4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	1 387,30	1 387,30	
4.1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2023 год	тыс.руб.	115 608,19	115 608,19	
4.2	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2025 году	КНК i (1.3*1.4)	0,01	0,01	
4.3	Обобщенный коэффициент надежности и качества	Коб i	0,60	0,60	
4.4	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	П кор.i	2,00%	2,00%	
5	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	8 992,81	9 477,18	

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 N 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» установлено, что:

«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. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", а также абзаца третьего пункта 9 приложения N 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.».

Следовательно, корректировка по выполнению инвестиционной программы которая была не учтена в 2024 году учтена на 2025 год с ИПЦ.

6.2 КОРРЕКТИРОВКА НВВ С УЧЕТОМ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА

Расчет корректировки произведен в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам 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» и приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 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» (далее – Методические указания 1256).

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2023 N 14-ВД "О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для МУП "Горэлектросети" за 2023 год" для МУП «Горэлектросети» определены фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год:

показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки – 0,3879;

показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки – 0,6359;

показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения – 1,0000.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента осуществляется по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

где:

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об_i}$ - 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 Министерства энергетики Российской Федерации;

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $P_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $P_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $P_{кор2013} = 2\%$.

5.1.4. Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \quad \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{кач3}} = -1$).

Таблица 63

п/п	Наименование показателя	Показатели, установленные приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 года (ред. от 29.09.2023) на 2023 год	Предложение организации	Расчет Комитета	Отклонение факта от плана, достижение /не достижение показателя в процентах	
					По предложению РСО	По расчету комитета
	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, Псаиді	2,6688	0,38794	0,3879	185% показатель достигнут со значительным улучшением	185% показатель достигнут со значительным улучшением
	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Псаифі	1,5914	0,63599	0,6359	160% показатель достигнут со значительным улучшением	160% показатель достигнут со значительным улучшением
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	1,0000	1,0000	1,0000	100% показатель достигнут	100% показатель достигнут

Подробный расчет фактических показателей качества и надежности по организации представлен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Организацией соблюден Порядок предоставления информации о прекращениих электроэнергии, предусмотренный Разделом 6 Методических указаний 1256, а именно соблюдены требования полноты и сроков предоставления в Минэнерго России сведений в журнале учета данных по форме 8.1 (согласно приложению 8 к Методическим указаниям 1256). (портал

<https://nadezhnost.minenergo.gov.ru/minenergo/public/officeRegionalCommission/finesForTsoByRek>).

В соответствии с п. 5.1.5 Методических указаний 1256 $K_{\text{над1}} = 1$, $K_{\text{над2}} = 1$, $K_{\text{кач}} = 0$.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг составил:

В соответствии с формулой $K_{\text{об}} = 0,30*(1)+0,30*(1)+0,3*0+0,1*0 = 0,60$.

Расчет понижающего (повышающего коэффициента): $0,60*2\% = 1,2\%$.

Сумма корректировки составила 1 387,30 тыс. руб. (1,2%*115 608,19 тыс тыс. руб.).

Итого величина корректировок на 2025 год с учетом индексации на ИПЦ составила

Таблица 64

4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	1 387,30
4.1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2023 год	тыс.руб.	115 608,19
4.2	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2025 году	КНК i (1.3*1.4)	0,01
4.3	Обобщенный коэффициент надежности и качества	Коб i	0,60
4.4	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	П кор.i	2,00%
5	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	9 477,18

Согласно экспертному заключению на 2024 при тарифном регулировании на 2024 в целях сглаживания роста тарифов была проведена по следующим корректировкам:

Таблица 65

Наименование корректировки	Ед. изм.	Сумма корректировки	$V_{распред}$
Корректировка ПР	тыс.руб.	8 705,96	-8 705,96
Корректировка НР	тыс.руб.	4 461,22	-4 461,22
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	396,68	-396,68
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	1 360,42	-1 360,42
Корректировка ком. Учета	тыс.руб.	240,35	-240,35

Итого $V_{распред}$ на 2024 год составила -15164,63 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методики 98-э:

« $V_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в

этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

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

$V_i^{распред}$ может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

$V_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного

периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.»

Величина НВВ МУП Горэлектросети с учетом оплаты потерь на 2020 год (последний год предыдущего ДПР) составляет 171 300,83 тыс. руб. Общая котловая выручка на 2020 год составляла – 1 181 317,98 тыс. руб. Таким образом величина НВВ МУП Горэлектросети составляла 14,5 % в 2020 году, что больше чем 10%. Следовательно к организации применима корректировка $V_{распред}$.

Величина корректировки $V_{распред}$ в размере -15164,63 тыс. руб. экспертами распределена на 5 лет:

Таблица 66

Корректировка	2024	2025	2026	2027	2028	2029
$V_{распред}$ (сумма корректировок за 2020 год)	-15164,63	+3032,93	+3032,93	+3032,93	+3032,93	+3032,93
$V_{распред}$ (сумма корректировок за 2020 год) с учетом ИПЦ (104% ежегодно)	-15164,63	+3154,24	+3280,41	+3411,63	+3548,09	+3690,02

Величина корректировки на период 2025-2029 будет уточнена с учетом изменения ИПЦ.

В целях сглаживания роста тарифа на 2025 год была проведена следующая корректировка: тыс. руб.

9.1	Корректировки по методике 98-э	5 842,77	Примечание
9.1.1	Корректировка ПР	1 629,95	
9.1.2	Корректировка НР	16 898,22	в целях сглаживания роста тарифа корректировка сглажена на сумму 4788,35тыс. руб.
9.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	-568,55	
9.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-11 057,91	
9.1.5	Выполнение инвестиционной программы	-1 182,55	
9.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	1 387,30	
9.1.7	Корректировка ком. Учета	-1 263,69	
9.2	Корректировка НВВ по решению суда или ФАС		
9.3	Корректировка НВВ в соответствии с актом проверки		
9.4	Недополученная/излишне полученная товарная выручка	3 670,01	

9.4.1	Недополученная товарная выручка за 2023 год (Корректировка НВВ)	3 670,01	(Величина корректировки В распредел в размере 15164,63 тыс. руб. экспертами распределена на 5 лет с учетом ИПЦ)
-------	---	----------	---

Исключенные и подлежащие к исключению/включению в следующих периодах регулирования из расчетов необходимой валовой выручки расходы/доходы:

Корректировка		2026	2027	2028	2029	2030
В распредел (сумма корректировок за 2020 год)	12131,7	2426,34	2426,34	2426,34	2426,34	2426,34
сумма корректировок за 2023 год	4788,35	957,67	957,67	957,67	957,67	957,67
Итого без ИПЦ	16920,05	3384,01	3384,01	3384,01	3384,01	3384,01

7. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

7.1 БАЛАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В таблице 5 отражены балансовые показатели на 2025 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях организации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 год.

Таблица 67

Показатель	2020 факт	2021 факт	2022 факт	2023 план	2024 план	2025
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ						
Поступление в сеть, млн. кВт*ч	148,43	156,078	159,833	163,023	165,349	170,173
Потери в электрической сети, млн. кВт*ч	18,667	18,412	19,277	18,767	21,5177	21,518
Относительные потери, %	12,557	11,797	12,06	11,512	12,64	12,640
Отпуск из сети, млн. кВт*ч	129,763	144,281	140,56	144,257	144,4489	148,655
МОЩНОСТЬ						
Поступление в сеть, МВт	21,522	20,869	21,527	22,069	22,009	22,126
Потери в электрической сети, МВт	1,533	1,596	1,547	1,157	2,5549	2,798

2025 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден в размере 12,64%.

Плановые показатели технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы представлены в таблице.

Таблица 68

Название организации	год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %)
МУП «Горэлектросети»	2021	12,64
	2022	12,64
	2023	12,64
	2024	12,64
	2025	12,64

7.2 РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и приказом ФАС России от 16.12.2021г. № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа на покупку потерь.

В соответствии с п. 13 Методических указаний 98-э:

«13. Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HVB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, \quad (11),$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

P_i^{nl} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta \text{ЭП}_i$ - 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;

d_i - доля $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.».

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования 1178 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 субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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

Таким образом, величина НВВ на оплату потерь определена экспертами (по полугодиям) исходя из стоимости потерь включающей:

- свободные (нерегулируемые) цены на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке согласно прогноза Совета рынка:

- сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт»;

- платы за услуги АО «АТС»;

- платы за услуги АО «ЦФР»;

- платы за услуги СО ЕЭС.

Фактические данные за истекший год по состоянию на дату утверждения тарифов (за исключением показателей оптовой цены, которая определяется по прогнозу Совета Рынка) согласно раскрытой информации АО Алтайэнергосбыт по параметрам нерегулируемой цены составили:

Плановые на 2025 год показатели цены потерь (с учетом ИПЦ 2025 – 5,8%):

Наименование показателя/период	Свободные (нерегулируемые) цены на мощность, руб/МВт*мес.*	Свободные (нерегулируемые) цены на электроэнергию, руб/МВт*ч.*	Средневзвешенная оптовая цена, руб/МВт*ч**	Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт», руб/ МВт*ч (прогнозное значение на момент проведения экспертизы)	Плата за услуги АО «АТС», руб/ МВт*ч	Плата за услуги АО «ЦФР», руб/ МВт*ч	Плата за услуги ЕЭС, руб/ МВт*ч	Итого стоимость, руб/ МВт*ч
1 полугодие	856800	1536	2949,26	264,60	1,730	0,426	3,289	201,31
2 полугодие	824910	1616	2979,39	736,48	1,730	0,426	3,289	201,31
Год	840790,00	1573	2961,15	500,54	1,730	0,426	3,289	201,31

Расчет произведен Комитетом за 2023 год:

Таблица 69

Расчет размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	5 772,84	Комментарии
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		0,00	
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 пунктами 38 1 или 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	%	12,64%	согласно ДПР
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, для 2025 года	%	12,64%	согласно ДПР
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в 2025 году	тыс. кВтч.	167 091,60	см. лист Тариф
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2025 год	руб/кВтч	3,14	см. лист Тариф

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2023 году, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации		5 772,84	
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, для 2023 года	%	12,64%	принято на 2023 год, см Лист П 1.4
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году 2023	тыс. кВтч.	163 023,80	факт за 2023 год, см Лист П 1.4
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году 2023	тыс. кВтч.	18 766,58	согласно актам с ГП
Фактически сложившаяся за 2023 год средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб/кВтч	3,14	согласно актам с ГП (средневзвешенная)

Подробный расчет представлен в приложении «Информация о фактических расходах на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к настоящему экспертному заключению.

В части корректировки $\Delta \text{ЭП}'_j$ организацией предложение по включению в расчет НВВ не представлено. Кроме того, подтверждение получения экономии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а также того что такие мероприятия не финансировались за счет бюджетных средств, не представлено.

Таким образом, $\Delta \text{ЭП}_j$ составила 5 772,84 тыс. руб. с учетом показателя d_i в размере 0, величина $\Delta \text{ЭП}_j$ относимая на НВВ на содержание составляет 0 руб.

Вся величина $\Delta \text{ЭП}_j$ в размере 5 772,84 тыс. руб. отнесена НВВ на оплату потерь (см. статья «Расчет стоимости потерь»).

Таким образом, дополнительно подлежит включению в НВВ потерь величина экономии потерь электроэнергии в размере 5 772,84 тыс. руб. в соответствии с формулой:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i$$

В связи с ограничением роста ставок на оплату потерь электроэнергии (единые котловые) на 19,4% экспертами принято решение принять НВВ на оплату потерь в размере 73027,76 тыс. руб. с учетом ограниченности роста ставок, рассчитанное как 3125,57 руб/МВт*ч (стоимость потерь*21,52 млн. кВт*ч (величина потерь по Сводному балансу) (от 12 октября 2023 № 727/23-

ДСП).). Следует отметить, что согласно договорным отношениям с котлодержателем, МУП Горэлектросети получает выручку по одноставочному тарифу, который учитывает расходы на содержание сетей и оплату потерь. Учитывая существенный рост расходов на содержание сетей на 2025 год, наблюдается рост одноставочного тарифа взаиморасчетов. По итогам 2025 года Комитетом будет произведена корректировка фактических затрат организации с учетом фактической цены потерь. В связи с чем, в случае отклонения фактической цены за 2025 год от плановой отклонение будет компенсировано путем корректировки.

Таким образом, необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2025 год составила 73027,76 тыс. руб.

7.3 ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Таким образом, необходимая валовая выручка МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на содержание сетей на 2025 год составляет 167 668,18 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы – 89 693,27 тыс. руб.

неподконтрольные расходы – 67 505,95 тыс. руб.

Величина экономически обоснованной выручки МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», достаточной для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2025 год составляет:

240 695,95 тыс. руб. (с учетом покупной энергии на компенсацию потерь),

в том числе:

167 668,18 тыс. руб. расходы на содержание электрических сетей;

73027,76 тыс. руб. расходы на покупку энергии на компенсацию потерь.

Исключенные и подлежащие к исключению/включению в следующих периодах регулирования из расчетов необходимой валовой выручки расходы/доходы:

Таблица 70
тыс. руб.

Корректировка		2026	2027	2028	2029	2030
В _{распред} (сумма корректировок за 2020 год)	12131,7	2426,34	2426,34	2426,34	2426,34	2426,34
сумма корректировок за 2023 год	4788,35	957,67	957,67	957,67	957,67	957,67
Итого без ИПЦ	16920,05	3384,01	3384,01	3384,01	3384,01	3384,01

Экспертами выполнен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты приведены в таблице.

Таблица 71

Наименование показателя	ед. изм.	2025	2024	2023 год	2022 год	2021 год	Темп роста 2025/2024, %
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, в т.ч.:	тыс. руб.	167668,18	139457,94	115609,37	113365,1	114271,78	120,2284965
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	89693,27	82089,64	77786,08	74470,13	73557,9	109,2625886
неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	67505,95	68975,28	48 443,78	51 785,75	49613,37	97,86977095
1.2.1 прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	15100	14103	0	0	1333,33	107,0694179
1.3 корректировка выручки	тыс. руб.	9512,78	-11606,98	-16021,72	- 12890,79	-8899,48	- 81,95740839
1.4 расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	956,19	239,9	1942,76	0	0	398,5785744
1.5. экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс. руб.	0	2332,37	3458,47	0	0	0
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс. руб.	73027,76	62192,84	59388,02	54 398,71	51612,89	117,421491

8. РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА НА 2025 ГОД

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Сибирь» (в лице филиала «Алтайэнерго») с МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2025 год.

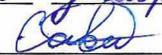
Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» (котлодержатель) на 2025 год для организации производился в соответствии с п. 52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», а также в соответствии с разъяснениями ФАС России от 05.07.2017 г. № ВК/46522/17 исходя из полезного отпуска организации. На основании балансовых показателей (при расчете использовались показатели полезного отпуска и заявленная мощность потребителей сетевой организации) и необходимой валовой выручки на 2025 год произведен расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии организации для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Алтайэнерго» на 2025 год с введением с 1 января 2025 года:

Таблица 72

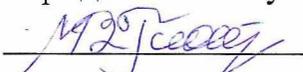
Показатели	2025 год
НВВ на содержание, тыс. руб.	167 668,18
Ставка на содержание, руб./МВт·мес.	722 890,79
НВВ на оплату потерь	73 027,76
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	491,26
НВВ всего, тыс. руб.	240 695,95
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	1,61915

Подписи экспертов:

«10» декабря 2024 года

1.  Э.В. Саватова
2.  А.О. Джадранова

Юридическая служба:

 И.В. Потапов