

Заключение

по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

I. Основания для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания №98-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 г.г. для Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) (далее МУЭП «Промтехэнерго» или Предприятие) произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка проведена с учетом предложения Предприятия о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуального тарифа на 2024 год, анализа финансово-хозяйственной деятельности Предприятия; проверки, проводимой прокуратурой Новосибирского района, по вопросам оценки достоверности и полноты представляемых в орган тарифного регулирования материалов, правомерности расходования средств тарифных источников за 2022 год.

В отношении МУЭП «Промтехэнерго», расположенного по адресу 630559, Новосибирская область, р.п. Кольцово, д. 20, осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. С 2020 года для МУЭП «Промтехэнерго» начался новый долгосрочный период регулирования, который составит пять лет (2020-2024 гг.).

МУЭП «Промтехэнерго» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании хозяйственного ведения согласно постановлениям Администрации р.п. Кольцово «О передаче объектов недвижимого имущества в хозяйственное ведение МУЭП «Промтехэнерго». Предприятие осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 29.12.2007 № У-2-П.

МУЭП «Промтехэнерго» обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год от 21.03.2023 г. № 387 (вх. № 370/33 от 24.03.2023).

По результатам рассмотрения представленных Предприятием материалов по обоснованию тарифа на услуги по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

1. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020-2024 годы оформлено Предприятием надлежащим образом.

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными

приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2, Методических указаний №98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э (далее – Методические указания №421-э), Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - нормативы потерь).

2. Анализ соответствия МУЭП «Промтехэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

1) МУЭП «Промтехэнерго» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 33,1 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии).

2) МУЭП «Промтехэнерго» владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 89,016 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 56,219 км;

ниже 1 кВ- 32,797 км, что соответствует пункту 2 Критериев;

3) Факты применения департаментом для МУЭП «Промтехэнерго» 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, отсутствуют.

4) У МУЭП «Промтехэнерго» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 336-70-70, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://pte-nsk.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие 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, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, МУЭП «Промтехэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная МУЭП «Промтехэнерго» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все представленные обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно, ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе МУЭП «Промтехэнерго» в предшествующих периодах регулирования.

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

Анализ технико-экономических показателей МУЭП «Промтехэнерго» проведен по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов предприятия по итогам производственно-хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации и отчету по раздельному учету, согласно формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585.

При проведении анализа приняты плановые показатели, рассчитанные при формировании (корректировке) индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для МУЭП «Промтехэнерго».

1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей МУЭП «Промтехэнерго» за 2021 год

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Предприятия за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Предприятия на конец отчетного периода составила 422 896,0 тыс. руб. и возросла на 56 580,0 тыс.руб. (+15,4%) по сравнению с 2020 годом. Увеличение обусловлено ростом как величины внеоборотных активов на 46 377,0 тыс.руб. (+14,9%), так и величины оборотных активов на 10 203,0 тыс.руб. (+17,9%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец года выросли относительно предшествующего отчетного периода на 46 377,0 тыс.руб. (+14,9%) и составили на конец года 355 835,0 тыс.руб., в т.ч.:

- в течение отчетного периода произошло увеличение стоимости по показателю «Основные средства» на 58 648,0 тыс.руб. (+21,8%) за счет приобретения Предприятием

сооружений. Основной удельный вес иммобилизованных средств предприятия по состоянию на 31.12.2021 года занимают основные фонды 91,9 % или 327 355,0 тыс.руб.

- величина отложенных налоговых активов выросла и составила 25 819,0 тыс.руб., что выше показателя прошлого периода на 1 766,0 тыс. руб. (+7,0%).

- величина прочих внеоборотных активов снизилась на 13 965,0 тыс.руб.(-83,99%) и составила 2 661,0 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года выросли относительно 2020 года на 10 203,0 тыс.руб. (+17,9%) и составили на конец 2021 года 67 061,0 тыс.руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2020 года произошло практически по всем позициям, кроме запасов:

- дебиторская задолженность предприятия увеличилась на 5 516,0 тыс. руб. (+16,4%) и составила на 31.12.2021 г. 39 061 тыс.руб.;

- размер денежных средств на конец отчетного периода вырос на 4 575 тыс.руб.(+20,3%) и составил 27 153,0 тыс.руб.;

- НДС по приобретённым ценностям увеличился на 115,0 тыс.руб. (+16,2%) и составил 827,0 тыс.руб.;

- прочие оборотные активы составили 20 тыс.руб., в прошлом году данный показатель отсутствовал;

- запасы у Предприятия на конец отчетного периода отсутствуют, в предыдущем периоде составляли 23,0 тыс.руб.

В целом доля оборотных активов в имуществе Предприятия в отчетном периоде снизилась на 0,2 процентных пункта (16,1 % на 31.12.2020 года, 15,9 % на 31.12.2021 года).

Капитал и резервы:

Собственные средства Предприятия на конец отчетного периода составили 354 934,0 тыс.руб. и выросли на 76 832,0 тыс.руб. (+27,6%), что связано с ростом показателя нераспределенной прибыли. Уставный капитал Предприятия остался на прежнем уровне и составил 25 650,0 тыс. руб.

В целом удельный вес собственных средств Предприятия в валюте баланса занимает 83,9%.

Долгосрочные обязательства:

- долгосрочные обязательства у Предприятия на конец отчетного периода отсутствуют, в предыдущем периоде составляли 16 310,0 тыс.руб. (прочие);

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода снизилась на 3 942,0 тыс. руб. (-5,5%) и составила 67 962,0 тыс. руб., что обусловлено отсутствием заемных средств в отчетном периоде и снижением кредиторской задолженности:

- кредиторская задолженность составляет 51 353,0 тыс. руб., что ниже показателя 2020 года на 20 551,0 тыс. руб. (-28,6%). В структуре краткосрочной кредиторской задолженности наибольший удельный вес занимают расчеты с поставщиками 51,5% и авансы от покупателей 34,4%.

Доходы будущих периодов и оценочные обязательства отсутствовали в предыдущем отчетном периоде, на конец 2021 года составили 15 627,0 тыс.руб. (доля в структуре краткосрочных обязательств составила 23,0%) и 982,0 тыс.руб. (доля в структуре краткосрочных обязательств составила 1,4%) соответственно.

Чистый оборотный капитал (ЧОК) в целом по организации на конец 2021 года составил (-901,0 тыс.руб.), что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств организации над величиной собственных средств, что свидетельствует о неустойчивом финансовом положении организации, наличие объема собственных средств недостаточно и не позволяет Предприятию обеспечить погашение обязательств и привлечь заемные средства для развития производства. На конец 2020 года ЧОК имел еще более высокое отрицательное значение (-15 046,0 тыс.руб.).

Относительные показатели финансового состояния Предприятия за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Предприятия за 2021 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,314	0,529
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,314	0,529
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,791	1,306
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,759	0,839
2. Доля оборотных средств в активах		0,155	0,159
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,184	0,188
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,551	-0,013
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	-0,113	-0,003
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-1363,304	0
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,847	0,843
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,05540	0,000
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,81511	1,000
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,81511	1,000
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		2,08401	1,000

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Показатели платежеспособности

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Предприятия, в отчетном периоде вырос по отношению к предшествующему отчетному периоду на 0,215 процентных пункта и составляют 0,529, что соответствует нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода за 2021 год не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал нормативному значению. Слишком низкое значение указанного коэффициента говорит о недостаточном объеме свободных денежных средств, которые необходимы для развития производства.

По итогам отчетного периода произошел рост коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2020 году на 0,515 процентных пункта, который на конец отчетного периода составил 1,306 и достиг необходимого нормативного уровня, но не достиг оптимального.

Показатели финансовой устойчивости

В отчетном периоде Предприятие не использовало краткосрочные заемные средства, однако наращивало кредиторскую задолженность. Коэффициент автономии соответствовал нормативному значению. Коэффициент заемных и собственных средств равен нулю, поскольку заемные средства у организации отсутствуют.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств больше 0,1, что означает, что на предприятии большую долю занимают внеоборотные активы и преобладают над оборотными.

Несмотря на то, что у организации увеличились денежные средства и денежные эквиваленты по сравнению с 2020 годом, коэффициент маневренности, коэффициент

обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеет отрицательное значение, поскольку уровень капитала и резервов за 2021 год не превышает уровня внеоборотных активов.

Запасы у Предприятия отсутствуют, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, который равен 0.

Анализ финансового состояния Предприятия свидетельствует о средне неустойчивом финансовом положении Предприятия, недостаточный объем собственных средств не позволяет обеспечить погашение текущих обязательств и привлечь заемные средства для развития производства, но наблюдается прогрессивное увеличение по многим коэффициентам по сравнению с предыдущим периодом.

1.2. Объем и структура электропотребления

Объем и структура электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» в 2021 году приведена в таблице 1.

Таблица 1
млн.кВтч

Показатели	2021		Отклонение	Темп роста/снижения, %
	план	факт		
1. Объем отпуска электроэнергии в сеть всего:	46,439	51,747	+5,308	111,4
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями				
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	46,439	51,747	+5,308	111,4
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,964	2,129	+0,165	108,4
то же, в %	4,23	4,11	-0,11	-
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	44,475	49,618	+5,143	111,6
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		51,809		

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть МУЭП «Промтехэнерго» составил в отчетном периоде 51,747 млн.кВтч, что выше плановых показателей на 5,308 млн.кВтч (+11,4,0%).

Потребление Предприятием электрической энергии на собственные нужды отсутствует, поэтому объем электрической энергии, отпущенной в сеть для сторонних потребителей, за отчетный период совпадает с фактическим объемом отпуска электрической энергии в сеть МУЭП «Промтехэнерго».

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, относимый на сторонних потребителей, составил 2,129 млн.кВтч., с ростом к плану на 0,165 млн.кВтч. (+8,4%). Фактический процент потерь составил 4,11%, что ниже утвержденного норматива на 0,11 процентных пункта.

Величина полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям за отчетный период составила 49,618 млн.кВтч., что выше плана на 5,143 млн.кВтч (+11,6%).

Согласно отчетным данным за 2021 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных организацией, составил 51,809 млн.кВтч, так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного норматива потерь.

1.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2021 год был принят департаментом в размере 716,25 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2021 г. условные единицы составили 777,32 у.е., рост на 61,07 у.е. (+8,5%). Рост условных единиц связан с приобретением в конце 2020 - в течение 2021 года на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово электрических сетей (БП-000018) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 23.12.2020 № 55, кабельных линий 10кВ (инженерное обеспечение

микрорайона V, улица 4а. НСО, р.п. Кольцово, БП-000019) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 29.03.2021 № 16, трансформаторной подстанции №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 30.03.2021 № 17, электротехнического оборудования РП-6, расположенного в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством (БП-000022) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 20.05.2021 № 21, кабельной ЛЭП (БП-000026) (КНС) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 05.10.2021 № 145; а также строительством и вводом в эксплуатацию здания ЦРП 10 кВ с электрическими сетями 10 кВ (БП-000017) согласно акту о приеме-передаче здания (сооружения) ОС-1а от 21.12.2020 № 12, распределительного пункта № 11 и КЛ-10кВ от ЦРП до РП11(БП-000024) согласно акту о приеме-передаче здания (сооружения) ОС-1а от 10.09.2021 № 6.

1.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели МУЭП «Промтехэнерго» за 2021 год приведены в таблице 2.

Таблица 2
тыс. руб.

Показатели	ед. изм.	Регулируемый период			
		Проект департамента 2021	Факт 2021	Отклонение от плана	В % к плану 2021г.
Подконтрольные расходы	тыс.руб.	10 110,4	12 995,6	2 885,2	128,5
Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб.	2 784,5	4 892,6	2 108,1	175,7
Материалы	тыс.руб.	176,9	504,9	328,0	285,3
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс.руб.	2 607,5	4 387,7	1 780,1	168,3
<i>расходы на ремонт и обслуживание</i>	тыс.руб.	2581,0	3 961,5	1 380,5	153,5
<i>поверка и ТО приборов учета</i>	тыс.руб.	6,1	117,4	111,3	1 924,6
<i>автоуслуги</i>	тыс.руб.	20,4	299,0	278,6	1 465,7
<i>очистка снега</i>	тыс.руб.	0,0	9,8	9,8	0,0
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	710,8	545,9	-164,9	76,8
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	6 563,9	7 369,6	805,7	112,3
Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	6 563,9	7 200,8	636,9	109,7
<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	56,7	120,7	64,0	212,8
<i>расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	0,0	64,9	64,9	0,0
<i>расходы на юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	36,8	122,0	85,2	331,1
<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	9,5	0	-9,5	0,0
<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	994,9	988,2	-6,7	99,3
<i>расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс.руб.	11,3	38,8	27,5	342,6
<i>расходы на страхование</i>	тыс.руб.	0,0	9,3	9,3	0,0
<i>другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	5 454,7	5 857,0	402,2	107,4
Внереализационные расходы	тыс.руб.	0	168,7	168,7	0
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	51,2	187,6	136,4	366,4
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 892,0	10 364,3	4 472,3	175,9
Аренда земли	тыс.руб.	15,8	19,5	3,7	123,5
Налог на имущество	тыс.руб.	1 679,0	3 430,0	1 750,9	204,3
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	214,7	158,3	-56,4	73,7

Амортизация ОС	тыс.руб.	3 982,5	6 756,5	2 774,0	169,7
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего,	тыс.руб.	16 002,4	23 359,9	7 357,5	146,0
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э, тыс.руб.	тыс.руб.	4323,4	4 629,4	306,0	107,1
Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	- 1667,4			
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі, тыс.руб.	тыс.руб.	135,0			
Изъятие/возмещение прибыли на капитальные вложения	тыс.руб.	0			
Чистая прибыль (убыток) от регулируемой деятельности	тыс.руб.	0	-8695,9		
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	тыс.руб.	18 793,4	19293,4	500,0	102,7
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	14 470,0	14 470,0	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	4323,4	4 823,4	500,0	111,6
Условные единицы, у.е.	тыс.руб.	716,25	777,32	61,07	108,5

1.4.1. Выручка от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в 2021 году

Выручка МУЭП «Промтехэнерго», полученная в отчетном периоде по регулируемой деятельности, по данным ОАО «РЭС» составила 19 293,4 тыс.руб., что выше плана на 500,0 тыс.руб. тыс.руб.(+2,7%), в том числе на содержание объектов электросетевого хозяйства 14 470,0 тыс. руб. и на оплату потерь 4 823,4 тыс.руб. Увеличение выручки связано с увеличением объемов пропускания электроэнергии по сетям организации. Рост фактических объемов услуг обусловлен общим увеличением объемов полезного отпуска за счет погодного фактора. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу.

1.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей

Фактические расходы МУЭП «Промтехэнерго» по содержанию объектов электросетевого хозяйства в 2021 году составили 23 359,9 тыс.руб., что превышает плановую величину расходов на 8889,9 тыс.руб. (+61,4%).

Анализ статей затрат показал следующее.

Подконтрольные расходы.

Фактические подконтрольные расходы за отчетный период составили 12 995,6 тыс.руб. с ростом к плану на 2 885,2 тыс.руб. (+28,5%), в том числе:

Материальные затраты

Расходы по статье «**Материалы**» составили 504,9 тыс.руб. (на 327,9 тыс.руб. (+185,3%) выше плановых) в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», счетами фактурами. В данной статье организацией учтены расходы на текущее обслуживание объектов электросетевого оборудования. Стоимость расходных материалов по закупкам не превышает ста тысяч рублей, в соответствии Положением о закупках конкурсы для заключения договоров на закупку материалов не проводились.

Других обоснований цен в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования организацией не представлено, в связи с чем дополнительные расходы по данной статье не подлежат возмещению.

Фактические расходы по статье «**Услуги производственного характера**» составили 4387,7 тыс.руб., с ростом к плану на 1780,1 тыс. руб. (+68,3%), которые включают:

1. расходы на ремонт и обслуживание объектов электросетевого хозяйства – 3961,5 тыс.руб. с ростом к плану на 1380,5 тыс.руб. (+53,5%) и включают:

* техническое, оперативное обслуживание электрических установок, в т.ч.:

- в размере 3235,9 тыс.руб. согласно договору с ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» от 01.01.2021г. № 1601/2-2021. Договор с ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32110059006) на основании проведения закупки с единственным поставщиком;

- в размере 55,0 тыс.руб. согласно договору с ООО «УЭС» от 20.12.2016г. № 54/О. Торги по данной закупке не проводились, договор с ООО «УЭС» пролонгировался дополнительным соглашением № 1 от 09.01.2019 г., № 2 от 01.01.2020 г.

* ремонтные работы в размере 670,7 тыс.руб.:

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-924 – 80,9 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 20.07.2021 № 1 к договору с СК «СТРОЙПРОФИЛЬ» от 12.07.2021 № 39;

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-715-В-10-5205 – 71,7 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 10.04.2020 № 1 к договору с СК «СТРОЙПРОФИЛЬ» от 08.06.2021 № 29;

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-933 – 54,5 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 08.09.2021 № 1 к договору с СК «СТРОЙПРОФИЛЬ» от 08.09.2021 № 57;

Договоры с СК «СТРОЙПРОФИЛЬ» были заключены без проведения торгов.

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-609 – 42,1 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 08.12.2021 № 1 к договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» от 02.12.2021 № 89. Договор был заключен без проведения торгов.

- ремонт кабельной линии ТП51-ТП52 – 91,2 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 08.11.2021 № 1 к договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» от 02.11.2021 № 02.11/223. Договор с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32110786081) на основании проведения закупки с единственным поставщиком.

- монтаж кабельной линии 10 кВ на эстакаде от РП-6 до КНС длиной 200 м на территории р.п. Кольцово – 138,6 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 05.10.2021 № 1 к договору с ИП Савкой Е.М. от 30.09.2021 №30/09-223фз. Договор размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32110737654) на основании проведения закупки с единственным поставщиком;

- монтаж и наладка автоматизированной системы учета электроэнергии (ГПП Барышевская) - 82,9 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 15.02.2021 № 1 к договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» от 14.09.2020 № 89. Договор был заключен без проведения торгов;

- монтаж и наладка автоматизированной системы учета электроэнергии на ЦРП-1, РП-11 - 108,7 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия», акту выполненных работ от 25.03.2021 № 1 к договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» от 16.03.2021 № 207. Договор с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32110088620) на основании проведения закупки с единственным поставщиком

В качестве обоснования ремонтных работ организацией представлен отчет о выполнении ремонтов электросетевого оборудования за 2021 год. Департаментом проведен анализ документов, обосновывающих ремонтную деятельность предприятия за 2021г, по результатам которого установлено следующее.

Фактические расходы на ремонты по данным организации, составили 670,7 тыс. руб.

По результатам анализа представленных материалов установлено следующее:

Указанные в дефектных актах объекты электросетевого хозяйства, не соответствуют перечню отремонтированных объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых организация осуществляет регулируемую деятельность на территории Новосибирской

области.

Локальные сметные расчеты составлены не на основании дефектных актов. Согласно локально-сметным расчетам работы отнесены к аварийно-восстановительным ремонтам. В составе материалов организацией не были предоставлены Акты расследования причин аварии.

Организацией не предоставлены в полном объеме материалы, обосновывающие ремонтную деятельность на 2021 год, которые должны включать: нормативную документацию, включающую нормативные правовые акты, действие которых распространяется на объекты, в отношении которых осуществляются ремонты, организационно-распорядительную документацию, к которой относятся документы по планированию, подготовке и выполнению ТОиР, а также учета и отчетности (планы, графики, программы ремонта, ведомости, протоколы, акты, годовые графики ремонта, разрабатываемые собственником и иным законным владельцем объектов электроэнергетики, утверждаемые субъектом электроэнергетики и (или) организацией - исполнителем ремонта и пересматриваемые с учетом опыта эксплуатации, документы, фиксирующие результаты выполнения ремонта составных частей оборудования и их техническое состояние до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия состояния отремонтированной составной части требованиям нормативной и технической документации, которые являются отчетными и подлежат представлению в комиссию по приемке оборудования из ТОиР, выполняемые в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013.

2. *поверка и техническое обслуживание приборов учета* – 117,4 тыс.руб. с ростом к плану на 111,3 тыс.руб. (1824,6%), в т.ч.:

* техобслуживание приборов учета – 111,4 тыс.руб. согласно актам выполненных работ за 2021 год к договору с ООО «НСК 154» от 20.01.2021 № 128/21. Договор заключался без проведения торгов;

* поверка счетчиков – 6,0 тыс.руб. согласно актам приема-передачи выполненных услуг за 2021 год к договору с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 01.02.2017 № АС-048с/2017-ю. Поверка приборов учета произведена в соответствии с планом подготовки к ОЗП 2020-2021гг.

3. *автоуслуги* сторонних организаций в размере 299,0 тыс.руб. с ростом к плану на 276,8 тыс.руб. (1365,7%) в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» и договоров на оказание услуг по эксплуатации автомобильного транспорта, заключенных с ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» от 01.02.2021г. № 05ау/21, от 01.11.2021г. № 15ау/21, от 14.12.2021г. № 17ау/21. Договоры были заключены без проведения торгов. Рост данной статьи расходов связан проведением значительного объема ремонтных работ сетей в 2021 году.

4. *очистка снега* ТП-81, 82, 83, 84, 85, 86, 88, 83/1 – 9,8 тыс.руб. согласно акту выполненных работ от 29.03.2021г. № 135 к договору с ООО «УК Никольский» от 10.03.2021 № 09/2021. Договор заключался без проведения торгов;

В результате анализа расходов по статье «Услуги производственного характера» департаментом установлено, что расходы сложились либо по договорам, заключенным с единственным поставщиком (неконкурентная закупка), либо по договорам без проведения торгов ввиду того, что согласно подпункту 6.4.3. 1) положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд МУЭП «Промтехэнерго» от 13.05.2019 г. Предприятие не размещает в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей (для целей тарифообразования независимо от стоимости товаров, работ, услуг данная закупка не является конкурентной). Следовательно, дополнительные расходы, сложившиеся по статье «Услуги производственного характера», не подлежат возмещению, поскольку организация не представила обоснование фактических цен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Расходы на оплату труда

Затраты на оплату труда составили 545,9 тыс.руб. со снижением к плану на 164,9 тыс.руб. (-23,2%). Снижение расходов по данной статье связано с тем, что фактическая среднесписочная численность персонала составляет 1,4 единицы (при формировании тарифов

определена нормативная численность – 2 единицы). Средняя заработная плата за 2021 год составила 32495 руб., что не превышает среднемесячной номинальной начисленной заработной платы в расчете на одного работника предприятий и организаций Новосибирской области по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» за 2021 год 46836 руб.

Недоиспользование средств по статье «Затраты на оплату труда» компенсируют расходы МУЭП «Промтехэнерго» на материалы.

Прочие расходы

Расходы по статье «Прочие расходы» по данным предприятия сложились в размере 7369,6 тыс.руб. с ростом к плану на 805,7 тыс.руб. (+12,3%), в том числе:

- общехозяйственные расходы – 7200,8 тыс. руб. с ростом к плану на 636,9 тыс.руб. (+9,7%) отнесены на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2021 год от 05.03.2019г. № 6 – 39,1% (плановый процент распределения расходов 40,1%). Рост расходов обусловлен в основном сверхплановыми расходами по содержанию административно-управленческого аппарата.

- внереализационные расходы согласно расшифровке Предприятия «Прочие затраты в объеме фин. средств Энергоцеха за 2021 год.» в размере 168,8 тыс.руб. (при формировании расходов на 2020 (базовый) год данные расходы департаментом не учитывались, поскольку организация их не заявляла) отнесены на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2021 год от 05.03.2019г. № 6 – 39,1%, в том числе:

* услуги банка – 78,9 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91 за 2021 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 39,1%;

* транспортные расходы – 12,3 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91 за 2021 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 39,1%. Транспортные расходы не входят в перечень внереализационных расходов и должны отражаться в разделе «подконтрольные расходы» по статье «общехозяйственные расходы»;

* госпошлина – 52,1 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91 за 2021 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 39,1%. Госпошлина не входит в перечень внереализационных расходов и должна отражаться в разделе «неподконтрольные расходы» по статье «прочие налоги, платежи»;

* прочие расходы (финансовые санкции: пени, штрафы) – 25,5 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91 за 2021 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 39,1%. Финансовые санкции не входят в перечень внереализационных расходов и должны отражаться в разделе «неподконтрольные расходы» по статье «прочие налоги, платежи».

Департамент считает, что превышение расходов зависит от деятельности организации и не подлежит возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Подконтрольные расходы из прибыли

Подконтрольные расходы из прибыли предприятия согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2021 год от 05.03.2019г. № 6 – 39,1%, составили 187,6 тыс.руб. с ростом к плану на 136,4 тыс.руб. (+266,4%) в том числе:

1. расходы на материальную помощь – 9,7 тыс.руб. со снижением к плану на 41,5 тыс.руб. (-81,1%);

2. выплаты социального характера (премия к праздничным датам) – 175,8 тыс.руб. Данные расходы организация не заявляла.

3. новогодние подарки детям – 2,1 тыс.руб. Данные расходы организация не заявляла.

Организация не представила обоснование о необходимости осуществления данных расходов, департаментом дополнительные расходы по данной статье не подлежат возмещению.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы за 2021 год составили 10 364,3 тыс. руб., что на 4 472,3 тыс. руб. (+75,9 %) выше плановых расходов, в том числе:

Аренда

Расходы на аренду земельных участков составили 19,5 тыс.руб. что на 3,7 тыс. руб. (+23,5 %) выше плановых расходов в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 номенклатуры «Электроэнергия» статьи затрат «Аренда земли». МУЭП «Промтэхэнерго» арендует у Администрации р.п. Кольцово земельные участки под трансформаторными подстанциями на основании договоров аренды земельных участков №№ 05-05/15-15 от 20.06.2015, 05-05/04-16 от 2016, 05-05/05-16 от 06.04.2016, 05-05/08-16 от 18.09.2016, 05-05/54-18 от 18.06.2018, 05-05/59-18 от 19.07.2018, 05-05/64-18 от 16.08.2018, 05-05/68-18 от 12.09.2018, 05-05/16-19 от 19.08.2019, 05-05/01-20 от 16.03.2020, 05-05/04-20 от 10.06.2020, 05-05/02-21 от 28.01.2021, 05-05/03-21 от 28.01.2021, 05-05/07-21 от 09.04.2021, 05-05/17-21 от 19.01.2021; разрешений Администрации р.п. Кольцово на использование земель или земельного участка на территории р.п. Кольцово №№ 05-27/05-21 от 14.04.2021, 05-27/06-21 от 14.04.2021; соглашений об установлении сервитута на часть земельных участков с ООО «АКД-Кольцово» №№. 1726 от 16.11.2020, 1727 от 16.11.2020.

Превышение расходов над плановыми в 2021 году связано с арендой земельных участков под новыми объектами электро-сетевого хозяйства, но учитывая, что эти объекты не были учтены при корректировке тарифа на 2021 год и превышение расходов по аренде произошло по зависящим от деятельности организации причинам, превышение расходов в размере 3,7 тыс. руб. не подлежит возмещению в соответствии с п. 7 Основ ценообразования.

Страховые взносы и платежи

Отчисления на страховые взносы и обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 158,3 тыс.руб. со снижением к плану на 56,4 тыс.руб. (-26,3%). Снижение расходов по данной статье связано с тем, что фактическая среднесписочная численность персонала составляет 1,4 единицы (при формировании тарифов определена нормативная численность – 2 единицы). Расходы по данной статье сложились непропорционально расходам на ФОТ по причине того, что организацией проводились отчисления на страховые взносы в размере 30,2% от основных расходов на оплату труда, а также 27,1% от оплаты труда работника, осуществляющего свою деятельность на основании договора гражданско-правового характера. Общий фактический процент отчислений на страховые взносы составляет 30,1%.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, пункту 11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2023 год недоиспользование средств по данной статье учтено департаментом (-ДНВВ).

Амортизационные отчисления

Расходы по статье «Амортизация» составили 6 756,5 тыс.руб. с ростом к плану на 2 774,0 тыс.руб. (69,7%). Рост расходов по данной статье связан с тем, что в конце 2020 г.- в течение 2021 г. организация приобрела на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово электрические сети (БП-000018) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 23.12.2020 № 55, кабельные линии 10кВ (инженерное обеспечение микрорайона V, улица 4а. НСО, р.п. Кольцово, БП-000019) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 29.03.2021 № 16, трансформаторная подстанция №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 30.03.2021 № 17, электротехническое оборудование РП-6, расположенное в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством (БП-000022) согласно акту о приеме-передаче

объектов нефинансовых активов от 20.05.2021 № 21, кабельная ЛЭП(БП-000026) (КНС) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 05.10.2021 № 145, а также осуществлено строительство и ввод в эксплуатацию здания ЦРП-1 10кВ с электрическими сетями 10 кВ (БП-000017) согласно акту о приеме-передаче здания (сооружения) ОС-1а от 21.12.2020 № 12, распределительного пункта № 11 и КЛ-10кВ от ЦРП до РП11(БП-000024) согласно акту о приеме-передаче здания (сооружения) ОС-1а от 10.09.2021 № 6, которые не были учтены при корректировке тарифа на 2021 год.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены акты о приеме-передаче зданий (сооружений), выписки из ЕГРН по объектам недвижимости, договор с АО «РЭС».

Кроме того отклонение связано с тем, что при корректировке тарифа на 2021 год, департаментом были применены при расчетах максимальные сроки полезного использования оборудования, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Фактически организация начисляет амортизацию, применяя минимальные сроки полезного использования оборудования по ряду объектов основных средств.

По результатам анализа департаментом не признаны экономически обоснованными на 2021 год амортизационные отчисления по объектам: электрические сети (БП-000018), кабельные линии 10кВ (инженерное обеспечение микрорайона V, улица 4а. НСО, р.п. Кольцово, БП-000019), трансформаторная подстанция №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020), электротехническое оборудование РП-6, расположенное в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством (БП-000022), кабельная ЛЭП(БП-000026) (КНС) ввиду того, что данные объекты не были учтены для целей тарифообразования на 2021 год (из-за отсутствия оформленных в соответствии с законодательством документов) и объекты являются не вновь построенными, а приобретенными на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово (указанное имущество принято на баланс по зависящим от деятельности организации причинам), соответственно, не может быть признана амортизация по данным объектам за 2021 год. Амортизация по данным объектам будет учтена на 2024 год.

По результатам анализа экономически обоснованная сумма амортизации за 2021 год, рассчитанная с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, составляет 5752,6 тыс. руб., что на 1 770,1 тыс. руб. выше плановой величины.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний № 98-э превышение фактических расходов над плановыми по данной статье подлежит возмещению и учтено департаментом при корректировке тарифов на 2023 год (+ΔНВВ).

В 2021 году организация за счет накопленных амортизационных отчислений проводила реконструкцию на РП-6 (2 этап) на сумму 2166,7 тыс.руб. согласно договору с ООО СП «СТРОЙПРОФИЛЬ» от 04.06.2021 № 01.06. В обоснование представлена оборотно-сальдовая ведомость счета 08.03 за 2021 год, договор, КС-2, КС-3.

Кроме того, в 2021 году МУЭП «Промтехэнерго» за счет амортизационных отчислений осуществлялось строительство кабельной ЛЭП 10кВ (7 микрорайон) в сумме 1906,3 тыс. руб., а также строительство РП-11 на сумму 30,0 тыс.руб. В обоснование представлена оборотно-сальдовая ведомость счета 08.03 за 2021 год.

Налоги

Расходы по налогу на имущество составили 3430,0,тыс.руб. с ростом к плану на 1 750,9 тыс.руб. (+104,3%). Увеличение расходов по налогу на имущество обусловлено вводом новых объектов основных средств в конце 2020 года и в 2021 году. В качестве обоснования организацией представлена декларация об уплате налога на имущество за 2021 год и расшифровка уплаченного налога на имущество по объектам электросетевого хозяйства, участвующим в услуге по передаче электрической энергии. Также данные расходы отражены в

оборотно-сальдовой ведомости счета 20 субсчета «Электроэнергия». Расходы на оплату налога на имущество МУЭП «Промтехэнерго» распределяет по видам деятельности согласно справке-расчету налога на имущество за 2021 год в соответствии с принятой учетной политикой организации.

По результатам анализа департаментом не признан экономически обоснованным на 2021 год налог на имущество по объектам: электрические сети (БП-000018), кабельные линии 10кВ (инженерное обеспечение микрорайона V, улица 4а. НСО, р.п. Кольцово, БП-000019), трансформаторная подстанция №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020), электротехническое оборудование РП-6, расположенное в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством (БП-000022), кабельная ЛЭП(БП-000026) (КНС) ввиду того, что данные объекты не были учтены для целей тарифообразования на 2021 год (из-за отсутствия оформленных в соответствии с законодательством документов) и объекты являются не вновь построенными, а приобретенными на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово (указанное имущество принято на баланс по зависящим от деятельности организации причинам), соответственно, не может быть признан налог на имущество по данным объектам за 2021 год. Налог на имущество по данным объектам учтен на 2023 год.

По результатам анализа экономически обоснованная сумма налога на имущество за 2021 год, составляет 3 018,2 тыс. руб., что на 1 339,2 тыс. руб. выше плановой величины.

Данные расходы признаны экономически обоснованными, подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э и учтены при корректировке тарифов на 2023 год (+ΔНВВ).

1.4.3. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 4 629,4 тыс.руб., с ростом к плановой величине на 306,0 тыс.руб. (+ 7,1%), что подтверждено представленными счётами-фактурами. Изменение расходов обусловлено влиянием следующих факторов:

- (+363,2) тыс.руб. за счет увеличения фактического объема потерь относительно нормативного на 0,165 млн.кВтч в связи с увеличением объема пропуска электрической энергии по сетям МУЭП «Промтехэнерго» (при этом нормативный процент 4,23% превышает фактический 4,11%);

- (-57,2) тыс.руб. за счет снижения расходов на покупку потерь в пределах норматива в результате снижения фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,0269 руб./кВтч (- 1,2%).

Излишне полученный доход в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии рассчитан по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

Наименование		Ед. измерения	2021 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{Φ}	млн.кВтч	2,1290
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	млн.кВтч	2,192
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	4,23%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	млн.кВтч	51,809
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\Phi}$	руб./кВтч	2,174450

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	2,201
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	-193,8

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии произведена в сторону снижения ($-\Delta$ НВВ на 2023 год).

1.4.4. Прибыль (убыток) от регулируемого вида деятельности

По отчетным данным за 2021 год по регулируемому виду деятельности расчетная величина убытка составила -8695,9 тыс. руб. Убыток сложился за счет роста производственных расходов, связанных с содержанием и обслуживанием объектов электросетевого хозяйства, общехозяйственных расходов, в том числе за счет ввода в эксплуатацию новых объектов основных средств.

1.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2021 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии излишне полученный доход составил 500,0 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 0, по оплате потерь 500,0 тыс. руб.

Учитывая, что в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э корректировке подлежит НВВ в части содержания электрических сетей, фактическая величина которой соответствует плановой величине, корректировка НВВ по выручке департаментом не производилась.

Корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э произведена в сторону снижения на **234,0 тыс. руб.** (193,83 тыс. руб. * 1,139 * 1,06) ($-\Delta$ НВВ на 2023 год).

Кроме того, возмещены по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в соответствии с п. 7 и формулой 7 Методических указаний №98-э и п. 11 Методических указаний №98-э, в размере 3754,0 тыс. руб. (3109,3 тыс. руб. * 1,139 * 1,06) ($+\Delta$ НВВ на 2024 год), в том числе:

- по статье амортизация 2137,1 тыс. руб. (1770,1 тыс. руб. * 1,139 * 1,06);
- налог на имущество 1616,9 тыс. руб. (1339,2 тыс. руб. * 1,139 * 1,06);

Изъят дополнительный доход, сложившийся в результате недоиспользования средств на страховые взносы, рассчитанный с учетом п.11 Методических указаний №98-э, в размере 68,0 тыс. руб. (-56,4 тыс. руб. * 1,139 * 1,06) ($-\Delta$ НВВ на 2023 год).

В результате размер необходимой валовой выручки, сформированный департаментом на 2023 год, увеличен на **3452,0 тыс. руб.** (-234+3754,0-68,0) ($+\Delta$ НВВ на 2023 год).

1.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2020-2024годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$П_{тпр} = 0.5 \times П_{заяв_тпр} + 0.5 \times П_{нс_тпр}$$

где:

$П_{заяв_тпр}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$П_{нс_тпр}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 \times 1 + 0,5 \times 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 \times (1+0,30) = 1,30$. Если плановое значение $П_{тпр}$ достигнуто, значит $К_{кач1} = 0$.

II. $К_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение $П_{тпр}$ достигнуто, значит $К_{кач3} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{saidi} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($П_{saidi}$)

$$P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}, \text{ где:}$$

T_j - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования = 693 шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

$П_{saidi} = 0$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $К_{над1} = 0$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{saifi} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($П_{saifi}$):

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}, \text{ где:}$$

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках

технологического нарушения=0шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования=693шт.;

Таким образом:

$P_{saif} = 0$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $K_{над2} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$K_{об} = 0,3 * K_{над1} + 0,3 * K_{над2} + 0,3 * K_{кач1} + 0,1 * K_{кач3}$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$, $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,1$

$K_{об} = 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = 0 * 2\% = 0\%$, где

$K_{НКi}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$ - это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) - приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2023 год не проводилась.

1.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации до 2021 года. Программа включает в себя:

1. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей;

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы; 3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными Программами. Приложены документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности - Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии. Доп. соглашение к нему. Договор безвозмездного пользования имуществом. Акты о приеме-передаче зданий (сооружений).

Программа приведена в соответствии с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 27.03.2018г. №59-ЭЭ «Об установлении на период 2019-2021 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №59-ЭЭ).

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2021 год предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. № 11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 2 к приказу №59-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равное 0,05%.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 3,5085%, где
 $3,5085\% = 1,6180 / (1,6180 + 44,4990) * 100$,

в том числе 1,6180 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 44,4990 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020 года.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 4,1143%, где

$$4,1143\% = 2,1290 / (2,1290 + 49,6170) * 100,$$

в том числе 2,1290 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 49,6170 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021 года.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год должен был составить $3,5067\% = 3,5085 - (3,5085 * 0,05 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год составил 4,1143%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $85,23\% = 3,5067 / 4,1143 * 100$.

В приложении 3 к приказу №59-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.
- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации: Предприятие арендует здания и сооружения, оплата за энергоресурсы – договорная.

- плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации факт=100%.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Табл.)

Табл.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения	Заключение
1.	Проведение обязательного энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое – не позднее 31.12.2012г)	Выполнено
2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется

4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки	Ежеквартально	Выполняется
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	Ежеквартально	Выполняется

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) –ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
0	0	0

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей МУЭП «Промтехэнерго» за 2022 год

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Предприятия за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Предприятия на конец отчетного периода составила 642 848,0 тыс. руб. и возросла на 219 952,0 тыс.руб. (+52,0%) по сравнению с 2021 годом. Увеличение обусловлено ростом как величины внеоборотных активов на 133 145,0 тыс.руб. (+37,4%), так и величины оборотных активов на 86 807,0 тыс.руб. (+129,4%).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы на конец года выросли относительно предшествующего отчетного периода на 133 145,0 тыс.руб. (+37,4%) и составили на конец года 488 980,0 тыс.руб., в т.ч.:

- в течение отчетного периода произошло увеличение стоимости по показателю «Основные средства» на 123 813,0 тыс.руб. (+37,8%) за счет приобретения Предприятием сооружений. Основной удельный вес имобилизованных средств предприятия по состоянию на 31.12.2022 года занимают основные фонды 92,3 % или 451 168,0 тыс.руб.

- величина отложенных налоговых активов выросла и составила 34 271,0 тыс.руб., что выше показателя прошлого периода на 8 452,0 тыс. руб. (+32,7%).

- величина прочих внеоборотных активов выросла на 880,0 тыс.руб.(+33,1%) и составила 3 541,0 тыс.руб.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года выросли относительно 2021 года на 86 807,0 тыс.руб. (+129,4%) и составили на конец 2022 года 153 868,0 тыс.руб.

Увеличение оборотных активов относительно 2021 года произошло практически по всем позициям, кроме налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и прочих оборотных активов:

- запасы Предприятия на конец отчетного периода составили 34,0 тыс.руб., в том числе: сырье и материалы – 1,0 тыс. руб., расходы будущих периодов – 33,0 тыс. руб. В предыдущем периоде запасы отсутствовали;

- дебиторская задолженность предприятия увеличилась на 36 831,0 тыс. руб. (+94,3%) и составила на 31.12.2022 г. 75 892,0 тыс.руб.;

- размер денежных средств на конец отчетного периода вырос на 50 774,0 тыс.руб. (+187,0%) и составил 77 927,0 тыс.руб.;

- НДС по приобретённым ценностям снизился на 812,0 тыс.руб. (-97,8 %) и составил 15,0 тыс.руб.;

- прочие оборотные активы на 31.12.2022 г. отсутствуют, в 2021 году данный показатель составлял – 20,0 тыс.руб.;

В целом доля оборотных активов в имуществе Предприятия в отчетном периоде снизилась на 8,0 процентных пункта (15,9 % на 31.12.2021 года, 23,9 % на 31.12.2022 года).

Капитал и резервы:

Собственные средства Предприятия на конец отчетного периода составили 487 408,0 тыс.руб. и выросли на 132 474,0 тыс.руб. (+37,3%), что связано с ростом показателя нераспределенной прибыли. Уставный капитал Предприятия остался на прежнем уровне и составил 25 650,0 тыс. руб.

В целом удельный вес собственных средств Предприятия в валюте баланса занимает 75,8%.

Долгосрочные обязательства:

- долгосрочные обязательства Предприятия на конец отчетного периода составляют 5 596,0 тыс. руб., в том числе: отложенные налоговые обязательства – 1 019,0 тыс.руб., прочие обязательства – 4 577,0 тыс. руб. В предыдущем периоде долгосрочные обязательства отсутствовали;

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода выросла на 81 882,0 тыс. руб. (+120,5%) и составила 149 844,0 тыс. руб., что обусловлено ростом кредиторской задолженности:

- кредиторская задолженность составляет 133 713,0 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 82 360,0 тыс. руб. (+160,4%). В структуре краткосрочной кредиторской задолженности наибольший удельный вес занимают авансы от покупателей 66,3% и расчеты с поставщиками 25,2%;

Доходы будущих периодов на конец 2022 года составили 14 944,0 тыс.руб., что ниже размера предыдущего отчетного периода на 683,0 тыс.руб. (-4,4%);

Оценочные обязательства на конец 2022 года составили 1187,0 тыс.руб., что выше предыдущего отчетного периода на 205,0 тыс.руб. (+20,9%).

Чистый оборотный капитал (ЧОК) в целом по организации на конец 2022 года составил 4024,0 тыс.руб., что свидетельствует о превышении величины собственных средств над размером краткосрочных обязательств организации. На конец 2021 года ЧОК имел высокое отрицательное значение (-901,0 тыс.руб.), что свидетельствовало о неустойчивом финансовом положении организации. Наличие на конец 2022 года достаточного объема собственных средств позволяет Предприятию обеспечить погашение только краткосрочных обязательств.

Относительные показатели финансового состояния Предприятия за отчетный период приведены в таблице ниже.

Относительные финансовые показатели Предприятия за 2022 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,529	0,583
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,529	0,583
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	1,306	1,151
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,839	0,758
2. Доля оборотных средств в активах		0,159	0,239
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,188	0,315
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,013	-0,010
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	-0,003	-0,003
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	0	-46,235
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,843	0,761
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,000	0,011
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		1,000	0,964
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		1,000	0,960
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,000	-0,391

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Показатели платежеспособности

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Предприятия, в отчетном периоде вырос по отношению к предшествующему отчетному периоду на 0,054 пункта и составляют 0,583, что соответствует нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода за 2022 год не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствует нормативному значению. Слишком низкое значение указанного коэффициента говорит о недостаточном объеме свободных денежных средств, которые необходимы для развития производства.

По итогам отчетного периода произошло снижение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2021 году на 0,155 пункта, который на конец отчетного периода составил 1,151, что соответствует необходимому нормативному уровню, но не достиг оптимального.

Показатели финансовой устойчивости

В отчетном периоде Предприятие не использовало краткосрочные заемные средства, однако наращивало кредиторскую задолженность. Коэффициент автономии соответствует нормативному значению. Коэффициент заемных и собственных средств равен нулю, поскольку заемные средства у организации отсутствуют.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств больше 0,3, что означает, что на предприятии большую долю занимают внеоборотные активы и преобладают над оборотными.

Несмотря на то, что у организации увеличились денежные средства и денежные эквиваленты по сравнению с 2021 годом, коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте, коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеет отрицательное

значение, поскольку уровень капитала и резервов за 2022 год не превышает уровня внеоборотных активов.

Анализ финансового состояния Предприятия свидетельствует о среднеустойчивом финансовом положении Предприятия, объем собственных средств позволяет обеспечить только погашение текущих обязательств.

2.2. Объем и структура электропотребления

Объем и структура электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» в 2022 году приведена в таблице 3.

Таблица 3
млн.кВтч

Показатели	2022		Отклонение	Темп роста/снижения, %
	план	факт		
1.Объем отпуска электроэнергии в сеть всего:	49,145	57,937	8,792	117,9
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	49,145	57,937	8,792	117,9
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	2,0788	2,5067	0,4279	120,6
то же, в %	4,23	4,33	0,10	102,3
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	47,066	55,430	8,364	117,8
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		57,827		

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть МУЭП «Промтехэнерго» по данным организации составил в отчетном периоде 57,937 млн.кВтч, что выше плановых показателей на 8,792 млн.кВтч (+17,9%).

Потребление Предприятием электрической энергии на собственные нужды отсутствует, поэтому объем электрической энергии, отпущенной в сеть для сторонних потребителей, за отчетный период совпадает с фактическим объемом отпуска электрической энергии в сеть МУЭП «Промтехэнерго».

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, относимый на сторонних потребителей, составил 2,5067 млн.кВтч., с ростом к плану на 0,4279 млн.кВтч. (+20,6%). Фактический процент потерь составил 4,33%, что выше утвержденного норматива на 0,10 процентных пункта.

Величина полезного отпуска электрической энергии сторонним потребителям за отчетный период составила 55,430 млн.кВтч., что выше плана на 8,364 млн.кВтч (+17,8%).

Согласно отчетным данным за 2022 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных организацией, с учетом корректировок, проведенных в 2023 г. за составил 57,827 млн.кВтч, так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного норматива потерь.

2.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2022 год был принят департаментом в размере 782,51 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2022 г. условные единицы составили 837,31 у.е., рост на 54,8 у.е. (+7,0%). Рост условных единиц связан с приобретением в 2021-2022 году на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово кабельных линий 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. ТП №7 второй этап стр., БП-000030) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 21.10.2022 № 244, кабельных линий 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. КЛ ТП-3-ТП7 1 эт. стр., БП-000036) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 15.11.2022 № 252, кабельной ЛЭП (ЛЭП-10 кВ для технологического

присоединения ТП-7 микрорайонов 7 и 7а ООО УК "Дом в Кольцово", БП-000029) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 13.10.2022 № 3, трансформаторной подстанции №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 30.03.2021 № 17, кабельной ЛЭП (БП-000026, КНС) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 05.10.2021 № 145, которые не были включены в плановый перечень объектов ЭСХ на 2022 г. ввиду отсутствия оформленных должным образом документов на момент установления тарифов на 2022 г. Кроме того, Предприятием в п.2 таблицы п 2.2 ошибочно отражено 38 силовых трансформаторов. Согласно примечаниям по заполнению Таблицы П 2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах» Приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N 20-э/2, условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

2.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели МУЭП «Промтехэнерго» за 2022 год приведены в таблице 4.

Таблица 4
тыс. руб.

Показатели	ед. изм.	Регулируемый период			
		Проект департамента 2022	Факт 2022	Отклонение от плана	В % к плану 2022г.
Подконтрольные расходы	тыс.руб.	11051,2	16 429,8	5 378,6	148,7
Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб.	3043,6	7 048,1	4 004,5	231,6
Материалы	тыс.руб.	193,4	1 258,8	1 065,4	650,8
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс.руб.	2850,2	5 789,3	2 939,1	203,1
<i>расходы на ремонт и обслуживание</i>	тыс.руб.	2 821,2	5 593,8	2 772,6	198,3
<i>поверка и ТО приборов учета</i>	тыс.руб.	6,7	155,3	148,6	2 321,1
<i>автоуслуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	22,3	15,8	-6,6	70,6
<i>программа энергосбережения</i>	тыс.руб.	0,0	24,5	24,5	-
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	777,0	661,6	-115,4	85,2
Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	7174,7	8 503,9	1 329,2	118,5
Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	7174,7	8 121,4	946,7	113,2
<i>услуги связи, почты, интернет, полиграфия</i>	тыс.руб.	62,0	180,9	118,9	291,7
<i>расходы на услуги вневедомственной охраны</i>	тыс.руб.	0,0	68,9	68,9	-
<i>расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,0	250,6	250,6	-
<i>расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	40,3	134,4	94,1	333,8
<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	10,4	118,6	108,2	1 143,7
<i>расходы по аренде офисных помещений</i>	тыс.руб.	0,0	460,7	460,7	-

<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	1087,5	171,5	-916,0	15,8
<i>расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс.руб.	12,4	47,1	34,7	380,2
<i>расходы на страхование и оценку имущества</i>	тыс.руб.	0,0	23,4	23,4	-
<i>расходы на материалы (вспомогательные)</i>	тыс.руб.	0,0	212,7	212,7	-
<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,0	2,1	2,1	-
<i>другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	5962,3	6 450,5	488,2	108,2
Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0	382,5	382,5	-
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	56,0	216,2	160,2	386,2
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	10 171,4	11 485,4	1 314,0	112,9
Аренда земли	тыс.руб.	15,8	40,98	25,2	259,7
Налог на имущество	тыс.руб.	3396,9	3 807,1	410,2	112,1
Страховые взносы и платежи	тыс.руб.	234,6	192,1	-42,5	81,9
Амортизация ОС	тыс.руб.	6524,0	7 445,2	921,2	114,1
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	21 222,6	27 915,2	6 692,6	131,5
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э, тыс.руб.	тыс.руб.	4726,9	6 117,8	1390,9	129,4
Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	-1 053,8	0,0	-	-
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі, тыс.руб.	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Изъятие/возмещение прибыли на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Чистая прибыль (убыток) от регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	тыс.руб.	24 895,8	25735,7	839,9	103,4
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	20 168,8	20168,8	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	4726,95	5566,86	839,9	117,8
Условные единицы, у.е.	тыс.руб.	782,51	837,31	54,8	107,0

2.4.1. Выручка от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в 2022 году

Выручка МУЭП «Промтехэнерго», полученная в отчетном периоде по регулируемой деятельности, по данным ОАО «РЭС» составила 25 735,7 тыс.руб., что выше плана на 839,9 тыс.руб. тыс.руб.(+3,4%), в том числе на содержание объектов электросетевого хозяйства 20 168,8 тыс. руб. и на оплату потерь 5566,9 тыс.руб. Увеличение выручки связано с увеличением объемов пропуска электроэнергии по сетям организации. Расчеты за услуги по передаче электрической энергии осуществлялись по двухставочному тарифу. Рост фактических объемов услуг обусловлен:

1. ростом потребления потребителей, запитанных от сетей смежной организации;
2. увеличением объёмов сальдо-перетоков через сети смежной сетевой организации по отношению к учтённым в плане.

2.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей

Фактические расходы МУЭП «Промтехэнерго» по содержанию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году составили 27 915,2 тыс.руб., что превышает плановую величину расходов на 7 746,38 тыс.руб. (+38,4%).

Анализ статей затрат показал следующее.

Подконтрольные расходы.

Фактические подконтрольные расходы за отчетный период составили 16 429,8 тыс.руб. с ростом к плану на 5 378,6 тыс.руб. (+48,7 %), в том числе:

Материальные затраты

Расходы по статье **«Материалы»** составили 1258,8 тыс.руб. (на 1 065,4 тыс.руб. (+550,8%) выше плановых) в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Материальные расходы». В данной статье организацией учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт объектов электросетевого оборудования (масло трансформаторное, аппарат ПРА, фильтр воздушный, муфты, фотореле, автоматический выключатель, кабель, индикатор световой, предохранитель и др.). Стоимость расходных материалов не превышает ста тысяч рублей, в соответствии с Положением о закупках Предприятия конкурсы для заключения договоров на закупку материалов не проводились. Договора на приобретение материалов не заключались. В обоснование представлены акты на списание материалов за 1-4 кварталы 2022 г. Согласно положениям п.3.5. учетной политики активы, характеризующиеся одновременно признаками основных средств, но соответствующие критериям для признания информации о них несущественной, признаются расходами периода, в котором они понесены. В соответствии с этим материалы ежеквартально (1 раз в квартал последним числом месяца квартала согласно карточке счета 20 субсчета 01 и актам списания) списываются в производство. Других обоснований цен в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования организацией не представлено. Комплексная оценка перерасхода средств по статье «материалы» будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Фактические расходы по статье **«Услуги производственного характера»** составили 5 789,3 тыс.руб., с ростом к плану на 2 939,1 тыс. руб. (+103,1%), которые включают:

1. *расходы на ремонт и обслуживание объектов электросетевого хозяйства* – 5593,8 тыс.руб. с ростом к плану на 2 772,6 тыс.руб. (+98,3%) и включают:

* техническое, оперативное обслуживание электрических сетей в размере 3277,5 тыс.руб., в т.ч.:

- в размере 3235,8 тыс.руб. согласно договору с ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» от 01.01.2021г. № 1601/2-2021 с пролонгацией на каждый очередной финансовый год на тех же условиях, актам выполненных работ, карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «Техническое обслуживание и текущий ремонт энергосетей». Договор с ФБУН ГНЦ ВВ «Вектор» размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32110059006) на основании проведения закупки с единственным поставщиком;

- в размере 41,7 тыс.руб. согласно договору с ООО «УЭС» от 20.12.2016г. № 54/О (торги по данной закупке не проводились, договор с ООО «УЭС» пролонгировался дополнительными соглашениями № 1 от 09.01.2019 г., № 2 от 01.01.2020 г.), карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «ТО и ремонт».

* ремонтные работы в размере 2316,3 тыс.руб., в т.ч.:

Текущие ремонты согласно представленному реестру выполненных работ:

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-609, Ф-10-614 на территории р.п. Кольцово – 47,8 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» № 7 от 01.04.2022 г., локально-сметному расчету № ЛС/22-ЭМ-03, справке о стоимости выполненных работ № 1 от 04.04.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ от 04.04.2022 № 1 (КС-2), дефектной ведомости;

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-937 на территории р.п. Кольцово – 58,4 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» № 14 от 25.04.2022 г., локально-сметному расчету № ЛС/22-ЭМ-08, справке о стоимости выполненных работ № 1 от 04.05.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ от 04.05.2022 № 1 (КС-2), дефектной ведомости;

- ремонт кабельной линии 10кВ Ф-10-718 на территории р.п. Кольцово – 79,2 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» № 07.10/223фз от 07.10.2022 г., справке о стоимости выполненных работ № 1 от 07.10.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ № 1 от 11.10.2022 (КС-2), дефектной ведомости;

В результате анализа материалов по текущим ремонтам, проведенным Предприятием в 2022 г., установлено, что указанные в дефектных актах объекты электросетевого хозяйства соответствуют перечню отремонтированных объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых организация осуществляет регулируемую деятельность на территории Новосибирской области. Локальные сметные расчеты составлены на основании дефектных актов.

Договоры на текущие ремонты заключались без проведения торгов ввиду того, что согласно подпункту 6.4.3.1 положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд МУЭП «Промтехэнерго» от 13.05.2019 г. Предприятие не размещает в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей.

Аварийные ремонты согласно представленному реестру выполненных работ:

- прокладка трубопровода методом ГНБ на территории р.п. Кольцово – 542,3 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО ПСК «Вектор» № 07.09/223фз от 07.09.2022 г., локально-сметному расчету № 1, справке о стоимости выполненных работ № 1 от 09.09.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ № 1 от 09.09.2022 № 1(КС-2), дефектной ведомости;

- выполнение земляных работ по переносу (перемещению) кабельной линии 10кВ с восстановлением покрытий по адресу: р.п. Кольцово, Никольский проспект, д.15,17 – 1109,5 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО «Проспект» № 27.09/223фз от 27.09.2022 г., ведомости объемов работ №1, справке о стоимости выполненных работ № 1 от 30.09.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ № 02-01-01/1 от 30.09.2022 № 1(КС-2), пояснительной записке организации о причинах переноса КЛ.

- работы по поиску повреждения КЛ-10 (АПвП-10 1*500/95), испытания КЛ после проведения ремонтных работ – 43,3 тыс. руб. согласно договору с ООО «УЭС» от 11.08.2022 г. № 19/Р-22 (торги по данной закупке не проводились), карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «ТО и ремонт», справке о стоимости выполненных работ № 1 от 03.10.2022 г., акту о приемке выполненных работ № 1 от 03.10.2022 г.

- аварийно-восстановительные работы 2-х КЛ-10 (АПвП-10 1*500/95) – 33,6 тыс. руб. согласно договору с ООО «УЭС» от 12.08.2022 г. № 20/Р-22, дополнительному соглашению № 1 от 28.09.2022 г. (торги по данной закупке не проводились), карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «ТО и ремонт», справке о стоимости выполненных работ № 1 от 03.10.2022 г., акту о приемке выполненных работ № 1 от 03.10.2022 г.

В результате анализа материалов по аварийным ремонтам, проведенным Предприятием в 2022 г., установлено, что указанные в дефектных актах объекты электросетевого хозяйства соответствуют перечню отремонтированных объектов электросетевого хозяйства, с

использованием которых организация осуществляет регулируемую деятельность на территории Новосибирской области. Локальные сметные расчеты составлены на основании дефектных актов. Выписка из оперативного журнала (электрохозяйство) и Акт расследования причин аварии представлены.

В ходе проведения проверки экономической обоснованности по аварийно-восстановительным ремонтам департаментом по тарифам были проанализированы сведения по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2022г., из формы журнала 8.1 системы Минэнерго (nadezhnost.minenergo.gov.ru). Согласно данным организации в материалах проверки представлены выписка из журнала 8.1 с данными о прекращении передачи электрической энергии и пояснительная записка о том, что информация передавалась в систему Минэнерго. Согласно сведениям сайта Минэнерго данные сведения по прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2022г., не были переданы в систему Минэнерго и соответственно не занесены в форму журнала 8.1.

Учитывая, что расходы на выполнение аварийно-восстановительных работ связаны с обеспечением бесперебойного и безопасного снабжения потребителей электрической энергией, департамент считает экономически обоснованными расходы в соответствии с фактом организации. Комплексная оценка перерасхода средств по материалам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Плановые ремонты согласно представленному реестру выполненных работ:

- разработка рабочей документации по установке централизованной защиты от замыканий на землю на РП-6 и РП-7 на территории р.п. Кольцово – 296,0 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» № 26.10/223фз от 26.10.2022 г., сметы на проектные работы № 1 и № 2, акту приема-сдачи выполненных работ б/н от 28.11.2022 г., счету-фактуре № 185 от 01.12.2022 г. Указанный вид работ соответствует представленному и утвержденному руководителем плану ремонтных работ на 2022 г. Виды работ и объекты в сметах соответствуют отраженным в плане на 2022 г.;

- работы по физико-химическому анализу трансформаторного масла на подстанциях ТП-51, ТП-52, ТП-53, ТП-54, ТП-55, ТП-56, ТП-57, ТП-47, ТП-58, ТП АЗиД «Солнечная» на территории р.п. Кольцово – 106,3 тыс.руб. согласно карточке счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье затрат «Ремонтные работы», договору с ООО МПК «АЛЬФА ГРУПП» № 06.12/223фз от 08.12.2022 г., справке о стоимости выполненных работ № 1 от 16.12.2022 г., акту о приемке выполненных работ № 1 от 16.12.2022 г., локально-сметному расчету № 04/29.112022-ЭМ, дефектной ведомости. Согласно реестру выполненных ремонтных работ организацией данный вид работ отнесен к плановым ремонтам, но не отражен в плане ремонтных работ на 2022 г. Кроме того, департамент считает, что данный вид работ не относится к ремонтным работам и должен быть отнесен к статье расходов «техническое, оперативное обслуживание электрических сетей», т.к. для того, чтобы диагностировать состояние электрооборудования необходимо периодически производить проверку залитого в него масла. Периодичность регламентируются нормативно-технической документацией (СТО 34.01-23.1-001-2017, РД 34.45-51.300-97, СТО 70238424.29.180.002-2011, ГОСТ Р МЭК 60156-2013).

В представленной дефектной ведомости отражены только виды работ по проведению физико-химического анализа трансформаторного масла, а не конкретные дефекты,

подлежащие ремонту (замена масла и др.). Хотя дефектная ведомость - это первичный учетный документ, подготовленный в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете по результатам обследования (осмотра) технического состояния объекта и служащий для обоснования расходов организации на проведение ремонтных работ, состоящий из обобщенной таблицы, содержащей перечень дефектов объекта с указанием качественных и количественных характеристик таких дефектов, расходных материалов и объема проводимых работ. Дефектная ведомость по проведению физико-химического анализа трансформаторного масла составляться не должна (данные фиксируются в протоколе испытаний), т.к. данный вид работ не относится к ремонтным работам.

По результатам анализа установлено, что дополнительные расходы, сложившиеся по статье «Ремонты», не признаны департаментом экономически обоснованным, поскольку фактические расходы по плановым ремонтным работам не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178.

Согласно разъяснениям ФАС России от 18.05.2022 г. №МШ/48197/22 результаты анализа обоснованности расходов регулируемых организаций, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий в целях установления экономически обоснованного уровня затрат подлежат включению в базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования в соответствии с формулами Методических указаний № 98-э. Таким образом, комплексная оценка перерасхода средств по услугам производственного характера (включающим расходы на ремонтные работы) будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

2. *поверка и техническое обслуживание приборов учета* – 155,3 тыс.руб. с ростом к плану на 145,5 тыс.руб. (+2 425,1%), в т.ч.:

* *техобслуживание приборов учета* – 145,5 тыс.руб. согласно актам выполненных работ за 2022 год к договору с ООО «НСК 154» от 01.01.2022 № 178/21. Договор заключался без проведения торгов;

* *поверка счетчиков* – 6,0 тыс.руб. согласно счетам-фактурам за 2022 год, договору с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 01.02.2017 № АС-048с/2017-ю с последующей пролонгацией. Поверка приборов учета производилась раз в квартал. Договор заключался без проведения торгов.

* *ремонт счетчика* – 3,8 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 субсчета 01 «Электроэнергия», карточки счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «Ремонт счетчика», счету-фактуре ООО «НПК «Инкотекс» № 8339 от 30.11.2022 г. Договор с ООО «НПК «Инкотекс» на ремонт не заключался.

3. *автоуслуги сторонних организаций* в размере 15,8 тыс.руб. со снижением к плану на 6,6 тыс.руб. (-29,4%) в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» по статье «Услуги транспорта» и счетом-фактурой ООО «Транстехнология» № 110 от 29.08.2022 г. Договор с ООО «Транстехнология» на оказание услуг экскаватора погрузчика не заключался.

4. *разработка программы в области энергосбережения* в размере 24,5 тыс.руб. В обоснование представлена карточка счета 20 субсчета 01 «Электроэнергия» и акт сдачи-приемки оказанных услуг ООО «РосЭкоАудит» № 10/2/21 от 17.01.2022 г. на сумму 49,0 тыс. руб. Договор с ООО «РосЭкоАудит» на оказание услуг не заключался. Расходы отнесены Предприятием к категории производственных расходов в размере 50 % на вид деятельности по передаче электроэнергии. Если предприятие не может отнести данные расходы в полном

объеме на вид деятельности по передаче электроэнергии, то указанные расходы должны быть отнесены к общехозяйственным и согласно положениям учетной политики Предприятия и приказу руководителя от 01.02.2022 г. № 1/1 распределены на деятельность по передаче электроэнергии в размере 42,2% - 20,7 тыс. руб.

В результате анализа расходов по статье «Услуги производственного характера» департаментом установлено, что расходы сложились либо по договорам, заключенным с единственным поставщиком (неконкурентная закупка), либо по договорам без проведения торгов ввиду того, что согласно подпункту 6.4.3. 1 положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд МУЭП «Промтехэнерго» от 13.05.2019 г. Предприятие не размещает в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает сто тысяч рублей (неконкурентная закупка), других обоснований фактических цен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования Предприятием не представлено. Таким образом, комплексная оценка перерасхода средств по услугам производственного характера (включаящим расходы на ремонтные работы) будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2020 – 2023 гг. при формировании расходов базового периода (2025 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 гг.

Расходы на оплату труда

Промышленно производственный персонал (далее ППП) по виду деятельности «передача электроэнергии» согласно представленному штатному расписанию на 2022 г. по состоянию на 01.01.2022 г. не выделен в отдельное подразделение и отражается в составе подразделения «Участок энергосетей», численность которого составляет 20 единиц. Численность ППП по виду деятельности «передача электроэнергии» составляет 3 человека: мастер, начальник участка, электромонтер по ремонту и обслуживанию э/оборудования. В соответствии с должностными инструкциями начальник участка выполняет организационно-контрольные функции, направленные на обеспечение эффективной работы по техническому обеспечению эксплуатации, ремонтных и монтажных работ, ведущихся электротехническим персоналом производственных участков Предприятия, в соответствии с нормативно-техническими документами.

Мастер участка является ответственным за электрохозяйство и выполняет функции, направленные на обеспечение эффективной работы по техническому обеспечению эксплуатации, ремонтных и монтажных работ, ведущихся электротехническим персоналом производственных участков Предприятия, в соответствии с нормативно-техническими документами.

Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6 разряда осуществляет работы по ремонту и обслуживанию эл. оборудования в соответствии с установленными правилами и требованиями к качеству и срокам.

Функциональные обязанности, закрепленные должностными инструкциями, соответствуют осуществляемому виду деятельности «передача электрической энергии».

Сотрудники работают неполную ставку, согласно штатной расстановки на 2022 г. по состоянию на 01.07.2022 г. мастер – на 0,4 ставки, начальник участка -0,44 ставки, электромонтер по ремонту и обслуживанию э/оборудования - 0,2 ставки, т.е. списочная численность на 01.07.2022 г. составляет 1,04 ед. Среднесписочная численность ППП за 2022 г. согласно таблице 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» отражена в размере 1,4 ед.

Таким образом, фактическая численность прямого персонала, относимого на деятельность по передаче электрической энергии за 2022 г., не превысила численность, учтенную при корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год (2 ед.).

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год департаментом расходы на оплату труда учтены на уровне 777,0 тыс. руб., исходя из численности ППП 2 ед. и среднемесячной заработной платы 29031 руб. в месяц за 2020 год, проиндексированной на 2021-2022 годы. Фактические затраты на оплату труда ППП согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 составили 661,6 тыс.руб. (658, 6 тыс.руб. (оплата труда) + 3,0 тыс.руб. (оплата больничного)) со снижением к плану на -115,4 тыс.руб. (-14,8%). Снижение расходов по данной статье связано с тем, что фактическая среднесписочная численность персонала составляет 1,4 единицы (при формировании тарифов определена нормативная численность – 2 единицы). Учет экономии фактических расходов за 2022 год будет проведен департаментом по итогу долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов, так как расходы на ФОТ входят в состав величины подконтрольных расходов, которая является долгосрочным параметром регулирования тарифов, корректировка которой в течение долгосрочного периода регулирования не предусмотрена Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручке, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Согласно представленному регистру «Ведомость начислений и выплат зарплаты по сотрудникам участков электр. сетей 2022 год» начислено 715,3 тыс. руб. При исключении из данной статьи суммы премий к праздничным датам и юбилеям в размере 31,8 тыс.руб. (входит в другую статью расходов – «подконтрольные расходы из прибыли» и отражается по счету 91.02) сумма составит 683,5 тыс. руб. (680,5 тыс.руб. (оплата труда) + 3,0 тыс.руб. (оплата больничного)), что не соответствует отраженным суммам ФОТ в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01, т.е. на себестоимость списаны расходы на ФОТ в меньшем размере, чем отражено по ведомости начислений (-21,9 тыс.руб.). Указанная сумма отражена в ведомости начислений, как резерв отпусков, который не должен включаться в ФОТ. Однако, согласно развернутой карточке счета 96.01 резерв отпусков по участку энергосетей аккумулируется на указанном счете в сумме 43,3 тыс. руб. и списывается на счет 20.01 в той же сумме 43,3 тыс. руб., а фактически начисленная сумма отпускных согласно ведомости начислений составляет 41,3 тыс. руб. Т.е. в общую сумму расходов согласно карточке счета 20.01 по статье «Оплата труда» в общую сумму 658,6 тыс. руб. уже включен резерв ежегодных отпусков в сумме 43,3 тыс. руб. и общая сумма расходов по ФОТ без учета резерва отпусков, списанная в производство, составляет 615,3 тыс. руб.

Предприятию рекомендовано привести в соответствие данные синтетического и аналитического учета.

Фактические расходы по заработной плате не превышают расходы, учтенные при корректировке необходимой валовой выручки на 2022 год на услугу по передаче электрической энергии. В сумму 680,5 тыс. руб. включены следующие начисления: вознаграждение по договору ТО, оплата за увеличение работ, компенсация за использование личного авто, компенсация за использование личного сотового телефона, оклад, премия, районный коэффициент, отпускные.

В соответствии со ст. 188 ТК РФ работодатель вправе компенсировать расходы при использовании личного имущества сотрудников в рабочих целях (компенсация за использование личного авто, компенсация за использование личного сотового телефона). Руководитель в обязательном порядке издает приказ, регламентирующий возмещение расходов.

Порядок возмещения издержек закрепляют в коллективном соглашении и локальных нормативах (ст. 41, 45 ТК РФ), а в трудовом договоре фиксируют объем компенсации. В материалах представлены приказы руководителя о компенсации указанных расходов (Приказ № 2 от 19.01.2021 г. «Об использовании личного транспорта в служебных целях»; Приказ № 2 от 18.01.2007 г. «Об использовании личного транспорта в служебных целях»; Приказ № 25 от 19.06.2007 г. «Об использовании личных мобильных телефонов в служебных целях»), в которых зафиксированы суммы компенсаций и сотрудники, которым положены указанные выплаты. Одновременно, порядок возмещения издержек не прописан в коллективном договоре на 2019-2022 гг. и в трудовом договоре не зафиксированы объемы компенсации. Рекомендовано внести соответствующие изменения в коллективный и трудовые договоры. Размер возмещения указанных расходов соответствует экономически обоснованным затратам, связанным с фактическим использованием работником личного имущества для целей трудовой деятельности (для расчета НДФЛ нет нормирования (Письмо ФНС России от 13.11.2018 № БС-3-11/8304@)).

Компенсации за использование личного транспорта и личного сотового телефона не подлежат обложению НДФЛ и страховыми взносами (ст. 188 ТК РФ, п. 1 ст. 217 НК РФ, разъяснения Минфина России: письма от 26.06.2020 N 03-04-05/55023, от 03.09.2019 N 03-04-05/67569, от 23.01.2018 N 03-04-05/3235, от 24.11.2017 N 03-04-05/78097) и не относятся к оплате труда, не учитываются при расчете среднего заработка (Постановление Правительства РФ от 24.12.2007 N 922 "Об особенностях порядка исчисления средней заработной платы"). В фонд заработной платы включают только вознаграждение за выполнение трудовых обязанностей.

Рекомендовано данные расходы не относить на статью расходов фонд оплаты труда, а отражать компенсацию на счете 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям».

Средняя заработная плата промышленно-производственного персонала Предприятия за 2022 год составила 39 475 руб. (683,5(начислено) - 20,4(компенсации за использование л/а и сот/тел.)/1,4(среднесписочная численность)/ 12 месяцев), что не превышает среднемесячную начисленную заработную плату работников по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» за январь–декабрь 2022 года (55 124,4 руб.) согласно данным статистического бюллетеня Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области «Численность и начисленная заработная плата работников организаций Новосибирской области» по состоянию на июнь 2023 года.

Прочие расходы

Расходы по статье «Прочие расходы» по данным предприятия сложились в размере 8 503,9 тыс.руб. с ростом к плану на 1 329,2 тыс.руб. (+18,5%), в том числе:

- *общехозяйственные расходы* – 8121,4 тыс. руб. с ростом к плану на 946,7 тыс.руб. (+13,2%). Расходы отнесены на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2022 год от 01.02.2022 г. № 1/1 – 42,2% (плановый процент распределения расходов 40,1%), в том числе:

*расходы на связь, почту, интернет и полиграфию – 180,9 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры, акты оказанных услуг;

*расходы на услуги вневедомственной охраны – 68,9 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры, акты об оказании услуг;

*расходы на юридические и информационные услуги – 250,6 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, акты об оказании услуг;

*расходы на аудиторские и консультационные услуги – 134,4 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, акты об оказании услуг;

*транспортные расходы (в т.ч. ГСМ) – 118,6 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры, акты оказанных услуг;

*расходы по аренде офисных помещений – 460,7 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, договор аренды № 1/21 от 01.10.2021 г. с ФБУН ГНЦ ВБ «Вектор». Данные расходы не входят в перечень подконтрольных расходов и должны отражаться в разделе «неподконтрольные расходы» по статье «аренда»;

*прочие услуги сторонних организаций (замена окон, установка замка, ТО ККТ) – 171,5 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры, акты оказанных услуг;

*расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 47,1 тыс. руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры, акты оказанных услуг, страховой полис (антиклещ);

*расходы на страхование и оценку имущества – 23,4 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, страховые полисы, договор оценки, акт сдачи-приема работ;

*расходы на материалы (вспомогательные) – 212,7 тыс.руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, счета-фактуры;

*транспортный налог – 2,1 тыс. руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, справка-расчет транспортного налога за 2022 г.;

* другие прочие расходы (коммунальные платежи, обслуживание здания, расходы на содержание АУП (ФОТ, СВ, ФСС НС)) – 6 450,5 тыс. руб., отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. В обоснование представлены карточка счета 26 за 2022 год, договор на возмещение расходов по содержанию объектов аренды, смета затрат, договор на возмещение расходов по холодному водоснабжению и водоотведению, плановый объем водозатрат и водоотведения, договор на оказание услуг по обеспечению тепловой энергией и теплоносителем, плановый объем тепловой энергии и теплоносителя, договор на возмещение расходов по электроэнергии, расчет договорной годовой величины электропотребления, бухгалтерская справка «Анализ зарплаты по сотрудникам АУП за 2022 г.»

Рост расходов обусловлен, в основном, сверхплановыми расходами по содержанию административно-управленческого аппарата, а также превышением фактического процента распределения накладных расходов по видам деятельности над плановым.

- *внебюджетные расходы* согласно расшифровке Предприятия «Прочие затраты в объеме фин. средств Энергоцеха за 2022 год.» в размере 382,4 тыс.руб. (при формировании расходов на 2020 (базовый) год данные расходы департаментом не были запланированы, поскольку предприятием не были заявлены и обоснованы в смете) отнесены на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2022 год от 01.02.2022 г. № 1/1 – 42,2%, в том числе:

* услуги банка – 89,2 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. Департаментом рекомендовано

отражать услуги банка в составе подконтрольных расходов в разделе «Подконтрольные расходы из прибыли»;

* транспортные расходы – 12,9 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. Транспортные расходы не входят в перечень внереализационных расходов и должны отражаться в разделе «подконтрольные расходы» по статье «общехозяйственные расходы»;

* госпошлина – 65,1 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2% Госпошлина не входит в перечень внереализационных расходов и должна отражаться в разделе «неподконтрольные расходы» по статье «прочие налоги, платежи»;

* Аренда (проценты) – 172,3 тыс.руб. согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. Предприятием не представлено документальное обоснование расходов на проценты по арендуемым объектам.

* прочие расходы (пени, списание задолженности по сроку исковой давности) – 42,9 тыс.руб. (в т.ч. пени 0,016 тыс. руб., списание задолженности по сроку исковой давности -42,89 тыс.руб.) согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02 за 2022 год отнесены на регулируемую деятельность в доле 42,2%. Финансовые санкции (штрафы, пени, неустойки) не признаны департаментом экономически обоснованными, т.к. являются расходами, понесенными по зависящим от деятельности организации причинам. Списание задолженности по сроку исковой давности также не признано департаментом экономически обоснованным, ввиду того, что Предприятием не представлено документальное обоснование необходимости списания задолженности по сроку исковой давности: подтверждения неудовлетворения требований предприятия, копии приказов о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестр списанной безнадежной дебиторской задолженности с приложениями к данным приказам, копии исполнительных листов и постановлений об окончании исполнительных производств (в случае их наличия).

Таким образом, департамент считает, что превышение фактических прочих расходов над плановыми произошло по причинам, зависящим от деятельности организации, и не подлежит возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Подконтрольные расходы из прибыли

Подконтрольные расходы из прибыли предприятия согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 91.02, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности, утвержденному приказом МУЭП «Промтехэнерго» на 2022 год от 01.02.2022 г. № 1/1 – 42,2%, составили 216,2 тыс.руб. с ростом к плану на 160,2 тыс.руб. (+286,2%) в том числе:

1. расходы на материальную помощь – 15,0 тыс.руб. со снижением к плану на 41,0 тыс.руб. (-73,2%);

2. выплаты социального характера (премия к праздничным датам) – 185,9 тыс.руб. Данные расходы предприятие в смете расходов на 2022 г. не заявляло.

3. новогодние подарки детям – 3,4 тыс.руб. Данные расходы предприятие в смете расходов на 2022 г. не заявляло;

4. возмещение оплаты за детский сад, возмещение членского взноса – 11,9 тыс. руб. Данные расходы предприятие в смете расходов на 2022 г. не заявляло.

Предприятием не представлено обоснование необходимости осуществления данных расходов, обосновывающие материалы, содержащие сведения о реквизитах нормативных и (или) иных правовых актов, которыми установлены указанные выплаты (компенсации); подолжностной перечень работников, которым в соответствии с вышеуказанными правовыми актами требуется выплачивать дополнительные средства и (или) выдавать компенсации, с указанием их количества; отчет о фактических расходах на социальное развитие, составленный в произвольной форме, с отражением в нем величин фактических расходов за 2 предшествующих года и истекшие кварталы текущего периода регулирования. Таким образом,

превышение фактических расходов над плановой величиной Предприятием не подтверждено документально, в связи с этим не признано департаментом обоснованным.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы за 2022 год составили 11 485,4 тыс. руб., что на 1314,0 тыс. руб. (+12,9 %) выше плановых расходов, в том числе:

Аренда

Расходы на аренду земельных участков составили 41,0 тыс.руб. что на 25,2 тыс. руб. (+159,7%) выше плановых расходов в соответствии с карточкой счета 20 субсчета 01 номенклатуры «Электроэнергия» статьи затрат «Аренда земли». МУЭП «Промтехэнерго» арендует у Администрации р.п. Кольцово земельные участки под трансформаторными подстанциями на основании договоров аренды земельных участков №№ 05-05/15-15 от 20.06.2015, 05-05/04-16 от .2016, 05-05/05-16 от 06.04.2016, 05-05/08-16 от 18.09.2016, 05-05/54-18 от 18.06.2018, 05-05/59-18 от 19.07.2018, 05-05/64-18 от 16.08.2018, 05-05/68-18 от 12.09.2018, 05-05/16-19 от 19.08.2019, 05-05/01-20 от 16.03.2020, 05-05/04-20 от 10.06.2020, 05-05/02-21 от 28.01.2021, 05-05/03-21 от 28.01.2021, 05-05/07-21 от 09.04.2021, 05-05/17-21 от 19.01.2021, 05-05/01-22 от 01.02.2022; 05-05/02-22 от 01.02.2022; разрешений Администрации р.п. Кольцово на использование земель или земельного участка на территории р.п. Кольцово №№ 05-27/05-21 от 14.04.2021, 05-27/06-21 от 14.04.2021, 05-27/06-22 от 05.07.2022; соглашений об установлении сервитута на часть земельных участков с ООО «АКД-Кольцово» №№. 1726 от 16.11.2020, 1727 от 16.11.2020, с Администрацией р.п. Кольцово № 05-28/01-22 от 03.03.2022; с МБУ «ФАСАД» № № 01/22 от 11.08.2022, 02/22 от 11.08.2022.

Превышение фактических расходов над плановыми в 2022 году связано с арендой земельных участков под новыми объектами электро-сетевого хозяйства, которые не были учтены при корректировке тарифа на 2022 год. Учитывая, что превышение расходов по аренде произошло по зависящим от деятельности организации причинам, превышение расходов в размере 25,2 тыс. руб. не подлежит возмещению в соответствии с п. 7 Основ ценообразования.

Налоги

Расходы по налогу на имущество составили 3807,1 тыс.руб. с ростом к плану на 410,2 тыс.руб. (+12,1%). Увеличение расходов по налогу на имущество обусловлено вводом новых объектов основных средств в 2021-2022 гг. В качестве обоснования организацией представлена декларация об уплате налога на имущество за 2022 год и расшифровка уплаченного налога на имущество по объектам электросетевого хозяйства, участвующим в услуге по передаче электрической энергии. Также данные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости счета 20 субсчета «Электроэнергия». Расходы на оплату налога на имущество МУЭП «Промтехэнерго» распределяет по видам деятельности согласно справке-расчету налога на имущество за 2022 год в соответствии с принятой учетной политикой организации.

По результатам анализа департаментом не признан экономически обоснованным на 2022 год налог на имущество по объектам: кабельные линии 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. ТП №7 второй этап стр., БП-000030), кабельные линии 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. КЛ ТП-3-ТП7 1 эт. стр., БП-000036), кабельная ЛЭП (ЛЭП-10 кВ для технологического присоединения ТП-7 микрорайонов 7 и 7а ООО УК"Дом в Кольцово", БП-000029), трансформаторная подстанция №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020) ввиду того, что данные объекты не были учтены для целей тарифообразования на 2022 год (из-за отсутствия оформленных в соответствии с законодательством документов) и объекты являются не вновь построенными, а приобретенными на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово (указанное имущество принято на баланс по зависящим от деятельности организации причинам).

По результатам анализа экономически обоснованная сумма налога на имущество за 2022 год, составляет 3418,0 тыс. руб., что на 21,1 тыс. руб. выше плановой величины.

Данные расходы признаны экономически обоснованными и подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э и будут учтены при корректировке тарифов на 2024 год (+ΔНВВ).

Страховые взносы и платежи

Отчисления на страховые взносы и обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 192,1 тыс.руб. со снижением к плану на 42,5 тыс.руб. (-18,1%). Снижение расходов по данной статье связано с тем, что фактическая среднесписочная численность персонала составляет 1,4 единицы (при формировании тарифов определена нормативная численность – 2 единицы).

В соответствии с заявленным основным видом деятельности 35.30 «Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха» согласно уведомлению ФСС РФ определен 1 класс профессионального риска, что соответствует размеру страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев 0,2 процента, таким образом, общий процент отчислений составляет 30,2 %. Расходы по данной статье сложились непропорционально расходам на ФОТ по причине того, что организацией включены в ФОТ следующие начисления: компенсация за использование личного авто, компенсация за использование личного сотового телефона.

Компенсации за использование личного транспорта и личного сотового телефона не подлежат обложению НДФЛ и страховыми взносами (ст. 188 ТК РФ, п. 1 ст. 217 НК РФ, разъяснения Минфина России: письма от 26.06.2020 N 03-04-05/55023, от 03.09.2019 N 03-04-05/67569, от 23.01.2018 N 03-04-05/3235, от 24.11.2017 N 03-04-05/78097) и не относится к оплате труда, не учитываются при расчете среднего заработка (Постановление Правительства РФ от 24.12.2007 N 922 "Об особенностях порядка исчисления средней заработной платы"). В фонд заработной платы включают только вознаграждение за выполнение трудовых обязанностей.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, пункту 11 Методических указаний № 98-э при корректировке тарифов на 2024 год недоиспользование средств по данной статье будет учтено департаментом в размере 48,2 тыс. руб. (42,5тыс. руб.* 1,058*1,072) (- Δ НВВ на 2024 год).

Амортизационные отчисления

Расходы по статье «Амортизация» составили 7445,2 тыс.руб. с ростом к плану на 921,2 тыс.руб. (+14,1%). В качестве обосновывающих документов организацией представлены акты о приеме-передаче зданий (сооружений), выписки из ЕГРН по объектам недвижимости, договор с АО «РЭС».

Рост расходов по данной статье связан с тем, что в течение 2021 - 2022 гг. организация приобрела на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово кабельные линии 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. ТП №7 второй этап стр., БП-000030) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 21.10.2022 № 244, кабельные линии 10кВ (Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. КЛ ТП-3-ТП7 1 эт. стр., БП-000036) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 15.11.2022 № 252, кабельную ЛЭП (ЛЭП-10 кВ для технологического присоединения ТП-7 микрорайонов 7 и 7а ООО УК"Дом в Кольцово", БП-000029) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 13.10.2022 № 3, трансформаторную подстанцию №3 (ТП-91) (НСО, р.п. Кольцово БП-000020)

согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 30.03.2021 № 17, кабельную ЛЭП (БП-000026, КНС) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 05.10.2021 № 145, которые не были учтены при корректировке тарифа на 2022 год. Кроме того, электротехническое оборудование РП-6, расположенное в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством (БП-000022) согласно акту о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 20.05.2021 № 21 было учтено по стоимости 2 028,0 тыс. руб., а согласно представленной ведомости фактической амортизации за 2022 г. стоимость оборудования составляет 7 037,6 тыс. руб. Предприятием представлен акт № 1 от 11.10.2021 г. о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, согласно которому произведена модернизация оборудования оборудование РП-6: замена масляных выключателей на вакуумные, замена цепи вторичной коммутации ШП, ШС, ШУ, замена реле релейной защиты силовых цепей 10 кВ.

Также отклонение связано с тем, что при корректировке тарифа на 2022 год, департаментом были применены при расчетах максимальные сроки полезного использования оборудования, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Фактически организация начисляет амортизацию, применяя минимальные сроки полезного использования оборудования по ряду объектов основных средств.

По результатам анализа департаментом не признаны экономически обоснованными на 2022 год амортизационные отчисления по вышеперечисленным объектам ввиду того, что данные объекты не были учтены для целей тарифообразования на 2022 год (из-за отсутствия оформленных в соответствии с законодательством документов) и объекты являются не вновь построенными, а приобретенными на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово (указанное имущество принято на баланс по зависящим от деятельности организации причинам. При наличии оформленных в соответствии с законодательством документов амортизация по данным объектам будет учтена на 2024 год.

Департаментом признано обоснованным увеличение амортизационных отчислений по объекту «электротехническое оборудование РП-6, расположенное в здании ВНС с резервуарами, сетями и благоустройством» (БП-000022) ввиду увеличения стоимости объекта за счет произведенной модернизации и проведен перерасчет за 2022 г. по новой стоимости согласно акту № 1 от 11.10.2021 г. о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств. Плановая величина амортизационных отчислений по указанному объекту была рассчитана в размере 81,12 тыс. руб., с учетом модернизации величина амортизационных составляет 280,15 тыс. руб. (увеличение на 199,03 тыс. руб.)

По результатам анализа экономически обоснованная сумма амортизации за 2022 год, рассчитанная с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, составляет 6 723,07 тыс. руб., что выше плановой величины на 199,03 тыс. руб.

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э корректировка НВВ будет произведена в сторону увеличения в размере 225,7 тыс. руб. (199,03 тыс. руб.* 1,058*1,072) (+ Δ НВВ на 2024 год).

В 2022 году Предприятие за счет накопленных амортизационных отчислений осуществило:

- проектные работы по реконструкции ТП-56 на сумму 99,5 тыс.руб. согласно договору подряда с Шутовой Ю.А. от 27.06.2022 г. № 5, акту сдачи-приемки работ № 1 от 20.07.2022 г., карточке счета 08 субсчета 03 по объекту строительства «Реконструкция ТП-56», оборотной ведомости по счету 08 субсчета 03;

- реконструкцию кабельной линии 10кВ (от ГПП «Барышевская» до РП-8) на сумму 1 079,8 тыс. руб. согласно договору с ООО «Вишер» от 19.08.2022 г. № 19.08/223фз, дополнительному соглашению № 1 от 13.09.2022 г., справке о стоимости выполненных работ и затрат №1 от 13.09.2022 г. (КС-3), акту о приемке выполненных работ № 1 от 13.09.2022 (КС-2), карточке счета 08 субсчета 03 по объекту строительства «Реконструкция кабельной линии 10кВ», оборотной ведомости по счету 08 субсчета 03. Договор размещен на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/> (извещение № 32211698804) на основании проведения закупки с единственным поставщиком;

- кадастровые работы на сумму 84,0 тыс. руб., выполненные ООО «ГеоПроект» согласно договору № 29 от 16.08.2022 и акту сдачи-приемки работ от 16.08.2022 г.;

- подготовку технического плана на сумму 30,0 тыс.руб для технологического присоединения ТП-7 микрорайонов 7 и 7-а согласно договору с ООО «ГеоПроект» № 32-И от 07.09.2022 и акту выполненных работ от 03.10.2022 г.;

- регистрацию прав на недвижимое имущество согласно платежному поручению № 640 от 22.09.2022 г. (госпошлина).

2.4.3. Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным письмом АО «Новосибирскэнергосбыт» № 18431/2023 от 26.05.2023 данным, составили 6 117,8 тыс.руб. (с учетом корректировок в 2022-2023 гг. за 2022 год по состоянию на 01.05.2023 г.), с ростом к плановой величине на 1390,8 тыс.руб. (+ 29,4%). Изменение расходов обусловлено влиянием следующих факторов:

- (+839,1,0) тыс.руб. за счет увеличения фактического объема потерь относительно нормативного на 0,36725 млн.кВтч в связи с увеличением объема пропуска электрической энергии по сетям МУЭП «Промтехэнерго»;
- (+421,9) тыс.руб. за счет увеличения расходов на покупку потерь в пределах норматива в результате роста фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,172309руб./кВтч (цена, учтенная при формировании тарифов – 2,27388 руб./кВтч, по факту 2,446194 руб./кВтч; + 7,58%).
- (+129,0) тыс. руб. за счет наличия сверхнормативных потерь (норматив потерь – 4,23%, фактический процент потерь – 4,32%);

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии рассчитана по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min\left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.), \text{ где:}$$

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\phi}$	млн.кВтч	2,5009
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{уст} * \mathcal{E}_{i-2}^{онм.ф.}$	млн.кВтч	2,4482
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{уст}$	%	4,23%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онм.ф.}$	млн.кВтч	57,878
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,44619
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онм.нл}$	млн.кВтч	49,145

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	ЦПи-2	руб./кВтч	2,27388
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	ПО i	тыс. руб.	1261,8

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии будет произведена в сторону увеличения в размере 1431,1 тыс. руб. $(1261,8 * 1,058 * 1,072) (+ \Delta \text{НВВ на } 2024 \text{ год})$.

2.4.4. Прибыль (убыток) от регулируемого вида деятельности

По отчетным данным за 2022 год по регулируемому виду деятельности расчетная величина убытка составила 8297,3 тыс. руб. Убыток сложился за счет роста производственных расходов, связанных с содержанием и обслуживанием объектов электросетевого хозяйства, общехозяйственных расходов, в том числе за счет ввода в эксплуатацию новых объектов основных средств.

2.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии организацией получен дополнительный доход в размере 839,9 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 839,9 тыс. руб.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э:

$$\Delta \text{НВВ}_i = \text{НВВ}_{i-2} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит $(-952,6)$ тыс. руб. $(24895,76 - 25735,66 = (-839,9) * 1,058 * 1,072 = (-952,6)$ тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$\text{ПО}_i = \min \left(\text{П}_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт } \phi} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онт нл}} \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times \text{ЦП}_{i-2} \quad (9.9.)$$

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону увеличения в размере 1431,1 тыс. руб. $(1261,8 * 1,058 * 1,072) (+ \Delta \text{НВВ на } 2024 \text{ год})$.

Кроме того, возмещению по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности подлежат расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в соответствии с п. 7 и формулой 7 Методических указаний №98-э и п. 11 Методических указаний №98-э, в размере 249,6 тыс. руб. $(220,1 \text{ тыс.руб.} * 1,058 * 1,072) (+ \Delta \text{НВВ на } 2024 \text{ год})$, в том числе:

- амортизационные отчисления – 225,7 тыс. руб. $(199,03 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072)$
- налог на имущество - 23,8 тыс. руб. $(21,1 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072)$;

Изъятию подлежит дополнительный доход, сложившийся в результате недоиспользования средств на страховые взносы, рассчитанный с учетом п.11 Методических указаний №98-э, в размере 48,2 тыс. руб. $(42,5 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072) (- \Delta \text{НВВ на } 2024 \text{ год})$.

В результате размер необходимой валовой выручки, сформированный департаментом на 2024 год, будет увеличен на **679,9 тыс. руб.** $(-952,6 + 1431,1 + 249,6 - 48,2) (+ \Delta \text{НВВ на } 2024 \text{ год})$.

2.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 23.12.2019 №754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2020-2024годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети рассчитан по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times P_{\text{ис_тпр}}, \quad \text{где:}$$

$P_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей =1.

$P_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети =1.

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 \times 1 + 0,5 \times 1$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть, $1 < 1 \times (1+0,30) = 1,30$. Если плановое значение $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач}} = 0$.

II. $K_{\text{кач3}}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 считается достигнутым в случае исполнения требований приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186. Если плановое значение $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saidi})

$$P_{\text{saidi}} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}, \quad \text{где:}$$

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=693шт;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования.

Таким образом:

$P_{\text{saidi}} = 0$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $K_{\text{над}} = 0$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saifi}} = 0$ (утверждено приказом №754-ЭЭ). Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}):

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t}, \text{ где:}$$

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения=0шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования=693шт.;

Таким образом:

$P_{saifi} = 0$

Вывод: Когда плановое и фактическое значения показателя надежности равны нулю, при таких значениях плановый показатель уровня надежности считается достигнутым. Значит $K_{над2} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = 0,3 * K_{над1} + 0,3 * K_{над2} + 0,3 * K_{кач1} + 0,1 * K_{кач3}$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1$$

$$K_{об} = 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,3 * 0 + 0,1 * 0 = 0$$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = 0 * 2\% = 0\%$, где

$K_{НКi}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг;

$P_{кор}$ – это максимальный % корректировки (начиная с 2013года=2%) – приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год не проводится.

2.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации до 2024 года. Программа включает в себя: 1.Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей; 2.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы; 3.Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными Программами. Приложены документы, подтверждающие осуществление регулируемой деятельности – Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии. Доп. соглашение к нему. Договор безвозмездного пользования имуществом. Акты о приеме-передаче зданий (сооружений).

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 30.03.2021г. №47-ЭЭ «Об установлении на период 2022-2024 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №47-ЭЭ).

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Отчет об исполнении установленных требований к Программе за 2022 год предоставлен организацией в формате, установленном приказом департамента Новосибирской области от 31.01.2011г. № 11 «Об утверждении форм ежегодных отчетов организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, о фактическом исполнении установленных требований к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

В приложении 2 к приказу №47-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации Программы», равное 0,01%.

Проведен анализ выполнения 1-го целевого показателя, а именно:

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 4,023%, где

$$4,023\% = 2,0797 / (2,0797 + 49,6170) * 100,$$

в том числе 2,0797 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 49,6170 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 4,3207%, где

$$4,3207\% = 2,5009 / (2,5009 + 55,3809) * 100,$$

в том числе 2,5009 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 55,3809 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2022 года с учетом корректировки проведенной в 2023г.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год должен был составить $4,0226\% = 4,023 - (4,023 * 0,01 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год составил 4,3207%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $93\% = 4,023 / 4,3207 * 100$.

В приложении 3 к приказу №47-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%. плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м2 площади по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%.

В отчете организации: предприятие арендует здания и сооружения, оплата за энергоресурсы – договорная.

- плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации факт=100%.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Табл.)

Табл.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения	Заключение
1.	Проведение обязательного энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое – не позднее 31.12.2012г)	Выполнено
2.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется
3.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется
4.	Анализ и оптимизация установленной мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки	Ежеквартально	Выполняется
5.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	Ежеквартально	Выполняется

Согласно постановлению Правительства РФ от 27.09.2016 №971 «О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в 2020 году необходимо было довести использование осветительных устройств с применением светодиодов до уровня: не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств. Отчет организации выглядит следующим образом:

Общий объем используемых осветительных устройств (шт)	Осветительные устройства с использованием светодиодов (шт) –ФАКТ	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%)
0	0	0

3. Анализ технико-экономических и финансовых показателей за 1 полугодие 2023 года

Анализ технико-экономических показателей МУЭП «Промтехэнерго» проведен по данным бухгалтерской и статистической отчетности, отчетов предприятия по итогам производственно-хозяйственной деятельности за указанные периоды, на основании и с учетом нормативных правовых актов, действующих в Российской Федерации и отчету по раздельному учету, согласно формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585.

При проведении анализа за первое полугодие 2023 года приняты плановые показатели, сформированные при формировании индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для МУЭП «Промтехэнерго» на 2023 год.

3.1. Объем и структура электропотребления

Объем и структура электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» в 1 полугодии 2023 года приведена в таблице 5.

Таблица 5, млн. кВтч

Показатели	1 полугодие 2023		Отклонение	% к плану
	план	факт		
1.Объем отпуска электроэнергии в сеть всего:	26,722	28,789	2,067	107,7
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,0	0,0	0,0	-
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	26,722	28,789	2,067	107,7

1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,130	1,019	-0,111	90,2
то же, в % к объему покупной энергии	4,23%	3,54%	-0,007	83,7
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	25,592	27,770	2,178	108,5
Справочно: объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		29,081		

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть МУЭП «Промтехэнерго» составил в отчетном периоде 28,789 млн.кВтч, что выше плановых показателей на 2,067 млн.кВтч (+7,7%). Оплаченный АО «РЭС» объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям составил 29,081 млн.кВтч

Отпуск электрической энергии в сеть для сторонних потребителей за отчетный период составил 28,789 млн.кВтч, что выше плановых показателей на 2,067 млн.кВтч (+7,7%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, относимый на сторонних потребителей, составил 1,019 млн.кВтч., со снижением к плану на -0,111 млн.кВтч (-9,8 %). Фактический процент потерь составил 3,54%, нормативный 4,23%.

Величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации за отчетный период составила 27,770 млн.кВтч., что выше плана на 2,178 млн.кВтч (+8,5%).

3.2. Условные единицы оборудования

Размер активов на 2023 год был принят департаментом в размере 752,99 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.06.2023 г. условные единицы составили 927,59 у.е. Увеличение условных единиц связано с вводом в эксплуатацию нового электросетевого оборудования. Кроме того, при расчете условных единиц на 2023 год департаментом не были учтены объекты электросетевого оборудования, по которым отсутствовал заключенный в установленном законодательством порядке договор на оказание услуг по передаче электрической энергии.

3.3. Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели МУЭП «Промтехэнерго» за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 6.

Таблица 6
тыс.руб.

Показатели	План 1 полугодие 2023 года	Факт 1 полугодие 2023 года	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы	5 585,6	7 262,9	1 677,3	130,0
материалы	97,8	218,7	120,9	223,6
услуги производственного характера	1 440,5	2 116,2	675,7	146,9
расходы на оплату труда	392,7	360,7	-32,0	91,9
электроэнергия на хозяйственные нужды	0	0	0	0
прочие расходы	3 626,3	4 541,9	915,6	125,3
подконтрольные из прибыли	28,3	25,4	-2,9	89,6
Неподконтрольные расходы	5 571,7	6 225,3	653,6	111,7
отчисления на соц. нужды	118,6	105,2	-13,4	88,7
аренда	8,3	21,0	12,7	253,0
амортизация	3 588,8	4 061,5	472,7	113,2

налог на имущество	1 856,0	2 037,6	181,6	109,8
<i>Корректировка НВВ по результатам анализа за отчетный период</i>	1 728,4			
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	12 885,7	13 488,2	602,5	104,7
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	3122,3	2977,4	-144,9	95,4
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	16008,0	16 265,3	257,3	101,6
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	12 885,7	12 885,7	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	3122,3	3 379,6	257,3	108,2
СПРАВОЧНО: Объем у.е., всего:	752,99	927,59	174,6	123,2
численность, чел.	2,0	1,2	-0,8	60,0

3.3.1. Выручка от осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в 1 полугодии 2023 года

По результатам 1 полугодия 2023 года выручка предприятия, полученная от осуществления деятельности по передаче электрической энергии по договору с АО «Региональные электрические сети» от 14.03.2007г. № 64-13/9-12, составила 16 265,3 тыс.руб., что выше плановой величины на 257,3 тыс.руб. (+1,6%).

Взаиморасчеты с АО «РЭС» осуществляются по двухставочному тарифу.

3.3.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по содержанию и эксплуатации электрических сетей

Суммарные фактические расходы МУЭП «Промтехэнерго» по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 1 полугодие 2023 года составили 13 488,2 тыс.руб., с ростом к плану на 602,5 тыс.руб. (+4,7%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

В соответствии с отчетом организации подконтрольные расходы по факту составили 7262,9 тыс.руб. с ростом к плану на 1 677,3 тыс.руб. (+30,0%).

Расходы по статье «Материалы» составили 218,7 тыс.руб. с ростом к плану на 120,9 тыс.руб. (+123,6%), что связано с вводом в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства в конце 2022 года.

Расходы по статье «Услуги производственного характера» составили 2116,2 тыс.руб. с ростом к плану на 675,7 тыс.руб. (+46,9%). Рост расходов по данной статье связан с обслуживанием вновь введенных объектов электросетевого хозяйства.

Фактические расходы по статье «Затраты на оплату труда» за 1 полугодие 2023 года составили 360,7 тыс.руб. со снижением к плану на 32,0 тыс.руб. (-8,1%), что связано с тем, что среднесписочная численность промышленно-производственного персонала по факту составляет 1,2 человека, а плановые расходы закладывались в расчете на 2 единицы.

Расходы по статье «Прочие расходы» по отчету организации составили 4 541,9 тыс.руб. с ростом к плану на 915,6 тыс.руб. (+25,3%). Рост расходов по данной статье обусловлен, в основном, сверхплановыми расходами по содержанию административно-управленческого аппарата, отнесенными на деятельность по передаче электрической энергии пропорционально проценту распределения накладных расходов по видам деятельности.

Расходы по статье «подконтрольные из прибыли» составили 25,4 тыс.руб. со снижением к плану на -2,9 тыс.руб. (-10,4%).

Неподконтрольные расходы за 1 полугодие 2023 года составили 6225,3 тыс. руб., что на 653,6 тыс. руб. (+11,7%) выше плановых расходов.

Расходы на аренду земельных участков составили 21,0 тыс.руб. с ростом к плану на 12,7 тыс.руб. (+153,0%), что связано с арендой новых земельных участков под трансформаторными подстанциями на основании договоров аренды земельных участков у Администрации р.п. Кольцово 05-05/07-21 от 09.04.2021, 05-05/17-21 от 19.01.2021, 05-05/01-22 от 01.02.2022; 05-05/02-22 от 01.02.2022; разрешений Администрации р.п. Кольцово на использование земель или земельного участка на территории р.п. Кольцово № 05-27/06-22 от 05.07.2022; соглашений об установлении сервитута на часть земельных участков с Администрацией р.п. Кольцово № 05-28/01-22 от 03.03.2022; с МБУ «ФАСАД» № № 01/22 от 11.08.2022, 02/22 от 11.08.2022.

Отчисления на социальные нужды составили 105,2 тыс.руб., со снижением к плану на 13,4 тыс.руб. (-11,3%). Расходы по данной статье сложились непропорционально расходам на ФОТ по причине того, что организацией проводились отчисления на страховые взносы в размере 30,2% от основных расходов на оплату труда, а также 27,1% от оплаты труда работника, осуществляющего свою деятельность на основании договора гражданско-правового характера.

Расходы по статье «Амортизация» составили 4061,5 тыс.руб. с ростом к плану на 472,7 тыс.руб. (+13,2%). Рост расходов по данной статье связан с тем, что департаментом и организацией учитываются разные сроки полезного использования объектов электросетевого хозяйства, а также в связи с тем, что при корректировке тарифов на 2023 год департаментом не учитывались дополнительные объекты электросетевого хозяйства, приобретенные и построенные организацией в 2021-2022 годах, поскольку они не были учтены в договоре об оплате услуг по передаче электрической энергии с АО «РЭС» в соответствии с подпунктом 13 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2012 № 1178.

Расходы по статье «Налог на имущество» составили 2037,6 тыс.руб. с ростом к плану на 181,6 тыс.руб. (+9,8%) за 1 полугодие 2023 года. Рост расходов по данной статье также связан с вводом новых объектов электросетевого хозяйства.

3.3.3 Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 2977,4 тыс.руб. со снижением к плановой величине на -144,9 тыс.руб. (-4,6%).

3.3.4 Прибыль (убыток) от регулируемого вида деятельности

По отчетным данным за 1 полугодие 2023 года по регулируемому виду деятельности расчетная величина убытка составила -200,3 тыс. руб., что связано, главным образом, с ростом расходов на административно-управленческий персонал и ростом расходов на амортизационные отчисления и налог на имущество.

Оценка обоснованности результатов регулируемой деятельности МУЭП «Промтехэнерго» будет дана департаментом по итогам анализа за 2023 год.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020 -2024 гг.

1. Расчет НВВ с учетом планируемых параметров расчёта тарифов на 2024 год

1.1. Основные показатели

Индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) на 2024 год, определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет 107,2%.

По результатам проведенного анализа размер активов принят департаментом на 2024 год в размере **773,81 условных единиц** (у.е.) (Приложение 1, 2).

Величина подконтрольных расходов на 2024 г. сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит **13 417,0 тыс. руб.**

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 30 октября 2023 г. № 1206, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит **13 373,9 тыс.руб.**

Расходы сформированы исходя из следующего.

На уплату налогов в размере **4305,4 тыс. руб.** (налог на имущество) расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога на недвижимое имущество в 2024 г. 2,2% (Приложение 3).

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере **284,9 тыс. руб.** расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы и процента отчислений на страховые взносы в размере 30,2% от основных расходов на оплату труда (тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от ФОТ (1 класс профессионального риска в части деятельности, которая финансируется из бюджетов всех уровней и приравненных к ним источников, в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н.)).

На амортизационные отчисления в размере **8 742,7 тыс. руб.** – исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесением этих активов к соответствующей амортизационной группе, 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» (Приложение 3). Расходы по амортизации на 2024 год сформированы с ростом к 2023 году на 1575,1 тыс.руб. Рост расходов по данной статье связан с тем, что в течение 2023 г. Предприятие приобрело на праве хозяйственного ведения у администрации р.п. Кольцово Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. ТП №7 второй этап стр., Инженерное обеспечение микрорайона V, Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. КЛ ТП-3-ТП7 1 эт. стр., Электрические сети 10кВ с электросетевым оборудованием, Инженерное обеспечение микрорайона V. Внутриквартальные кабельные линии 10кВ. ТП №9, Трансформаторная подстанция №9 согласно актам о приеме-передаче объектов нефинансовых активов, которые не были учтены при корректировке тарифа на 2023 год. В качестве обосновывающих документов организацией представлены акты о приеме-передаче зданий (сооружений), выписки из ЕГРН по объектам недвижимости, инвентарные карточки. А также Предприятие приобрело у ОАО «ПЛП» на основании договора купли –продажи от 20.03.2023 г. № 1 ЛЭП-10 кВ для технологического присоединения ТП-7

микрорайонов 7 и 7а ООО УК "Дом в Кольцово". В качестве обосновывающих документов организацией представлен акт о приеме-передаче зданий (сооружений), выписка из ЕГРН по объекту недвижимости, инвентарная карточка.

При корректировке тарифа на 2024 год департаментом были применены при расчетах амортизационных отчислений максимальные сроки полезного использования оборудования, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

На аренду земли в размере **41,0 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных Предприятием расходов за 2022 год по договорам аренды земельных участков под объектами электросетевого хозяйства, признанными департаментом экономически обоснованными и включенными в перечень на 2024 для целей тарифообразования. МУЭП «Промтехэнерго» арендует у Администрации р.п. Кольцово земельные участки под трансформаторными подстанциями на основании: договоров аренды земельных участков №№ 05-05/15-15 от 20.06.2015, 05-05/04-16 от .2016, 05-05/05-16 от 06.04.2016, 05-05/08-16 от 18.09.2016, 05-05/54-18 от 18.06.2018, 05-05/59-18 от 19.07.2018, 05-05/64-18 от 16.08.2018, 05-05/68-18 от 12.09.2018, 05-05/16-19 от 19.08.2019, 05-05/01-20 от 16.03.2020, 05-05/04-20 от 10.06.2020, 05-05/02-21 от 28.01.2021, 05-05/03-21 от 28.01.2021, 05-05/07-21 от 09.04.2021, 05-05/17-21 от 19.01.2021, 05-05/01-22 от 01.02.2022; 05-05/02-22 от 01.02.2022; на основании разрешений Администрации р.п. Кольцово на использование земель или земельного участка на территории р.п. Кольцово №№ 05-27/05-21 от 14.04.2021, 05-27/06-21 от 14.04.2021, 05-27/06-22 от 05.07.2022; соглашений об установлении сервитута на часть земельных участков с ООО «АКД-Кольцово» №№. 1726 от 16.11.2020, 1727 от 16.11.2020, с Администрацией р.п. Кольцово № 05-28/01-22 от 03.03.2022; с МБУ «ФАСАД» № № 01/22 от 11.08.2022, 02/22 от 11.08.2022.

Объем услуг по передаче электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 год сформирован на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденном приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс) и включает:

Сальдированный переток мощности, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. в соответствии со Сводным прогнозным балансом 8,17367 МВт, за 1 полугодие - 8,33935 МВт, 2 полугодие - 8,00805 МВт.

Сальдированный переток электрической энергии, принятый при расчёте тарифа на услуги по передаче электрической энергии, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса, составит 60,80370 млн.кВтч, за 1 полугодие - 31,00157 млн.кВтч, 2 полугодие - 29,80213 млн.кВтч

Уровень потерь электрической энергии при её передаче по сетям организации сформирован в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год и составил 4,23% от отпуска в сеть.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей, учитываемый при определении ставки на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии, определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь, и составит 2,57200 млн.кВтч, за 1 полугодие - 1,31137 млн.кВтч, 2 полугодие - 1,26063 млн.кВтч.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергообит» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год).

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) составят 7556,7 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (2,57200 млн.кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч.), в том числе за 1 полугодие – 3852,9 тыс. руб., за 2 полугодие - 3703,8 тыс.руб.

1.2. *Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества*

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом исполнения показателей надежности и качества на 2024 год проводиться не будет, так как повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНК_к) равен 0%.

1.3. *Корректировка НВВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.*

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии организацией получен дополнительный доход в размере 839,9 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 839,9 тыс. руб.

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности производится в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний №98-э:

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит (-952,6) тыс. руб. $(24895,76 - 25735,66 = (-839,9) * 1,058 * 1,072 = (-952,6)$ тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии производится по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min \left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{ом \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{ом \text{пл}} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону увеличения в размере 1431,1 тыс. руб. $(1261,8 * 1,058 * 1,072) (+ \Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$.

Кроме того, возмещению по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности подлежат расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в соответствии с п. 7 и формулой 7 Методических указаний №98-э и п. 11 Методических указаний №98-э, в размере 249,6 тыс. руб. $(220,1 \text{ тыс.руб.} * 1,058 * 1,072) (+ \Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$, в том числе:

- амортизационные отчисления – 225,7 тыс. руб. $(199,03 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072)$
- налог на имущество - 23,9 тыс. руб. $(21,1 \text{ тыс. руб.} * 1,058 * 1,072)$;

Изъятию подлежит дополнительный доход, сложившийся в результате недоиспользования средств на страховые взносы, рассчитанный с учетом п.11 Методических указаний №98-э, в размере 48,2 тыс. руб. (42,5тыс. руб.* 1,058*1,072) (- Δ НВВ на 2024 год).

В результате размер необходимой валовой выручки, сформированный департаментом на 2024 год, будет увеличен на **679,9 тыс. руб.** (-952,6+1431,1+249,6-48,2) (+Δ НВВ на 2024 год).

1.4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице 7.

Таблица 7

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2	2	2	2
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс потребительских цен ПЛАН Ij	%		3,6%	4,3%	6,0%	7,2%
1.1.	Индекс потребительских цен ФАКТ Ij	%		6,70%	13,80%	5,80%	7,20%
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	711,65	716,25	782,51	752,99	773,81
2.1.	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	711,65	716,25	782,51	752,99	773,81
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			0,00	0,07	-0,03	0,021
4.	Коэффициент индексации Киндj			1,051	1,193	1,008	1,072
5.	П ij Киндj						1,354
Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 729,4	2 784,5	3 043,6	3 072,3	3 695,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	173,4	176,9	193,4	195,2	234,8
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 555,9	2 607,5	2 850,2	2 877,0	3 460,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	696,7	710,8	777,0	784,3	943,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 433,9	6 563,9	7 174,7	7 242,3	8 710,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		0,0	1 200,1	7 242,3	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	55,60	56,7	62,0	62,6	75,3
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	36,10	36,8	40,3	40,6	48,9
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	9,30	9,5	10,4	10,5	12,6
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	975,2	994,9	1 087,5	1 097,7	1 320,3
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	11,10	11,3	12,4	12,5	15,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 346,7	5 454,7	5 962,3	6 018,4	7 238,7
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	50,2	51,2	56,0	56,5	68,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 910,2	10 110,4	11 051,2	11 155,4	13 417,0
Расчет неподконтрольных расходов							

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК-Россети "	тыс.руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	15,8	15,8	15,8	16,5	41,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 651,1	1 679,0	3 396,9	3 706,8	4 305,4
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.					
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	1 651,1	1 679,0	3 396,9	3 706,8	4 305,4
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	210,4	214,7	234,6	236,9	284,9
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.					
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 556,3	3 982,5	6 524,0	7 167,6	8 742,7
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 433,5	5 892,0	10 171,4	11 127,7	13 373,9
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	-178,72	-1 667,37	-1 053,8	3 452,0	679,9
3.1.	расходы, не подлежащих включению в плату за технологическое присоединение	тыс.руб.					
3.2.	изъятие/возмещение инвестпрограммы	тыс.руб.					
3.3.	Корректировка НВВ с учетом фактической цены потерь	тыс.руб.	50,5		-1248,5	-234,0	1 431,1
3.4.	корректировка по выручке	тыс.руб.			0,0	0,0	-952,6
3.5.	изъятие по результатам АХД	тыс.руб.			-82,4	-68,0	-48,3
3.6.	возмещение по результатам АХД	тыс.руб.			277,1	3 754,0	249,6
3.7.	Возмещение (изъятие) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.	тыс.руб.	-367,8	-1 667,4	194,7	3 686,0	201,4
3.8.	надежность и качество	тыс.руб.	138,6	135,0	0,0	0,0	0,0
4.	НВВ всего,	тыс.руб.	15 165,0	14 470,0	20 168,81	25 735,1	27 470,90
4.	в том числе 1 полугодие	тыс.руб.	7 474,0	7 202,2	10 121,3	13 121,4	14 006,40
4.1.	2 полугодие	тыс.руб.	7 691,0	7 267,8	10 047,5	12 613,7	13 464,50

1.5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 год приведён в таблице 8.

Таблица 8

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024		2024
			1 полугод.	2 полугод.	
Сальдо-переток мощности	МВт.	7,4590	8,3393	8,0080	8,0080
НВВ	тыс.руб.	25 735,1	14006,4	13464,5	27470,9
Ставка на содержание	руб./МВт. мес.	287516,79	279925,98	280228,41	285867,54
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	53,370	31,002	29,802	60,804
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	2,2575	1,3114	1,2606	2,5720
то же в процентах	%	4,23	4,23	4,23	4,23
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./кВтч.	2762,27	2938,05	2938,05	2938,05
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	6235,9	3852,9	3703,8	7556,7
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб./МВтч.	116,84	124,28	124,28	124,28
Одноставочный тариф	руб./кВтч.	0,59905	0,57608	0,57608	0,57608
Отклонение в % (год к году)					

Ставка на содержание	%			100,1	99,4
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	%			100,0	106,4
Однотарифный тариф	%			100,0	96,2

Снижение однотарифного тарифа на 2024 год связано с ростом суммарного сальдированного перетока электрической энергии на фоне роста активов организации.

2. Формирование НВВ в части деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии, на 2024 г.

Объём и структура энергопотребления МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 г. приведена в таблице 9.

Таблица 9
млн. кВтч.

	План 2023г.	План 2024г.	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	отклонение от плана 2023г.	в % к 2023г.
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	53,370	60,8037	31,0016	29,8021	7,434	113,9
2. Потребление электроэнергии на собственные нужды	0,000	0,000	0,0000	0,0000	0,000	
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям, присоединённым к сетям организации	53,3695	60,8037	31,0016	29,8021	7,434	113,9
3.1 Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей.	2,2575	2,5720	1,3114	1,2606	0,314	113,9
то же в %	4,23%	4,23%	4,23%	4,23%	0,000	100,0
3.2 Полезный отпуск электрической энергии потребителям	51,112	58,2317	29,6902	28,5415	7,120	113,9
3. Оплачиваемый сальдо-переток мощности	7,4590	8,0080	8,3393	8,0080	0,549	107,4

IV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.

V. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 10.

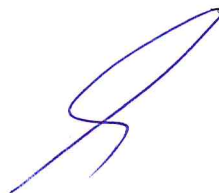
Таблица 10
тыс.руб.

Показатели	ед. изм.	Регулируемый период			
		Учтено ДТ на 2023 г.	Проект ДТ на 2024 г.	Отклонение от плана 2023 г.	В % к плану 2023 г.
Подконтрольные расходы	тыс.руб.	11155,4	13417,0	2261,62	120,3
Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	2877	3460,4	583,4	120,3
Материалы	тыс.руб.	195,2	234,8	39,6	120,3
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	784,3	943,3	159	120,3
Прочие затраты	тыс.руб.	7242,3	8710,6	1468,3	120,3
подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	56,5	68	11,5	120,4
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11127,7	13373,9	2246,2	120,2
аренда земли	тыс.руб.	16,5	41,0	24,54	248,7
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	тыс.руб.	236,9	284,9	48	120,3
амортизация	тыс.руб.	7167,6	8742,7	1575,1	122,0
налог на имущество	тыс.руб.	3706,8	4305,37	598,57	116,1

Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	22283,1	26791	4507,9	120,2
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э, тыс.руб.	тыс.руб.	6235,9	7556,7	1320,8	121,2
Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	3452	679,9	-2772,06	19,7
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Изъятие/возмещение прибыли на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	тыс.руб.	31970,9	35027,6	3056,66	109,6
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	25735,1	27470,9	1735,76	106,7
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	6235,9	7556,7	1320,8	121,2
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.		0,59905	0,57608	-0,02297	96,2
Условные единицы, у.е.	тыс.руб.	752,99	773,81	20,82	102,8

Приложение: на 3 листах

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу:

Л.В. Иванченко

Н.А. Лимасова

Т.В. Кулак

Расчет количества условных единиц по МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2020 -2024 гг.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

№п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00	800		0,00	
	750	1	металл	600		0,00	600		0,00	
	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	
			2	металл	290		0,00	290		0,00
				ж/бетон	210		0,00	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	
			металл	210		0,00	210		0,00	
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	
			2	металл	270		0,00	270		0,00
	ж/бетон	180			0,00	180		0,00		
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	
			металл	160		0,00	160		0,00	
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	
2			металл	190		0,00	190		0,00	
	ж/бетон	160		0,00	160		0,00			
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	
ВН, всего						0,00			0,00	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	
			металл	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон	120		0,00	120		0,00	
			2	металл	180		0,00	180		0,00
	ж/бетон	150			0,00	150		0,00		
	1 - 20	-	дерево	160		0,00	160		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон, металл	110	9,82	10,80	110	2,47	2,72	
КЛЭП			20 -35	-	-	470		0,00	470	
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	55,49	194,21	350	53,75	188,12	
СН-1, всего						0,00			0,00	
СН-2, всего						205,01			190,84	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00	260		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	220	2,36	5,20	220	2,36	5,20	
			ж/бетон, металл	150		0,00	150		0,00	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	39,62	106,97	270	30,43	82,17	
НН, всего						112,17			87,37	
Итого		Всего				317,18			278,21	
		ВН				0,00			0,00	
		СН1				0,00			0,00	
		СН2				205,01			190,84	
		НН				112,17			87,37	

Расчет количества условных единиц по МУЭП «Промтехэнерго» на 2024 г. долгосрочного периода регулирования
2020 -2024 гг.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00	1000		0,00
			750	600		0,00	600		0,00
			400-500	500		0,00	500		0,00
			330	250		0,00	250		0,00
			220	210		0,00	210		0,00
			110-150	105		0,00	105		0,00
			35	75		0,00	75		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00	60		0,00
			750	43		0,00	43		0,00
			400-500	28		0,00	28		0,00
			330	18		0,00	18		0,00
			220	14		0,00	14		0,00
			110-150	7,8		0,00	7,8		0,00
			35	2,1		0,00	2,1		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
			220	43		0,00	43		0,00
			110-150	26		0,00	26		0,00
			35	11		0,00	11		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	1150	1,0	40,00	40,00	1,0		0,00
			750	1,0			1,0		0,00
			400-500	1,0			1,0		0,00
			35	1,0			1,0		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1150	1,0	69,00	213,90	1,0	73,00	226,30
			750	1,0			1,0		0,00
			400-500	1,0			1,0		0,00
			35	1,0			1,0		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1150	35		0,00	35		0,00
			750	24		0,00	24		0,00
			400-500	19		0,00	19		0,00
			330	19		0,00	19		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1150	9,5		0,00	9,5		0,00
			750	4,7		0,00	4,7		0,00
			400-500	4,7		0,00	4,7		0,00
			35	4,7		0,00	4,7		0,00
9	Статические конденсаторы	101 конд.	1150	2,3	96,00	220,80	2,3	91,00	209,30
			750	2,3			2,3		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1150	2,4		0,00	2,4		0,00
			750	2,4		0,00	2,4		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1150	2,4		0,00	2,4		0,00
			750	2,4		0,00	2,4		0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1150	2,5		0,00	2,5		0,00
			750	2,5		0,00	2,5		0,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	1150	3	20,00	60,00	3	20,00	60,00
			750	3			3		0,00
14	Итого		35	3,5		0,00	3,5		0,00
			Всего			534,70			495,60
			ВН			0,00			0,00
			СН1			0,00			0,00
			СН2			534,70			495,60
Итого			0,00		0,00		0,00		

Итого:

851,88

Итого:

773,81

Здания ПЛ-3 10кВ со встроенной ПТ100/4кВ, 00000229, 28.04.2011, 19 599 050.70, Новосибирская обл, рп. Колывано..	19 599 050.7	54 358,5	652 301,8	54 207,9	650 494,8	380,0	381,0	11 296 563,0	11 292 204,5	11 197 846,1	11 143 487,6	11 089 129,1	11 034 770,6	10 980 412,1	10 926 053,7	10 871 336,7	10 762 978,2	10 708 619,7	10 654 261,3	241 559,1	
Измеритель показаний мощности эл. энергии ИЭУ-12, 00000897, 07.11.2007, 41 330.00,...	41 350,0		0,0																		
Кабельная линия КЛ-110/10кВ, 00000921, 17.03.2006, 142 810.26, Новосибирская обл, рп Новосибирская обл, рп	550 593,3	208,3	2 499,8	1 835,3	22 023,7	300,0	300,0	7 709,0	7 469,7	7 291,4	7 083,1	6 874,7	6 656,4	6 438,1	6 249,8	6 041,5	5 833,1	5 624,8	5 416,5	5 208,2	142,1
Кабельная ЛЭП 10кВ (участок ПЛ-2 до ПЛ-3), 00000219, 01.02.2011, 894 357.51, Новосибирская обл, рп Колывано..	894 357,5	2 484,3	29 811,8	2 484,3	29 811,8	360,0	360,0	7 709,0	7 469,7	7 291,4	7 083,1	6 874,7	6 656,4	6 438,1	6 249,8	6 041,5	5 833,1	5 624,8	5 416,5	5 208,2	142,1
Кабельная сеть электр-я линия ПЛ-52, ПЛ-55 00000027, 17.03.2006, 320 549.57, Новосибирская обл, рп Колывано..	330 082,4	1 100,3	13 203,4	1 100,3	13 203,4	300,0	300,0	511 770,9	509 296,6	506 802,3	504 318,0	501 833,7	499 349,3	496 865,0	494 380,7	491 896,4	489 412,1	486 927,7	484 443,4	481 959,1	10 931,0
Кольцевые кабели Кольцево, 00000023, 17.03.2006, 330 082.44, Новосибирская обл, рп Новосибирская обл, рп	320 549,6	208,3	2 500,1	1 089,5	12 022,0	0,0	300,0	66 724,7	94 624,4	93 524,1	92 423,9	91 323,6	90 223,3	89 123,0	88 022,7	86 922,5	85 822,2	84 721,9	83 621,6	82 521,3	1 960,7
Низковольтные кабельные сети, 00000030, 17.03.2006, 427 096.11, Новосибирская обл, рп Колывано..	427 096,1	208,3	2 500,1	1 423,7	17 083,8	0,0	300,0	7 709,5	7 500,2	7 291,8	7 083,5	6 875,2	6 656,8	6 438,5	6 250,1	6 041,8	5 833,5	5 625,1	5 416,8	5 208,4	142,1
Трансформатор ТМ-630 кВА 10кВ/0,4, 00000088, 24.12.2007, 296 610.17,...	296 610,2	1 454,0	17 447,8	1 235,9	14 830,5	204,0	240,0	7 709,2	7 499,8	7 291,5	7 083,1	6 874,8	6 656,5	6 438,1	6 249,8	6 041,4	5 833,1	5 624,8	5 416,4	5 208,1	142,1
Трансформатор ТМ-630- 100/4 кв, 00000080, 05.06.2007, 228 813.56,...	228 813,6	1 121,6	13 459,3	953,4	11 440,7	204,0	240,0														
ПТ-1 тип К42-М4 (ПТ-81), 00000174, 22.10.2009, 4 784 250.26, 6300559, Новосибирская обл, г.о. городской округ районий Колывано, рп Колывано, ул. Волынская	5 471 789,3	15 199,4	182 393,0	15 199,4	182 393,0	360,0	360,0	2 255 516,0	2 243 644,9	2 231 773,7	2 219 902,6	2 208 031,5	2 195 160,3	2 184 289,2	2 172 418,0	2 160 546,9	2 148 675,8	2 136 804,6	2 124 933,5	2 113 062,3	48 054,4
ПТ-2 тип К42-М4 (ПТ-82), 00000175, 22.10.2009, 4 258 608.36, 6300559, Новосибирская обл, г.о. городской округ районий Колывано, рп Колывано, ул. Волынская	4 273 608,4	11 871,1	142 453,7	11 871,1	142 453,7	360,0	360,0	2 887 889,3	2 872 889,9	2 857 400,5	2 842 291,1	2 827 091,6	2 811 892,2	2 796 692,8	2 781 493,4	2 766 294,0	2 751 094,5	2 735 895,1	2 720 695,7	2 705 496,3	61 527,2
ПТ-3 (ПТ-83, ПТ-84), 01.02.2011, 5 341 407.70, Новосибирская обл, рп Новосибирская обл, рп	5 750 640,3	15 133,3	181 599,2	15 133,3	181 599,2	380,0	380,0	2 255 516,0	2 243 644,9	2 231 773,7	2 219 902,6	2 208 031,5	2 195 160,3	2 184 289,2	2 172 418,0	2 160 546,9	2 148 675,8	2 136 804,6	2 124 933,5	2 113 062,3	48 054,4
Часть сети электрооборудования от РУ-1 до ПТН59, 00000047, ПТ-7, 000000247, 03.03.2012, 288 873.89, 6300559, Новосибирская обл, р-н Новосибирский, рп	81 406,9	238,0	2 856,4	228,1	2 713,6	342,0	360,0	3 420 118,0	3 404 894,7	3 389 681,4	3 374 718,2	3 359 594,9	3 344 451,6	3 329 318,4	3 314 185,1	3 299 051,8	3 283 918,6	3 268 785,3	3 253 652,0	3 238 518,7	73 245,0
Итого	284 347 714,4	737 310,6	8 847 726,6	778 658,3	8 742 659,3			4 749 446,3	4 729 157,8	4 714 870,3	4 700 693,0	4 686 295,3	4 672 007,9	4 657 720,3	4 643 432,8	4 629 145,3	4 614 857,9	4 600 570,4	4 586 282,9	4 571 995,4	102 469,6
								199 902 868,4	189 202 186,8	187 800 357,2	187 800 357,2	187 100 186,0	186 299 516,4	185 636 846,8	184 984 178,2	184 297 506,6	183 604 840,0	182 912 170,4	182 192 500,8	181 484 831,2	4 305 374,7

