

Заключение

по вопросу корректировки необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 годов для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения»

I. Основания для проведения корректировки установленных 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее ФГУП «УЭВ») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год, в том числе по полугодиям.

Корректировка проведена на основании представленного организацией предложения по корректировке НВВ и тарифов на 2024 год, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.

ФГУП «УЭВ» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему как на праве хозяйственного ведения, так на праве собственности, согласно представленным копиям свидетельства права собственности и хозяйственного ведения.

ФГУП «УЭВ» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2010 № У-34-РП, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», в котором учтены вышеназванные объекты электросетевого хозяйства.

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

Материалы ФГУП «УЭВ» по корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год, учитываемой в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Новосибирской области на 2024 год, представлены в объеме согласно требованиям, изложенным в п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178.

Все расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования, 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, приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», (далее - Нормативы потерь).

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

1. ФГУП «УЭВ» владеет на праве собственности, а также на праве хозяйственного ведения трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 577,319 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). Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ФГУП «УЭВ» на праве собственности, а также на праве хозяйственного ведения 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 535,55 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше – 3,07 км,

1-20 кВ – 351,25 км;

ниже 1 кВ- 181,23 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом 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 ФГУП «УЭВ» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 326-99-52, 326-98-84 и (или) технологическому присоединению 326-99-03, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" www.uev.ru, что соответствует пункту 5 Критериев.

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

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

3. Анализ достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ФГУП «УЭВ» информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель 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 ФГУП «УЭВ» 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 единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Новосибирской области на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе ФГУП «УЭВ» в предшествующих периодах регулирования.

II. Анализ технико-экономических и финансовых показателей за период 2021г., 2022г., 1 полугодие 2023г.

Анализ технико-экономических и финансовых показателей ФГУП «УЭВ» за указанный период 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.

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность за 2021 год

Анализ показателей бухгалтерского баланса ФГУП «УЭВ» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию с учетом всех видов деятельности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость активов Предприятия на конец отчетного периода составила 1 038 184 тыс. руб. и снизилась на 7 083 тыс.руб. (-0,7%) по сравнению с 2020 годом. Изменение сложилось за счет снижения показателей практически по всем статьям внеоборотных активов на общую сумму 8630 тыс.руб. (-1,2%) и незначительным ростом оборотных активов на 1547 тыс.руб. (+0,4%).

Внеоборотные активы:

В целом внеоборотные активы на конец 2021 года составили 692 438 тыс.руб. со снижением к 2020 году на 1,2%.

Снижение внеоборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- стоимость основных средств снизилась на 9451 тыс.руб.(-1,5%) и составила на конец 2021 года 633 131 тыс.руб.;

- доходные вложения в материальные ценности - на 429 тыс.руб.(-4,0%) и составили на конец 2021 года 10 357 тыс.руб.

- прочие внеоборотные активы на конец отчетного периода сократились на 2341 тыс.руб. (-50,8%) и составили 2 267 тыс.руб.

Увеличение внеоборотных активов относительно 2020 года произошло по отложенным налоговым активам, которые на конец отчетного периода увеличились на 3610 тыс.руб. (+8,4%) и составили 46 651 тыс.руб.;

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2020 года на 0,4% и составили 345 746 тыс.руб.

Рост оборотных активов относительно 2020 года произошел по следующим показателям:

- показатель дебиторской задолженности на конец отчетного периода увеличился на 2373 тыс.руб. (+1,0%) и составил 232 205 тыс.руб.;

- НДС по приобретенным материальным ценностям на 165 тыс.руб.(+9,9%) и составил на конец 2021 года 1 829 тыс.руб.

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода выросли на 3905 тыс.руб. (-11,2%) и составили 38 745 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах остался практически на уровне прежнего года, упав на 1,0% (с 11,1% до 10,1%);

- показатель прочих оборотных активов увеличился на конец отчетного периода на 2165 тыс.руб. (+459,7%) и составил 2 636 тыс.руб.

Снижение оборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- запасы (сырье, материалы) снизились на 7061 тыс.руб.(-9,1%) и составили на конец 2021 года 70 331 тыс.руб. ;

Капитал и резервы:

Собственные средства предприятия на конец отчетного периода составили 288 800 тыс.руб. с небольшим увеличением относительно 2020 года на 2221 тыс.руб.(+0,8%). Рост обусловлен сокращением непокрытого убытка в 2021 году на 11176 тыс.руб.(-3,4%), при этом добавочный капитал снизился на 8955 тыс.руб.(-1,5%).

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2021 г. долгосрочные обязательства Предприятия составили 112 782 тыс.руб., что ниже показателя прошлого отчетного периода на 4453 тыс.руб. (-3,8%).

Изменение на конец 2021 года относительно 2020 года, отраженное в бухгалтерском балансе Предприятия, произошло за счет снижения показателя отложенных налоговых обязательств на 8566 тыс.руб.(-10,3%) и роста прочих долгосрочных обязательств на 4113 тыс.руб. (+12,1%).

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода снизилась на 4851 тыс. руб.(-0,8%) и составила 636 602 тыс.руб.

Изменение величины краткосрочных обязательств относительно 2020 года произошло за счет:

- снижения кредиторской задолженности на 84296 тыс.руб.(-13,7%), которая на конец отчетного периода составила 530 041 тыс.руб., в том числе:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками составляет 387 056 тыс.руб. (удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности 73,0%) и сложилась на уровне ниже уровня прошлого года на 110 466 тыс.руб. (-22,2%);
- задолженность перед прочими кредиторами составила 73 661 тыс.руб. (удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности 13,9%) и увеличилась относительно конца 2020 года на 4625 тыс.руб. (+6,7%);
- незначительные отклонения (положительные, отрицательные) по остальным позициям расшифровки кредиторской задолженности (задолженность перед персоналом, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность по налогам) не оказали существенных изменений на рост кредиторской задолженности ввиду их низкой процентной доли в общей сумме кредиторской задолженности.

- снижения доходов будущих периодов на 969 тыс.руб.(-58,7%), которые на конец отчетного периода составили 681 тыс.руб.;

При этом, в составе краткосрочных обязательств показатель оценочных обязательств увеличился на 80414 тыс.руб.(+315,8 %), и на конец отчетного периода составил 105 880 тыс.руб.

Чистый оборотный капитал в целом по Предприятию на конец 2021 года составил - 290 856 тыс.руб., на конец 2020 года -297 254 тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами Предприятия.

Следовательно, у Предприятия отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

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

Относительные финансовые показатели Предприятия за 2021 год

Таблица 1

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,057	0,073
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,057	0,078
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,560	0,652
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	≥ 0.5	0,274	0,278
2. Доля оборотных средств в активах		0,329	0,333
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	≤ 1	0,0000	0,0000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,491	0,499
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	$> 0,1$	-1,204	-1,167
6. Коэффициент маневренности	≤ 0.5	-1,446	-1,398
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	$\geq 0.6-0.8$	-5,356	-5,739
8. Коэффициент имущества производственного назначения	≥ 0.5	0,746	0,736
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,290	0,281
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,845	0,850
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,840	0,825
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,394	1,388

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Предприятия, в отчетном периоде увеличился по отношению к предшествующему отчетному периоду, но находится на уровне ниже нормативно допустимого значения.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода произошло увеличение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2020 году, который на конец отчетного периода составил 0,652, не достигнув необходимого уровня.

В отчетном периоде Предприятие не использовало заемный капитал, поэтому коэффициент соотношения заемных и собственных средств равен 0, а коэффициент автономии не соответствовал оптимальному значению.

Коэффициент маневренности собственных оборотных средств имеет отрицательное значение, что говорит об отсутствии собственных оборотных средств в части финансирования

оборотных активов и Предприятие не имеет возможности использовать собственные средства в определенных нуждах (закупка сырья, комплектующих и пр.), при этом, не привлекая дополнительные источники.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеет отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности.

Количество запасов Предприятия недостаточно, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, который имеет отрицательное значение. Это подтверждает недостаточность объема собственных средств.

Анализ финансового состояния Предприятия свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Предприятию обеспечить погашение текущих обязательств, не говоря уже о привлечении заемных средств для развития производства.

1.2. Анализ основных технико-экономических показателей ФГУП «УЭВ» в части осуществления регулируемой деятельности за 2021 год

1.2.1. Объём и структура электропотребления

Структура электропотребления ФГУП «УЭВ» за 2021 год приведена в таблице 2.

Таблица 2
(млн.кВтч)

Показатели	План 2021	Факт 2021	Отклонение	в %
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	504,197	529,768	25,571	105,1
2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учетом ТС-1, в т.ч.:	50,387	49,794	-0,593	98,8
2.1. Объем электропотребления ТС-1	21,072	21,909	0,837	104,0
2.2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды без ТС-1	29,315	27,885	-1,430	95,1
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям	453,810	479,974	26,164	105,8
3.1 Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	33,610	25,599	-8,011	76,2
<i>то же в %</i>	<i>7,41</i>	<i>5,3</i>	<i>-2,1</i>	<i>72,0</i>
3.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	420,200	454,375	34,175	108,1
<i>Справочно:</i> Объем электроэнергии, отпускаемый сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»	453,810	490,739	36,929	108,1
Потери электрической энергии за 2021 год, с учетом корректировочных актов, проведенных в 2022 г.		25,633		

По отчёту ФГУП «УЭВ» за 12 месяцев 2021 года объём поступившей электрической энергии в сеть организации составил 529,768 млн.кВтч, что выше планового показателя на 25,571 млн.кВтч (+5,1%).

Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учётом электропотребления по ТС-1 составило по факту 49,794 млн.кВтч, со снижением относительно плана на 0,593 млн.кВтч (-1,2%)

Полезный отпуск электрической энергии сторонним потребителям, присоединённым к сетям ФГУП «УЭВ», составил 454,375 млн.кВтч, с ростом к плану на 34,175 млн.кВтч (+8,1%), что обусловлено увеличением объема потребления электрической энергии в отчетном периоде относительно предшествующего периода регулирования.

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) составил 25,599 млн.кВтч, что ниже планового показателя на 8,011 млн.кВтч, при этом фактический процент

потерь составил 5,3% при нормативном, учтенном на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов, - 7,41%.

Необходимо отметить, что по данным АО «Новосибирскэнергосбыт» технологический объем (потери) электрической энергии за 2021 год, с учетом корректировочных актов, проведенных в 2022 году, сложился в размере 25,633 млн.кВтч., со снижением относительно плана на 7,977 млн.кВтч. ФГУП «УЭВ» дополнительно были представлены копии корректировочных актов по покупке потерь электрической энергии.

1.2.2. Объем условных единиц обслуживаемого оборудования.

Размер суммарных единиц обслуживаемого оборудования на 2021 год был принят на основании представленных организацией материалов в размере 5501,36 у.е. По факту, исходя из отчетных данных организации, объем условных единиц на конец 2021 года составил 5543,24 у.е. Рост обусловлен уточнением состава оборудования ФГУП «УЭВ» и вводом новых объектов.

1.2.3. Анализ основных экономических показателей ФГУП «УЭВ» по регулируемой деятельности

Основные технико-экономические показатели деятельности ФГУП «УЭВ» за 2021 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	План 2021	Факт 2021	отклонение	в %
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	81 476,7	91 990,8	10 514,1	112,9
услуги производственного характера, в т.ч.:	23 343,6	20 912,3	-2 431,3	89,6
прочие услуги	2 394,4	2 882,7	488,4	120,4
ремонт	20 949,2	18 029,6	-2 919,7	86,1
материалы	9 849,4	7 989,1	-1 860,2	81,1
вспомогательные (на сод. зданий)	1 238,4	2 253,1	1 014,7	181,9
ГСМ	2 852,4	1 442,9	-1 409,5	50,6
материалы на ремонт	5 758,6	4 293,1	-1 465,5	74,6
электрическая энергия на хоз. нужды	213,1	55,9	-157,2	26,2
оплата труда	44 327,6	54 600,7	10 273,2	123,2
прочие расходы:	3 589,0	7 472,2	3 883,2	208,2
страхование	14,1	15,1	1,1	107,5
услуги банков	17,6	59,0	41,4	336,1
услуги связи	469,5	527,4	57,9	112,3
охрана объектов	816,2	905,2	89,1	110,9
расходы по охране труда	1 283,9	2 688,9	1 405,0	209,4
консульт., аудит. и юрид. услуги (АУП)	81,4	198,7	117,2	244,0
поверка приборов	218,6	562,7	344,1	257,5
инф.-выч. обслуживание	150,0	612,9	462,9	408,5
командировочные расходы	98,1	196,4	98,3	200,2
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	13,9	23,2	9,3	167,2
подготовка кадров	122,3	113,7	-8,7	92,9

вода, стоки	66,5	132,5	66,1	199,4
прочие, в т.ч.:	237,0	1 436,5	1 199,5	606,0
услуги наемного транспорта	2,3	2,9	0,6	127,1
содерж. и обслуж. орг. техники	21,6	58,0	36,4	268,2
тех. инвент. и паспорт. зданий	41,3	1 167,3	1 126,0	2 826,5
профобработка зданий	2,5	8,3	5,9	339,6
прочие	169,4	200,0	30,6	118,0
Подконтрольные расходы из прибыли	154,2	960,5	806,4	623,1
Неподконтрольные расходы	248 343,3	269 135,2	20 791,9	108,4
оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	215 748,9	224 341,2	8 592,3	104,0
тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 444,5	1 525,2	80,7	105,6
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев (за исключением ремонтного персонала)	13 422,3	16 180,7	2 758,3	120,6
амортизация	12 253,3	20 724,5	8 471,2	169,1
прибыль на капитальные вложения	4 356,3	4 131,4	-224,9	94,8
налог транспортный	77,4	68,7	-8,66	88,8
налог на имущество	1 031,5	1 668,9	637,4	161,8
Расходы по аренде	9,1	494,7	485,6	5 436,2
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	329 820,0	361 126,0	31 306,0	109,5
<i>Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %</i>	94,2	91,8	0,0	97,4
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	323 466,2	350 235,1	26 768,9	108,3
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	73 971,5	55 244,2	-18 727,4	74,7
<i>Расходы на покупку потерь с учетом корректировок, проведенных в 2022г</i>	73 971,5	55 317,5	-18 654,0	74,8
<i>Выпадающие доходы (изъятие средств)</i>	-5 283,5			
<i>Финансовый результат</i>		-7 375,4		
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	392 154,2	398 177,2	6 023,0	101,5
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	318 182,7	318 186,8	4,1	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	73 971,5	79 990,4	6 018,9	108,1
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/МВтч	0,7011	0,6629	-0,0382	94,6
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/МВтч	0,8641	0,8296	-0,0346	96,0

Валовая выручка от деятельности по передаче электрической энергии

В соответствии с договором на оказание услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2010 № У-34-РП, заключенным с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», ФГУП «УЭВ» получило выручку по анализируемой деятельности за 2021 год в размере 398 174,1 тыс.руб. с ростом к плану на 6020,0 тыс.руб. (+1,5%), в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства 318 183,7 тыс.руб.;

- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 79 990,4 тыс.руб., с ростом к плану на 6018,9 тыс.руб. (+8,1%).

Увеличение полученной выручки относительно плана обусловлено увеличением объема услуг по передаче электрической энергии по сетям организации на 8,1%.

В качестве обоснования величины полученной выручки предприятием представлены счета-фактуры и акты об оказанных услугах за 2021 год.

Для взаиморасчетов ФГУП «УЭВ» и АО «РЭС» в 2021 году применялся двухставочный тариф.

Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Согласно отчету ФГУП «УЭВ» за 2021 год фактические расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией электрических сетей, составили 361 126,0 тыс.руб., что выше плановой величины на 31 306,0 тыс.руб. (+9,5%).

Из них на регулируемую деятельность, связанную с передачей электрической энергии потребителям, предприятием отнесено 350 235,1 тыс.руб. (доля отнесения по отчету предприятия составила 91,8%, департаментом учтено при формировании тарифа 94,2%).

Подконтрольные расходы

В целом фактическая величина подконтрольных расходов составила 91 990,8 тыс.руб., что выше плановой величины на 10 514,1 тыс.руб. (+12,9%). Плановая величина подконтрольных расходов в размере 81 476,7 тыс.руб. сформирована на 2021 год, как на второй год долгосрочного периода регулирования, методом индексации расходов, с учетом примененного метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э. Снижение плановой величины подконтрольных расходов за счет применения метода сравнения аналогов произведено организацией пропорционально по всем статьям подконтрольных расходов.

В ходе постатейного анализа экономических показателей за отчетный период департаментом установлено следующее.

Услуги производственного характера

По статье «услуги производственного характера», согласно отчету организации, фактические расходы составили 20 912,3 тыс.руб., со снижением относительно плана на 2 431,3 тыс.руб. (-10,4%). Из них:

- расходы на проведение текущего и капитального ремонта подрядным способом – 18 029,6 тыс.руб., со снижением относительно плана на 2919,7 тыс.руб.;

- расходы на эксплуатационные работы, выполняемые подрядным способом, - 2 882,7 тыс.руб., с ростом к плану на 488,4 тыс.руб.

По текущему ремонту организацией отражены расходы по договору подряда по восстановлению твердого покрытия, после ремонтных работ, в размере 88,8 тыс.руб. и расходы на услуги вспомогательных подразделений (АТС, РПБ, РСГ), задействованных при проведении ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, в размере 17 911,6 тыс.руб., в том числе – расходы АТС составили 14367,8 тыс.руб., РПБ – 821,1 тыс.руб., РСГ – 2720,4 тыс.руб. Расходы на капитальный ремонт отражены в размере 29,2 тыс.руб. по договору по проведению диагностики тепловизора.

По эксплуатационным услугам отражены:

- расходы сторонних подрядных организаций на сумму 411,1 тыс.руб., в том числе: услуги МБУ «Геофонд», ГБУ НСО Геофонд на предоставление материалов в сумме – 77,4 тыс.руб., проведение экспертизы промышленной безопасности на опасном производственном объекте «Площадка мостового крана» – 22,0 тыс.руб., проведение хроматорграфического анализа трансформаторного масла – 50,5 тыс.руб., расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям организации – 244,5 тыс.руб., другие – 16,7 тыс.руб.;

- расходы вспомогательного подразделения ФГУП «УЭВ» ГАСДУ в целях обеспечения деятельности по диспетчерскому управлению объектами электросетевого хозяйства – 2471,6 тыс.руб.

Необходимо отметить, что расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям в размере 244,5 тыс.руб. отнесены организацией на статью «Услуги производственного характера» ошибочно, так как данные расходы согласно Учетной политике, принятой ФГУП «УЭВ», должны быть отнесены на деятельность по технологическому присоединению. Таким образом, фактические расходы по статье «Услуги производственного характера» за 2021 год департаментом признаны обоснованными в размере 20 667,8 тыс.руб. Экономически необоснованные расходы по статье не покрываются выручкой от деятельности по передаче электрической энергии, так как убыток от регулируемой деятельности за отчетный период составил 7 302,1 тыс.руб.

В ходе проведения анализа фактических расходов по проведению ремонтных работ департаментом рассмотрены представленные организацией в качестве обоснования материалы: договоры (контракты), заключенные с учетом соблюдения Положения о закупках ФГУП «УЭВ», по расходам на проведение текущего и капитального ремонта объектов электросетевого хозяйства, а также по договорам, которые учтены в расходах по вспомогательным подразделениям; акты выполненных работ и оказанных услуг, счета-фактуры; платежные поручения.

Фактические расходы по вспомогательным подразделениям отнесены на деятельность по передаче электрической энергии по фактической себестоимости выполненных работ, в соответствии с положениями об учетной политике по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности (с изменениями и дополнениями) принятой в организации, что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательное производство».

Списание расходов, по подразделениям, относящимся к вспомогательному производству, собранных на счетах 23.01 «Расходы автотранспортной службы», 23.02 «Расходы ремонтно-производственной базы», 23.03 «Расходы ремонтно-строительной группы», 23.04 «Группа автоматизированной системы диспетчерского управления», осуществляется ежемесячно в полном объеме в дебет счета 20.04 «Расходы по передаче электрической энергии», а также на счета общепроизводственного и общехозяйственного назначения по фактической себестоимости работ, выполненных соответствующими подразделениями:

- пропорционально машино-часам (АТС);
- пропорционально трудозатратам (РПБ, РСГ, ГАСДУ).

В качестве обоснования трудозатрат и отработанных машино-часов вспомогательными подразделениями организации в разрезе основных видов деятельности ФГУП «УЭВ» представлены ежемесячные отчеты о количестве отработанных часов подразделениями РПБ, РСГ и ежемесячные отчеты о времени работы автотранспорта и спецтехники АТС в подразделениях ФГУП «УЭВ» за 2021 год.

Доля отнесения расходов вспомогательных служб на деятельность по передаче электрической энергии в 2021 году составила:

- АТС – 19,8%;
- РПБ – 8,0%;
- РСГ – 30,0%.
- ГАСДУ – 52,1%.

Вспомогательные материалы

Расходы по статье «вспомогательные материалы» согласно отчетным данным по факту составили 7 989,1 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1 860,2 тыс.руб., (-18,9%).

Расходы на ГСМ составили 1 442,9 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1409,5 тыс. руб. (-49,4%). Списание расходов по ГСМ на подразделение «Район электрических сетей» производится на основании заказ-нарядов по автотранспортным услугам, производимым вспомогательным подразделением АТС ФГУП «УЭВ». Приобретение топлива ФГУП «УЭВ» осуществляется в соответствии с договорами на поставку моторного топлива, заключенными на

основании результатов аукциона, проводимого в электронной форме. Сокращение расходов на ГСМ обусловлено проведением мероприятий в рамках программы энергосбережения.

Плановые расходы на приобретение ГСМ сформированы департаментом на 2020 год, как на базовый год долгосрочного периода регулирования исходя из фактически сложившихся расходов за 2018 год.

Фактические расходы на приобретение материалов для проведение ремонтных работ собственными силами организации составили 4 293,1 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1 465,5 тыс.руб. (-25,4%), в том числе прямые расходы – 4 206,4 тыс.руб., общехозяйственные – 86,7 тыс.руб.

Плановые расходы на материалы для проведение ремонтов сформированы на базовый год исходя из плановой величины 2019 года, с учетом ИЦП на 2020 год, а также с учетом сложившейся в предшествующем ДПР экономии 11,9 %.

Фактические расходы на приобретение прочих вспомогательных материалов составили 2253,1 тыс.руб., с ростом к плану на 1014,7 тыс.руб. (+81,9%), в том числе расходы, относимые напрямую на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства, составили 1 708,4 тыс.руб., общехозяйственные – 544,7 тыс.руб., и включают в себя расходы на приобретение канцелярских товаров, оргтехники, хоз. инвентаря, спец. одежды.

Плановые расходы на приобретение вспомогательных материалов сформированы исходя из плановой величины 2019 года, с учетом ИЦП на 2020 год и коэффициента индексации на 2021 год, а также с учетом сложившегося в предшествующем ДПР перерасхода средств в среднем на 18,0 %.

В качестве обоснования фактических расходов на материалы представлены журналы проводок за 2021 год по расходам, отнесенным на подразделения «Район электрических сетей» и «Административно-управленческий персонал», акты о списании материальных ценностей.

Снижение расходов на приобретение ГСМ и материалов будет учтено при формировании НВВ и тарифов на очередной период регулирования.

Оплата труда

Согласно отчетным данным организации фактические расходы по статье «оплата труда», составили 54 600,7 тыс.руб., с ростом к плану на 10 273,2 тыс.руб. (+23,2 %).

Фактическая численность, относимая на деятельность по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, по данным организации сложилась на уровне 93,8 чел., со снижением относительно плановой численности на 3,2 чел., в том числе прямого персонала – 67,3 чел. (в том числе 1 ед. совместители), АУП – 26,5 чел. Плановая численность на 2021 год учтена исходя из численности, сформированной на 2020 год, как на базовый год ДПР, в количестве 97 шт. ед. Численность прямого персонала в количестве 72 чел. была рассчитана исходя из фактической численности прямого персонала эксплуатационных рабочих, ремонтного персонала, цехового персонала за 2018 год, и численности АУП в количестве 25 чел., сформированной на основании представленного организацией штатного расписания по АУП, с учетом доли распределения общехозяйственных расходов, которая в соответствии с положениями об учетной политики с января 2019 года составляет 20%.

Фактическая среднемесячная заработная плата составила 48 508 руб. с ростом относительно плановой величины, рассчитанной на 2021 год в размере 38 909,7 руб., на 9 598,3 руб. (+4,7%). Плановая величина среднемесячной заработной платы была сформирована в соответствии с данными штатного расписания по подразделениям РЭС и ЕДС и административно-управленческого персонала, утвержденного на 2019 год, с учетом применения ИПЦ на 2020 год. Фактический уровень заработной платы превышает размер 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», которая составила за 2021 год 46836 руб., согласно официальной статистической информации.

Перерасход средств по ФОТ обусловлен, главным образом, увеличением среднемесячной заработной платы прямого персонала.

Департаментом для целей тарифного регулирования фактическая величина ФОТ за 2021 год признана экономически обоснованной в размере 52 718,6 тыс.руб., исходя из фактической численности и размера среднемесячной заработной платы по отрасли согласно статистическим данным.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Фактические расходы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» сложились в размере 55,9 тыс.руб., со снижением относительно плана на 157,2 тыс.руб. (-73,8 %), что обусловлено снижением объема потребления электрической энергии, в связи с временным длительным отключением склада от электроснабжения в отчетном периоде. Указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26, подтверждены счет-фактурами и распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой организации.

Плановые расходы на базовый год ДПР были сформированы исходя из фактических объемов потребления электрической энергии и фактических цен за 2018 год, с учетом их индексации на 2020 год с применением индекса по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром», а также с учетом коэффициента индексации на 2021 год.

Прочие подконтрольные расходы

Фактический размер «прочих подконтрольных расходов» составил 7 472,2 тыс.руб., что выше плана на 3 883,2 тыс.руб. (+108,2%). Из них:

- расходы на страхование имущества составили 15,1 тыс.руб., с ростом к плану на 1,1 тыс.руб. (+7,5%);

- расходы на услуги банков – 59,0 тыс.руб., с ростом к плану на 236,1%. Плановая величина расходов была сформирована исходя из фактических затрат 2018 года с учетом индексации. Фактические расходы за 2021 год отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02 и распределены по видам деятельности пропорционально плановой выручке согласно учетной политике организации;

- расходы на услуги связи 527,4 тыс.руб., с ростом к плану на 57,9 тыс.руб. (+12,3%), учитываемые на 26 счете, и относимые на регулируемую деятельность в доле их распределения согласно учетной политике организации. Плановые расходы были сформированы исходя из фактических за 2018 год. Рост по статье обусловлен увеличением доли отнесения общехозяйственных расходов на регулируемую деятельность с начала ДПР;

- расходы на охрану объектов 905,2 тыс.руб., с ростом на 89,1 тыс.руб. (+10,9%), Расходы осуществлялись в соответствии с договорами от 05.02.2020 № 5-ДР/2020, от 11.01.2021 №1-ДР/2021, заключенных с ООО ЧОП «Агентство безопасности «Дельта» по итогам открытых конкурсов. Расходы по указанным договорам, отнесенные на подразделение РЭС составили 686,4 тыс.руб. Также отнесены расходы по договору о реагировании наряда вневедомственной охраны на тревожные сообщения, от 01.12.2020 № 38 МТ на сумму 218,8 тыс.руб. Плановые расходы по охране объектов на первый год ДПР были сформированы исходя из фактических за 2018 год с учетом их индексации;

- расходы по охране труда 2688,9 тыс.руб., с ростом к плану на 1405,0 тыс.руб., в том числе на приобретение материалов по охране труда – 1059,2 тыс.руб., со снижением на 8,3% (из них - цеховые расходы – 1010,0 тыс.руб., общехозяйственные – 49,2 тыс.руб.), на услуги сторонних организаций – 53,3 тыс.руб., в том числе по проведению специальной оценки условий труда, проведению периодического медицинского осмотра работников, проведению обязательного психиатрического освидетельствования работников со снижением на 66,0%;

- расходы на консультационные, юридические и аудиторские услуги 198,7 тыс.руб., с ростом к плану учтенному департаментом в размере 81,4 тыс.руб., на 144,0%. План сформирован в соответствии с заявкой организации, сформированной исходя из фактически понесенных расходов 2018 года по счету 26, отнесенных на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства согласно положениям Учетной политики организации, с учетом индексации;

- расходы по поверке приборов 612,9 тыс.руб., с ростом к плану на 308,5%, учтенному исходя из фактических расходов за 2018 год, с применением ИПЦ и коэффициента индексации. Следует отметить, что расходы по статье осуществляются неравномерно по годам, по итогам 2020 года сложилась экономия;

- расходы на информационно-вычислительное обслуживание 612,9 тыс.руб., с ростом к плану на 462,9 тыс.руб. (+308,5%), сформированному в соответствии с предложением организации исходя из фактических показателей за 2018 год с учетом индексации;

- «Командировочные расходы» составили 196,4 тыс.руб., с ростом к плану на 100,2%, сформированному в соответствии с предложением организации, исходя из фактических расходов по счету 26 за 2018 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ;

- расходы на подготовку кадров 113,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 17,1%, сформированному на базовый год исходя из фактически понесенных за 2018 год по подготовке прямого и общехозяйственного персонала, с учетом индексации;

- расходы на водоснабжение и водоотведение – 132,5 тыс.руб., с ростом к плану на 99,4%, сформированному в соответствии с расчетом организации, произведенным исходя из объема потребления услуг, сложившегося по факту 2018 года, фактических цен, с учетом прогнозного роста.

- прочие расходы – 1 436,5 тыс.руб., с ростом к плану на 1199,5 тыс.руб. (+506,0%), сформированному исходя из фактически сложившихся в 2018 году расходов на тех. инвентаризацию и паспортизацию зданий, содержание и обслуживание орг. техники, услуги наемного транспорта, признанных департаментам экономически обоснованными, с учетом их индексации. Существенный рост расходов по статье обусловлен ростом расходов на тех. инвентаризацию и паспортизацию зданий, которые по факту составили 1 167,3 тыс.руб., в виду подготовки к мероприятиям по приватизации предприятия. Указанные дополнительно понесенные расходы осуществлены за счет экономии по другим статьям подконтрольных расходов.

В качестве подтверждения фактических расходов по статье организацией представлены копии договоров (контрактов), заключенных с учетом соблюдения Положения о закупках ФГУП «УЭВ», в том числе с учетом проведения конкурсных процедур, акты приема-передачи выполненных работ, акты предоставления прав на программное обеспечение, счета-фактуры, журналы проводок по материалам.

Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье отражены расходы на социальные нужды, относимые на регулируемую деятельность ФГУП «УЭВ», которые составили 960,5 тыс.руб., что выше плана на 806,4 тыс.руб. (+523,1%).

При формировании средств по статье, исходя из представленных организацией обосновывающих материалов, департаментом учтены расходы по компенсационным выплатам (выходное пособие при уходе на пенсию, выплаты при увольнении по соглашению сторон), сформированным исходя из фактически понесенных за 2018 г., с учетом индексации.

По факту за 2021 год организацией понесены расходы, предусмотренные Коллективным договором, и распределены пропорционально плановой выручке по видам деятельности согласно учетной политике организации и подтверждены приказами руководителя организации.

Оценка обоснованности экономии фактических расходов по одним статьям и перерасхода средств по другим за 2021 год будет проведена департаментом по итогу долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов, так как величина подконтрольных расходов 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.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с положениями пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, ежегодно производится корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (формула 7).

По отчету ФГУП «УЭВ» неподконтрольные расходы суммарно составили 269135,2 тыс.руб., с ростом к плану на 20 791,9 тыс.руб. (+8,4%). Анализ расходов по статьям показал следующее.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по факту составили 224 341,2 тыс.руб. с ростом к плану на 8592,3 тыс.руб. (+4,0%). Фактические расходы осуществлялись в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 31.01.2019 № 1513/П, и подтверждены представленными копиями актов об оказании услуг по передаче электрической энергии и счетами-фактурами за отчетный период.

На основании анализа актов за 2021 год необходимо отметить, что рост расходов сложился ввиду увеличения фактического объема, учтенного при расчетах за услуги норматива потерь электрической энергии на 21,2% относительно учтенного при формировании НВВ на 2021 год. При этом размер среднегодового тарифа на оплату нормативных технологических потерь увеличился относительно учтенного на 7,6 %.

Дополнительно понесенные расходы по статье, связанные с увеличением объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» и ростом фактического тарифа на оплату потерь электрической энергии, признаны департаментом экономически обоснованными и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний и подлежат возмещению при корректировке НВВ на 2023 год (+Δ НВВ).

Расходы по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» составили 1522,7 тыс.руб., что выше плана на 80,7 тыс.руб. (+5,6%).

Плановая величина расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2021 год учтена департаментом исходя из фактического объема потребления тепловой энергии и теплоносителя за 2019 год, и прогнозируемых департаментом на 2021 год тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ФГУП «УЭВ», и составила 1 444,5 тыс.руб., (в доле отнесения на регулируемую деятельность - 1 360,8 тыс.руб.). По факту 2021 года произошло увеличение потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Дополнительно понесенные расходы по статье, связанные с увеличением объема потребления тепловой энергии, признаны экономически обоснованными и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии в размере 39,2 тыс.руб., и подлежат возмещению при корректировке НВВ на 2023 год (+Δ НВВ).

Страховые взносы

Фактические расходы по статье «страховые взносы во внебюджетные фонды» согласно отчету предприятия сложились в размере 16 180,7 тыс.руб., с ростом относительно плана на 2758,3 тыс.руб. (+20,6%), что обусловлено ростом расходов на оплату труда. Фактический процент отчислений сложился на уровне 29,6% за счет применения регрессивной шкалы (при формировании расходов департаментом учтено 30,28%).

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 15 963,2 тыс.руб., с ростом к плану на 2 540,9 тыс.руб. и рассчитаны исходя из признанного экономически обоснованного размера ФОТ (52 718,6 тыс.руб.) и процента отчислений от ФОТ согласно установленным законодательством ставкам.

Признанные экономически обоснованными дополнительно понесенные расходы, связанный с увеличением размера страховых взносов, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии составили 2 007,6 тыс.руб., и подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2023 год (+Δ НВВ).

Амортизация

Фактические расходы по статье «амортизация основных средств» согласно амортизационной ведомости составили 20 724,5 тыс.руб. и превысили плановые на 8 471,2 тыс.руб. (69,1 %). В том числе прямая амортизация – 20 437,6 тыс.руб., общехозяйственная – 286,9 тыс.руб.

Рост расходов по статье сложился за счет увеличения балансовой стоимости основных средств в отчетном периоде на 46 300,4 тыс.руб., которое обусловлено принятием на баланс новых объектов основных средств, а также удорожанием существующих объектов электросетевого хозяйства за счет проведенной ФГУП «УЭВ» реконструкции.

При проведении анализа расходов по указанной статье установлено, что в представленных организацией амортизационных ведомостях срок использования части объектов не соответствует максимальным срокам полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Департаментом произведен перерасчет фактического размера амортизационных отчислений с учетом вновь введенного оборудования по максимальным срокам полезного использования, а также с учетом исключения имущества не относящегося к амортизируемому. В результате фактические расходы на амортизационные отчисления признаны экономически обоснованными в размере 13 886,3 тыс.руб., с превышением плана на 1 633,0 тыс.руб. (13,3%). В доле отнесения на регулируемую деятельность экономически обоснованный размер амортизации составил 12 746,2 тыс.руб. с ростом к плану на 1 202,5 тыс.руб.

Признанное экономически обоснованным увеличение расходов по статье в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии в размере 1 202,5 тыс.руб., подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2023 год (+Δ НВВ).

Амортизационные отчисления, направленные на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, за 2021 год ФГУП «УЭВ» по регулируемой деятельности были использованы в полном объеме.

Анализ использования финансовых средств на выполнение инвестиционной программы за 2021 год приведен в разделе 2.3.5 «Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» настоящего заключения.

Арендная плата

Плановые расходы по статье на 2021 год составили 9,1 тыс.руб. Учтены по договору аренды земельного участка, заключенному с ООО «Сибстройресурс и К»

По итогам 2021 года организацией отражены расходы на аренду в размере 494,7 тыс.руб., с ростом к плану на 485,6 тыс.руб., в том числе:

-аренда недвижимого имущества муниципальной казны (здание трансформаторной подстанции ТП-33И) 99,8 тыс.руб., в соответствии с договором от 21.02.2019 № 013986-НП, заключенным департаментом земельных и имущественных отношений мэрии г. Новосибирска на основании протокола о результатах торгов от 06.02.2019 № 1329;

- аренда земельных участков из земель населенных пунктов в размере 385,8 тыс.руб., в соответствии с условиями договора аренды от 21.01.2022 № 1рз, заключенного с Территориальным управлением имущества в Новосибирской области. Сумма аренды по договору составляет 393,9 тыс.руб., в том числе аренды земли под объектами подразделения РЭС – 385,8 тыс.руб. Расходы возникли у организации в связи с необходимостью регистрации объектов электросетевого хозяйства;

- аренда земельного участка площадью 49 кв.м. - 9,1 тыс.руб. на котором расположена блочная трансформаторная подстанция, построенная в рамках договора на технологическое присоединение, в соответствии с договором аренды от 25.11.2015 № 768, заключенным с ООО «Сибстройресурс и К» на 11 мес. с учетом пролонгации, исходя из месячной арендной платы в размере 757,58 руб. (без НДС). Указанные расходы подтверждены актами оказанных услуг за 2021 год.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 394,9 тыс.руб. с ростом к плану на 385,8 тыс.руб.

Расходы по договору аренды недвижимого имущества муниципальной казны не признаны экономически обоснованными, так как условия договоров сформированы не в соответствии с положениями п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования, следовательно, возмещены за счет тарифного источника не будут.

Расходы по аренде земельных участков, понесенные в соответствии с договором аренды, заключенным с ТУ Росимущества НСО, департаментом признаны экономически обоснованными в размере 385,8 тыс. руб., и, согласно п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических, будут учтены при формировании НВВ на 2023 год как неучтенные в плане расходы, но фактически понесенные организацией. В доле отнесения на регулируемую деятельность расходы составили 354,1 тыс.руб. и (+Δ НВВ).

Налог на имущество

Расходы по налогу на имущество составили 1 668,9 тыс.руб., с ростом к плану на 637,4 тыс.руб. (+61,8%). В целом по организации налог на имущество составил 8344,3 тыс.руб., что подтверждено представленной налоговой декларацией. Суммарный налог на имущество согласно учетной политике организации относится на 91 сч. и распределяется пропорционально плановой выручке по видам деятельности.

При формировании тарифов величина налога на имущество определена исходя из фактически понесенных организацией расходов за 2019 год, с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности пропорционально плановой выручке по основным видам деятельности.

Департаментом сложившийся перерасход признан экономически обоснованным и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний будет учтен при формировании НВВ на очередной период регулирования в доле отнесения на регулируемую деятельность в размере 600,4 тыс.руб., с учетом применения ИПЦ на 2022 и 2023г.г. (+Δ НВВ).

Фактические расходы на уплату «**транспортного налога**» составили 68,7 тыс.руб., что ниже плановой величины на 8,7 тыс.руб. (-11,2%). В обоснование указанных расходов представлена справка-расчет за 2021 год. Расходы согласно справке составили 343,7 тыс.руб., что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 и отнесены на регулируемую деятельность в доле пропорционально плановой выручке.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указанная экономия средств по статье, в доле отнесения на регулируемую деятельность составила 8,2 тыс.руб., и будет учтена при формировании НВВ на 2023 год (-Δ НВВ).

Расходы из прибыли на капитальные вложения

Расходы из прибыли на капитальные вложения по отчету организации составили 4 131,4 тыс.руб., со снижением относительно плана на 225,0 тыс.руб. (-5,2%).

Анализ использования финансовых средств на выполнение инвестиционной программы за 2021 год проведен в разделе 2.2.5 «*Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ»* настоящего заключения.

Таким образом, по результатам проведенного департаментом анализа по статьям расходов за 2021 год (за исключением расходов на капитальные вложения), размер признанных экономически обоснованными расходов, не учтенных при формировании тарифов в отчетном периоде, составил 13870,1 тыс.руб., в том числе относимый на услуги по передаче

электрической энергии, распределенный по фактической структуре электропотребления (91,8 %) – 12 796,1 тыс.руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний данная величина подлежит возмещению при формировании НВВ на очередной период регулирования (+Δ НВВ на 2023 год).

Величина расходов, учтенных департаментом при формировании финансовых средств, но фактически не понесенных организацией, составила 8,7 тыс.руб., в том числе относимая на услуги по передаче, распределенная по фактической структуре электропотребления (97,0 %) – 8,2 тыс.руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний данная величина подлежит изъятию при формировании НВВ на очередной период регулирования (-Δ НВВ на 2023 год).

1.2.4 Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу потребителям, присоединенным к сетям предприятия

Согласно отчетности за 2021 год, представленной ФГУП «УЭВ», фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях в 2021 году составили 55 244,2 тыс.руб. со снижением относительно плана на 18 727,4 тыс.руб. (-25,3%), что подтверждено представленными ежемесячными счётами-фактурами за 2021 год. С учетом корректировочных актов за 2021 год, проведенных в 2022 году, расходы на покупку потерь составили 55 317,5 тыс.руб., со снижением относительно плана на 18 654,0 тыс.руб. Снижение расходов сложилось под влиянием следующих факторов:

- -17 557,0 тыс.руб. в результате снижения фактической величины потерь электрической энергии относительно нормативной величины на 23,7%;
- -1 097,1 тыс.руб. в результате снижения фактического тарифа покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объёма потерь (тариф, учтенный при планировании, - 2,20087 руб./кВтч, сложившийся по факту – 2,15807 руб./кВтч).

Сложившаяся экономия расходов на покупку потерь, связанная с изменением цен на покупку потерь электрической энергии и фактического объёма потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2021 год будет учтена департаментом при формировании НВВ ФГУП «УЭВ» на 2023 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 8 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 4.3.6 настоящего Заключения).

1.2.5 Прибыль (убыток) от регулируемой деятельности

Исходя из полученной организацией выручки от деятельности по передаче электрической энергии и фактических расходов, сложившихся за 2021 год, по регулируемой деятельности организацией получен убыток в размере 7 302,1 тыс.руб., что обусловлено, главным образом, перерасходом средств по ряду статей затрат относительно учтенных при формировании тарифа на 2021 год.

1.2.6 Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ»

Для ФГУП «УЭВ» в рамках долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 № 134 Инвестиционная программа «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2020-2024гг.». Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 06.07.2021 № 121 «Об утверждении корректировки Инвестиционной программы Федерального государственного унитарного предприятия «Управления энергетики и водоснабжения» на 2021

год» инвестиционная программа была скорректирована на 2021 год в рамках финансовых средств, учтенных при формировании НВВ и тарифов на 2021 год.

Согласно утвержденной Инвестиционной программе на 2021 год предприятием предусмотрены средства на финансирование капитальных вложений в размере 15 842 тыс.руб. (без НДС).

При проведении корректировки НВВ и тарифов на 2021 год расходы на капитальные вложения ФГУП «УЭВ» департаментом предусмотрены в полном объеме. В качестве источников финансирования определены амортизационные отчисления производственного оборудования, предусмотренные в составе неподконтрольных расходов, в размере 11 486 тыс.руб., и средства из прибыли – 4 356 тыс.руб.

Департаментом проведен анализ по исполнению ФГУП «УЭВ» указанной инвестиционной программы за 2021 год на основании представленного отчета ФГУП «УЭВ» об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цен (тарифы) в сфере электроэнергетики, по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-Э (далее – отчет об исполнении инвестиционной программы), с учетом документального рассмотрения материалов по обоснованию фактического расходования средств.

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2021 год представлен ФГУП «УЭВ» в департамент в установленные действующим законодательством сроки.

Фактическое финансирование инвестиционных мероприятий за счет тарифного источника составило 15 024 тыс.руб., что на 818 тыс.руб. ниже плановой величины (-5,2% от плана), в том числе профинансировано за счет амортизационных отчислений - 10 893 тыс.руб., за счет прибыли на капитальные вложения – 4 131 тыс.руб.

Анализ выполнения плановых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

Согласно отчету об исполнении инвестиционной программы за 2021 год работы выполнялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой, на основании договоров, заключенных по результатам проведения конкурсных процедур.

В отчетной документации ФГУП «УЭВ» представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ФГУП «УЭВ», утвержденное приказом директора предприятия от 16.11.2021 № 739, план закупок товаров, работ, услуг на 2021 год, реестр проведенных закупок в 2021 году, протоколы подведения итогов в запросе котировок в электронной форме.

Выполнение работ подтверждено актами выполненных работ по реконструкции и модернизации основных средств за 2021 год, актами ввода в эксплуатацию основных средств, а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 08.03 за 2021 год, по мероприятиям ИП, выполненным хоз. способом.

Экономия средств на реализацию мероприятий, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии, обусловлена проведением закупочных процедур и проведением части работ хоз. способом.

Нецелевого использования средств, направляемых на финансирование мероприятий, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой ФГУП «УЭВ» на 2021 год, департаментом не выявлено.

Дополнительно полученный доход в результате сложившейся экономии средств при реализации плановых мероприятий инвестиционной программы за 2021 год в размере 818 тыс.руб. в соответствии с п. 7 Основ ценообразования подлежит изъятию при корректировке НВВ ФГУП «УЭВ» с учетом индексов потребительских цен на 2023 год в соответствии с требованиями формулы 3 Методических указаний № 98-э. (- ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, будет учтена с применением индексов потребительских цен: $-818 * 1,139 * 1,06 = -987,6$ тыс.руб. (-Δ НВВ).

1.2.7 Недополученный доход (изъятие средств) по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности ФГУП «УЭВ» за 2021 год

В виду того, что расчеты за услуги по передаче электрической энергии производились с ФГУП «УЭВ» в 2021 году по двухставочному тарифу корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства), произведенная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, равна 0.

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию проведена 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:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Согласно расчетам по формуле 8 Методических указаний № 98-э величина изъятия дополнительно полученного дохода в части расходов на оплату потерь электрической энергии составит:

$$25,633 * 2158,07 - 490,739 * 2200,87 * 7,41\% = -24\,714,4 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, дополнительно полученный доход в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2021 год, в размере -24 714,4 тыс. руб. подлежит изъятию при формировании НВВ ФГУП «УЭВ» с учетом индексов потребительских цен на 2023 год в соответствии с требованиями формулы 3 Методических указаний № 98-э. (- ΔНВВ).

При этом в отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы, неиспользованные средства, которые в соответствии с п.7 Основ ценообразования будут учтены при корректировке тарифа на 2023 год, в том числе:

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 12 796,1 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на оплату услуг ПАО ФСК ЕЭС – 8 592,3 тыс.руб.,
- на тепловую энергию на хозяйственные нужды – 39,2 тыс.руб.,
- на уплату страховых взносов – 2 007,6 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 1 202,5 тыс.руб.,
- по налогу на имущество – 600,4 тыс.руб.,
- по расходам на аренду - 354,1 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с неиспользованием средств, учтенных в тарифе, относимый на регулируемую деятельность, составил 8,2 тыс.руб. на уплату транспортного налога (-ΔНВВ).

Дополнительные расходы (доходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023г. (+; - ΔНВВ).

В результате общая сумма корректировки НВВ ФГУП «УЭВ» в ценах 2021 года составит 11 926,5 тыс.руб. (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ФГУП «УЭВ» на 2023, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-11926,5 * 1,139 * 1,06 = -14\,399,3$ тыс.руб.

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

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год с учетом достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг (за 2021 год) проведен в соответствии с Методическими указаниями (приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (в ред. приказа Минэнерго РФ от 21.06.2017г. №544).

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, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

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

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис_тпр}}$$

где:

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

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

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

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

II. $К_{\text{кач3}}$ - 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 показателя достигнуто, значит $К_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{\text{saidi}} = 0,15830$ (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 (Π_{saidi})

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

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=3128шт.;

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

Таким образом:

$$\Pi_{saidi} = 0,80339$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым, если факт выше плана с коэффициентом $(1 + K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saidi} > \Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K)$

Таким образом,

$$0,80339 \geq 0,15830 \times (1 + 0,3) = 0,20579$$

Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг не достигнуто, значит $K_{над1} = (-1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $\Pi_{saifi} = 0,23524$ (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 (Π_{saifi}):

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

где

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 3128шт.;

Таким образом:

$$\Pi_{saifi} = 0,26215$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентами $(1 + K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saifi} < \Pi_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K)$

Таким образом,

$0,26215 < 0,23524 \times (1 + 0,3) = 0,30581$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, 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:

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

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 $\beta_2 = 0,1$

$K_{об} = 0,3 \times (-1) + 0,3 \times (0) + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = (-0,3)$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} \times P_{кор} = (-0,3) \times 2\% = (-0,6\%)$, где

$K_{НКi}$ – понижающий 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) в сторону уменьшения на 2023 год составила -1 909,1 тыс.руб. (318 182,7 тыс.руб. $\times (-0,6)/100$),

где 318 182,7 тыс.руб – НВВ на 2021 год (утверждено приказом департамента от 23.12.2020 №653-ЭЭ «О корректировке на 2021 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

1.4. Анализ исполнения «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2015-2019гг., 2020-2024гг., (далее – Программа).

Программа включает в себя:

- перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии и при передаче электрической энергии;
- целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы;
- показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными Программами. Приложено Распоряжение о закреплении Федерального имущества за ФГУП «УЭВ» на праве хозяйственного ведения.

Программа приведена в соответствие 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 0,5%.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 7,6%, где
 $7,6\% = 33,613/441,026*100$

в том числе 33,613 – потери в электрической сети, (млн. кВтчас); 441,026– отпуск из сети (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020года.

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

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 5,33%, где
 $5,33\% = 25,5990/(25,5990+454,3750)*100$,

в том числе 25,5990 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 454,3750– отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2021года.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год должен был составить $7,562\% = 7,6 - (7,6*0,5/100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021год составил 5,33%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $141,788\% = 7,562/5,33*100$.

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: не планировалось. При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии используются 3 здания с централизованной системой

теплоснабжения. Экономия ресурсов в зданиях можно достичь за счет теплоотдачи строительных конструкций зданий или автоматического регулирования подачи тепла в рабочее и нерабочее время. Поскольку здания находятся в хорошем техническом состоянии (проведена частичная замена окон, утеплены двери, отремонтированы кровли), но температура внутри помещений не велика для того, чтобы применить автоматическое управление. Экономия тепловой энергии можно получить только выполнив дорогостоящую реконструкцию строительной части зданий. Средства на проведение этой работы – отсутствуют.

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

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Таблицу 4)

Таблица 4

№ 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
6.	Разработка и утверждение в Минэнерго РФ энергетического паспорта		Имеется

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией способствует достижению целевых показателей, включают в себя (по итогам 2021года) замену кабельных линий 0,4 кВ и 10 кВ, замену проводов и разделение линий ВЛ-0,4кВ трансформаторных подстанций, отключение ненагруженных трансформаторов, равномерное распределение нагрузки по фазам в сетях 0,4 кВ, оснащение приборами и автоматизированными системами – замена технического учета на отходящих фидерах в ЗРУ-10кВ ГПП и на вводах 0,4кВ ТП-10/0,4кВ – приобретение программного комплекса для автоматического сбора данных с приборов учета, монтаж автоматизированных узлов учета электроэнергии на вводах РУ-0,4кВ трансформаторных подстанций. Работы по реконструкции электрических сетей позволяют обеспечить качественное и надежное электроснабжение как ранее присоединенных потребителей, так и вновь присоединяемых в рамках технологического присоединения. Таким образом, осуществляется реализация политики энергосбережения ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения».

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 (%)
7576	1534	20,25

Основные причины несвоевременного исполнения постановления Правительства РФ от 27.09.2016 №971 связаны с переходом на требования ФЗ №44 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в связи с чем потребовались дополнительные мероприятия для перехода организации на новые условия в сфере закупок (оформление документов, обучение персонала).

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность за 2022 год

Анализ показателей бухгалтерского баланса ФГУП «УЭВ» за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности, которая сформирована в целом по предприятию с учетом всех видов деятельности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость активов Предприятия на конец отчетного периода составила 1 230 501 тыс. руб. и снизилась на 64 654 тыс.руб. (-5,0%) по сравнению с 2021 годом. Изменение сложилось за счет снижения показателей практически по всем статьям внеоборотных активов на общую сумму 106 438 тыс.руб. (-11,2%) при том, что по оборотным активам сложился рост 41 784 тыс.руб. (+12,1%).

Внеоборотные активы:

В целом внеоборотные активы на конец 2022 года составили 842 971 тыс.руб. со снижением к 2021 году на 11,2%.

Снижение внеоборотных активов произошло по следующим позициям:

- стоимость основных средств снизилась на 83 926 тыс.руб.(-9,5%) и составила на конец 2022 года 842 971 тыс.руб.;

- доходные вложения в материальные ценности – сократились на 10633 тыс.руб. до 0 значения;

- отложенные налоговые активы на конец отчетного периода сократились на 12974 тыс.руб. (-22,3%) и составили 2 267 тыс.руб.

Увеличение внеоборотных активов относительно 2021 года произошло по прочим внеоборотным активам, которые на конец отчетного периода выросли на 1115 тыс.руб. (+96,8%) и составили 2 267 тыс.руб.;

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец года увеличились относительно 2021 года на 12,1% и составили 387 530 тыс.руб.

Рост оборотных активов относительно 2021 года произошел по следующим показателям:

- показатель дебиторской задолженности на конец отчетного периода увеличился на 42 920 тыс.руб. (+18,5%) и составил 275 125 тыс.руб.;

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода выросли на 17268 тыс.руб. (+44,6%) и составили 56 013 тыс.руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах несколько увеличился с 11,2% до 14,5%;

- показатель прочих оборотных активов увеличился на конец отчетного периода на 446 тыс.руб. (+16,9%) и составил 3 082 тыс.руб.

Снижение оборотных активов относительно 2021 года произошло по следующим позициям:

- НДС по приобретенным материальным ценностям на 1261 тыс.руб.(-68,9%) и составил на конец 2022 года 568 тыс.руб.

- запасы (сырье, материалы) снизились на 17589 тыс.руб.(-25,0%) и составили на конец отчетного периода 52 542 тыс.руб. ;

Капитал и резервы:

Собственные средства предприятия на конец отчетного периода составили 472 669 тыс.руб. с небольшим снижением относительно 2021 года на 2074 тыс.руб.(-0,4%). Снижение обусловлено сокращением добавочного капитала на 13225 тыс.руб.(-2,3%), при этом сократился непокрытый убыток на 11151 тыс.руб.(-8,8%).

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2022 г. долгосрочные обязательства Предприятия составили 152 293 тыс.руб., что ниже показателя прошлого отчетного периода на 31160 тыс.руб. (-17,0%).

Изменение на конец 2022 года относительно 2021 года, отраженное в бухгалтерском балансе Предприятия, произошло за счет снижения показателя отложенных налоговых обязательств на 16712 тыс.руб.(-12,1%) и показателя прочих долгосрочных обязательств на 14448 тыс.руб. (-31,5%).

Краткосрочные обязательства:

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода снизилась на 33258 тыс. руб.(-5,2%) и составила 603 701 тыс.руб.

Изменение величины краткосрочных обязательств относительно 2021 года произошло за счет:

- снижения кредиторской задолженности на 6818 тыс.руб.(-1,3%), которая на конец отчетного периода составила 523 430 тыс.руб., в том числе:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками составляет 373 381 тыс.руб. (удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности 71,3%) и сложилась на уровне ниже уровня прошлого года на 13675 тыс.руб. (-3,5%);

- задолженность перед прочими кредиторами составила 69 507 тыс.руб. (удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности 13,3%) и сократилась относительно конца 2021 года на 4361 тыс.руб. (-5,9%);

- незначительные отклонения (положительные, отрицательные) по остальным позициям расшифровки кредиторской задолженности (задолженность перед персоналом, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность по налогам) не оказали существенных изменений на рост кредиторской задолженности ввиду их низкой процентной доли в общей сумме кредиторской задолженности.

- снижения доходов будущих периодов на 72 тыс.руб.(-8,7%), которые на конец отчетного периода составили 759 тыс.руб.;

Показатель оценочных обязательств снизился на 26368 тыс.руб.(-24,9%), и на конец отчетного периода составил 79 512 тыс.руб.

Чистый оборотный капитал в целом по Предприятию на конец 2022 года составил - 216 171 тыс.руб., на конец 2021 года -290 856 тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами Предприятия. Следовательно, у Предприятия отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

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

Относительные финансовые показатели Предприятия за 2022 год

Таблица 5

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,073	0,107
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,078	0,113
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,652	0,740
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,278	0,385
2. Доля оборотных средств в активах		0,333	0,315
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,0000	0,0000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		0,499	0,460
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-1,167	-0,956
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	-1,398	-0,783
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-5,739	-7,021
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,736	0,728
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,281	0,244
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		0,850	0,799
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,825	0,775
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,388	1,699

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Предприятия, в отчетном периоде увеличился по отношению к предшествующему отчетному периоду, но находится на уровне ниже нормативно допустимого значения.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода также не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода произошло увеличение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2021 году, который на конец отчетного периода составил 0,740, не достигнув необходимого уровня.

В отчетном периоде Предприятие не использовало заемный капитал, поэтому коэффициент соотношения заемных и собственных средств равен 0, а коэффициент автономии не соответствовал оптимальному значению.

Коэффициент маневренности собственных оборотных средств имеет отрицательное значение, что говорит об отсутствии собственных оборотных средств в части финансирования оборотных активов и Предприятие не имеет возможности использовать собственные средства в

определенных нуждах (закупка сырья, комплектующих и пр.), при этом, не привлекая дополнительные источники.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте имеет отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности.

Количество запасов Предприятия недостаточно, о чем свидетельствует коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, который имеет отрицательное значение. Это подтверждает недостаточность объема собственных средств.

Анализ финансового состояния Предприятия свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Предприятию обеспечить погашение текущих обязательств, не говоря уже о привлечении заемных средств для развития производства.

2.2 Анализ основных технико-экономических показателей ФГУП «УЭВ» в части осуществления регулируемой деятельности за 2022 год

2.2.1. Объем и структура электропотребления

Структура электропотребления ФГУП «УЭВ» за 2022 год приведена в таблице 6.

Таблица 6
(млн.кВтч)

Показатели	План 2022	Факт 2022	Отклонение	в %
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	497,403	542,325	44,922	109,0
2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учетом ТС-1, в т.ч.:	50,387	47,071	-3,316	93,4
2.1. Объем электропотребления ТС-1	22,490	21,042	-1,448	93,6
2.2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды без ТС-1	27,897	26,029	-1,868	93,3
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям	447,016	495,254	48,238	110,8
3.1 Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	33,116	27,441	-5,675	82,9
<i>то же в %</i>	<i>7,41</i>	<i>5,54</i>	<i>-1,87</i>	<i>74,8</i>
3.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	413,900	467,813	53,913	113,0
<i>Справочно: Объем электроэнергии, отпускаемый сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»</i>	<i>447,016</i>	<i>505,252</i>	<i>58,236</i>	<i>113,0</i>
Потери электрической энергии за 2022 год, с учетом корректировочных актов, проведенных в 2023 г.	33,116	27,526	-5,590	83,1

По отчёту ФГУП «УЭВ» за 12 месяцев 2022 года объём поступившей электрической энергии в сеть организации составил 542,325 млн.кВтч, что выше планового показателя на 44,922 млн.кВтч (+9,0%).

Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учётом электропотребления по ТС-1 составило по факту 47,071 млн.кВтч, со снижением относительно плана на 3,316 млн.кВтч (-6,6%)

Полезный отпуск электрической энергии сторонним потребителям, присоединённым к сетям ФГУП «УЭВ», составил 467,813 млн.кВтч, с ростом к плану на 53,913 млн.кВтч (+13,0%), что обусловлено увеличением объема потребления электрической энергии в отчетном периоде относительно предшествующего периода регулирования.

Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери) составил 27,441 млн.кВтч, что ниже планового показателя на 5,675 млн.кВтч, при этом фактический процент

потерь составил 5,54% при нормативном, учтенном на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов, - 7,41%.

Необходимо отметить, что по данным АО «Новосибирскэнергосбыт» технологический объем (потери) электрической энергии за 2022 год, с учетом корректировочных актов, проведенных в 2023 году, сложился в размере 27,526 млн.кВтч., со снижением относительно плана на 5,590 млн.кВтч.

2.2.2. Объем условных единиц обслуживаемого оборудования.

Размер суммарных единиц обслуживаемого оборудования на 2022 год был принят на основании представленных организацией материалов в размере 5543,24 у.е. По факту, исходя из отчетных данных организации, объем условных единиц на конец 2022 года составил 5522,44 у.е. Рост обусловлен уточнением состава оборудования ФГУП «УЭВ» и вводом новых объектов.

2.2.3. Анализ основных экономических показателей ФГУП «УЭВ» по регулируемой деятельности

Основные технико-экономические показатели деятельности ФГУП «УЭВ» за 2022 год представлены в таблице 7.

Таблица 7

Показатели	План 2022	Факт 2022	отклонение	в %
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	83 756,1	94 942,5	11 186,4	113,4
услуги производственного характера, в т.ч.:	23 996,6	22 181,7	-1 814,9	92,4
прочие услуги	2 461,4	3 380,9	919,6	137,4
ремонт	21 535,3	18 800,8	-2 734,4	87,3
материалы	10 124,9	9 568,7	-556,2	94,5
вспомогательные (на сод. зданий)	1 273,0	4 847,0	3 574,0	380,7
ГСМ	2 932,2	1 791,0	-1 141,2	61,1
материалы на ремонт	5 919,6	2 930,7	-2 988,9	49,5
электрическая энергия на хоз. нужды	219,0	147,1	-71,9	67,2
оплата труда	45 567,6	56 354,5	10 786,9	123,7
прочие расходы:	3 689,5	5 599,9	1 910,4	151,8
страхование	14,5	9,1	-5,4	62,6
услуги банков	18,0	69,9	51,9	387,6
услуги связи	482,6	560,0	77,4	116,0
охрана объектов	839,0	998,8	159,8	119,1
расходы по охране труда	1 319,8	1 147,0	-172,8	86,9
консульт., аудит. и юрид. услуги (АУП)	83,7	90,2	6,4	107,7
поверка приборов	224,7	818,0	593,4	364,1
инф.-выч. обслуживание	154,2	834,2	680,0	540,8
командировочные расходы	100,8	61,8	-39,0	61,3
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	14,3	25,6	11,3	179,2
подготовка кадров	125,8	134,8	9,1	107,2
вода, стоки	68,4	184,2	115,8	269,3

прочие, в т.ч.:	243,7	666,2	422,5	273,4
услуги наемного транспорта	2,3	357,6	355,3	15 480,1
содерж. и обслуж. орг. техники	22,2	52,7	30,5	236,9
тех. инвент. и паспорт. зданий	42,5	0,0	-42,5	0,0
профобработка зданий	2,5	8,7	6,1	343,3
прочие	174,2	247,3	73,1	142,0
Подконтрольные расходы из прибыли	158,5	1 090,6	932,1	688,2
Неподконтрольные расходы	263 175,9	280 028,9	16 853,0	106,4
оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	227 499,7	232 342,8	4 843,1	102,1
тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 400,5	1 834,2	433,7	131,0
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев (за исключением ремонтного персонала)	13 797,9	16 718,0	2 920,1	121,2
амортизация	13 662,6	24 254,8	10 592,1	177,5
накопленная амортизация прошлых лет	2 269,0			
прибыль на капитальные вложения	3 261,6	2 367,0	-894,6	72,6
налог транспортный	75,6	70,6	-5,0	93,3
налог на имущество	1 199,9	2 379,1	1 179,2	198,3
Расходы по аренде	9,1	62,6	53,5	687,6
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	346 932,0	374 971,5	28 039,5	108,1
<i>Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %</i>	94,2	91,8	0,0	97,4
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	340 335,7	364 211,9	23 876,2	107,0
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	75 302,7	66 451,2	-8 851,5	88,2
<i>Расходы на покупку потерь с учетом корректировок, проведенных в 2023г</i>	75 302,7	66 663,4	-8 639,3	88,5
<i>Выпадающие доходы (изъятие средств)</i>	-16 057,9			
<i>Финансовый результат</i>		-21 482,8	-21 482,8	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	399 580,5	409 392,5	9 812,0	102,5
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	324 277,8	324 277,8	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	75 302,7	85 114,7	9 812,0	113,0
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/МВтч	0,72543	0,65477	-0,07066	90,3
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/МВтч	0,89388	0,82663	-0,06725	92,5

Валовая выручка от деятельности по передаче электрической энергии

В соответствии с договором на оказание услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2010 № У-34-РП, заключенным с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», ФГУП «УЭВ» получило выручку за 2022 год в размере 409 392,5 тыс.руб. с ростом к плану на 9 812,0 тыс.руб. (+2,5%), в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства 324 277,8 тыс.руб.;

- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 85 114,7 тыс.руб., с ростом к плану на 9 812,0 тыс.руб. (+13,0%).

Увеличение полученной выручки относительно плана обусловлено ростом объема переданной электрической энергии по сетям организации на 13,0%.

В качестве обоснования величины полученной выручки предприятием представлены счета-фактуры и акты об оказанных услугах за 2022 год.

Для взаиморасчетов ФГУП «УЭВ» и АО «РЭС» в 2022 году применялся двухставочный тариф.

Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Согласно отчету ФГУП «УЭВ» за 2022 год фактические расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией электрических сетей, составили 374 971,5 тыс.руб., что выше плановой величины на 28 039,5 тыс.руб. (+8,1%).

Из них на регулируемую деятельность, связанную с передачей электрической энергии потребителям, предприятием отнесено 364 211,9 тыс.руб. (доля отнесения по отчету предприятия составила 91,8%, департаментом учтено при формировании тарифа 94,2%).

Подконтрольные расходы

В целом фактическая величина подконтрольных расходов составила 94 942,5 тыс.руб., что выше плановой величины на 11 186,4 тыс.руб. (+13,4%). Плановая величина подконтрольных расходов в размере 83 756,1 тыс.руб. сформирована на 2022 год, как на третий год долгосрочного периода регулирования, методом индексации расходов, с учетом примененного метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э. Снижение плановой величины подконтрольных расходов за счет применения метода сравнения аналогов произведено организацией пропорционально по всем статьям подконтрольных расходов.

В ходе постатейного анализа экономических показателей за отчетный период департаментом установлено следующее.

Услуги производственного характера

По статье «услуги производственного характера», согласно отчету организации, фактические расходы составили 22 181,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1 814,9 тыс.руб. (-7,6%). Из них:

- расходы на проведение текущего и капитального ремонта силами подрядных организаций и специализированными службами ФГУП «УЭВ» – 18 800,8 тыс.руб., со снижением относительно плана на 2734,4 тыс.руб.;

- расходы на эксплуатационные работы, выполняемые подрядным способом, - 3 380,9 тыс.руб., с ростом к плану на 919,6 тыс.руб.

По текущему ремонту организацией отражены расходы по договору подряда по восстановлению твердого покрытия после ремонтных работ, в размере 279,5 тыс.руб., расходы на проведение ремонта подрядным способом, относимые на общехозяйственные расходы, в размере 38,5 тыс.руб., и расходы на услуги вспомогательных подразделений (АТС, РПБ, РСГ), задействованных при проведении ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства, в размере 17 115,9 тыс.руб., в том числе – расходы АТС составили 15 029,0 тыс.руб., РПБ – 1317,4 тыс.руб., РСГ – 769,5 тыс.руб.

Расходы на капитальный ремонт отражены в размере 1 366,9 тыс.руб., в том числе 1 358,0 тыс.руб. по работам по ремонту кровель зданий ТП, РП, в соответствии с договором, заключенным с ООО «ПЭМ» на основании результатов запроса котировок в электронной форме, и 8,9 тыс.руб. по договору на ремонт и проверку газоанализаторов.

По эксплуатационным услугам отражены:

- расходы сторонних подрядных организаций на сумму 782,0 тыс.руб., в том числе: услуги МБУ «Геофонд» на предоставление топографо-геодезических материалов в сумме – 91,6 тыс.руб., обслуживание опасного производственного объекта на случай локализации и ликвидации аварии – 96,0 тыс.руб., техническое освидетельствование строительной части зданий ТП, РП – 288,9 тыс.руб., физико-химический анализ трансформаторного масла – 99,0 тыс.руб., проведение хроматографического анализа трансформаторного масла – 60,5 тыс.руб., работы по прокладке двух каналов методом ГНБ-продавливание – 140,0 тыс.руб., комплексное обследование рельсового пути мостового крана – 6,0 тыс.руб.;

- расходы вспомогательного подразделения ФГУП «УЭВ» ГАСДУ в целях обеспечения деятельности по диспетчерскому управлению объектами электросетевого хозяйства – 2 590,8 тыс.руб.;

- общехозяйственные расходы, относимые на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства, - 8,1 тыс.руб.

В ходе проведения анализа фактических расходов по проведению ремонтных работ департаментом рассмотрены представленные организацией в качестве обоснования материалы: договоры (контракты), заключенные с учетом соблюдения Положения о закупках ФГУП «УЭВ», по расходам на проведение текущего и капитального ремонта объектов электросетевого хозяйства, а также по договорам, которые учтены в расходах по вспомогательным подразделениям; акты о приемке выполненных работ и оказанных услуг, счета-фактуры; платежные поручения.

Фактические расходы по вспомогательным подразделениям отнесены на деятельность по передаче электрической энергии по фактической себестоимости выполненных работ, в соответствии с положениями об учетной политике по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности (с изменениями и дополнениями), утвержденной приказом директора ФГУП «УЭВ» от 30.12.2021 №867, что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательное производство».

Списание расходов, по подразделениям, относящимся к вспомогательному производству, собранных на счетах 23.01 «Расходы автотранспортной службы», 23.02 «Расходы ремонтно-производственной базы», 23.03 «Расходы ремонтно-строительной группы», 23.04 «Группа автоматизированной системы диспетчерского управления», осуществляется ежемесячно в полном объеме в дебет счета 20.04 «Расходы по передаче электрической энергии», а также на счета общепроизводственного и общехозяйственного назначения по фактической себестоимости работ, выполненных соответствующими подразделениями:

- пропорционально машино-часам (АТС);
- пропорционально трудозатратам (РПБ, РСГ, ГАСДУ).

В качестве обоснования трудозатрат и отработанных машино-часов вспомогательными подразделениями организации в разрезе основных видов деятельности ФГУП «УЭВ» представлены ежемесячные отчеты о количестве отработанных часов подразделениями РПБ, РСГ и ежемесячные отчеты о времени работы автотранспорта и спецтехники АТС в подразделениях ФГУП «УЭВ» за 2022 год.

Доля отнесения расходов вспомогательных служб на деятельность по передаче электрической энергии в 2022 году составила:

- АТС – 19,9%;
- РПБ – 8,6%;
- РСГ – 9,5%.
- ГАСДУ – 52,1%.

Расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с фактом.

Комплексная оценка недоиспользования средств по статье будет дана департаментом по итогу периода 2020-2023 годов при формировании НВВ и тарифов на 2025 год, как на первый год долгосрочного периода регулирования.

Вспомогательные материалы

Расходы по статье «вспомогательные материалы» согласно отчетным данным по факту составили 9 568,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 556,2 тыс.руб., (-5,5%).

Расходы на ГСМ составили 1791,0 тыс.руб., со снижением относительно плана на 1141,2 тыс. руб. (-38,9%). Списание расходов по ГСМ на подразделение «Район электрических сетей» производится на основании заказ-нарядов по автотранспортным услугам, производимым вспомогательным подразделением АТС ФГУП «УЭВ». Приобретение топлива ФГУП «УЭВ» осуществляет в соответствии с договорами на поставку моторного топлива, заключенными на основании результатов аукциона, проводимого в электронной форме. Сокращение расходов на ГСМ обусловлено проведением мероприятий в рамках программы энергосбережения.

Плановые расходы на приобретение ГСМ сформированы департаментом на 2020 год, как на базовый год долгосрочного периода регулирования исходя из фактически сложившихся расходов за 2018 год.

Фактические расходы на приобретение материалов для проведение ремонтных работ собственными силами организации составили 2 930,7 тыс.руб., со снижением относительно плана на 2 988,9 тыс.руб. (-50,5%), в том числе прямые расходы – 2 921,0 тыс.руб., общехозяйственные – 9,7 тыс.руб.

Плановые расходы на материалы для проведение ремонтов сформированы на базовый год исходя из плановой величины 2019 года, с учетом ИЦП на 2020 год, а также с учетом сложившейся в предшествующем ДПР экономии 11,9 %.

Фактические расходы на приобретение прочих вспомогательных материалов составили 4 847,0 тыс.руб., с ростом к плану на 3574,0 тыс.руб. (+280,7%), в том числе расходы, относимые напрямую на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства, составили 4 382,4 тыс.руб., общехозяйственные – 464,6 тыс.руб., и включают в себя расходы на приобретение приборов учета электроэнергии, материалов для проведения ремонтных работ хоз. способом, канцелярских товаров, оргтехники, хоз. инвентаря.

Плановые расходы на приобретение вспомогательных материалов сформированы на базовый год исходя из плановой величины 2019 года, с учетом ИЦП на 2020 год, с учетом сложившегося в предшествующем ДПР перерасхода средств в среднем на 18,0 %.

В качестве обоснования фактических расходов на материалы представлены журналы проводок за 2022 год по расходам, отнесенным на подразделения «Район электрических сетей» и «Административно-управленческий персонал», акты о списании материальных ценностей.

Снижение расходов на приобретение ГСМ и материалов будет учтено при формировании НВВ и тарифов на очередной долгосрочный период регулирования.

Оплата труда

Согласно отчетным данным организации фактические расходы по статье «оплата труда», составили 56 354,5 тыс.руб., с ростом к плану на 10 786,9 тыс.руб. (+23,7 %).

Фактическая численность, относимая на деятельность по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, по данным организации сложилась на уровне 93,3 чел., со снижением относительно плановой численности на 4,4 чел., в том числе численность прямого персонала составила 68,2 чел. (в том числе 1 ед. совместители), АУП – 25,1 чел. Плановая численность на 2022 год учтена в количестве 97,7 шт.ед., исходя из численности, сформированной на 2020 год, как на базовый год ДПР, в количестве 97 шт. ед. (численность прямого персонала в количестве 72 чел. была рассчитана исходя из фактической численности прямого персонала эксплуатационных рабочих, ремонтного персонала, цехового персонала за 2018 год, и численности АУП в количестве 25 чел., сформированной на основании представленного организацией штатного расписания по АУП, с учетом доли распределения общехозяйственных расходов, которая в соответствии с положениями об учетной политики с января 2019 года составляет 20%), с учетом прироста объема условных единиц на 2022 год на 100,8%.

Фактическая среднемесячная заработная плата составила 50 334,5 руб. с ростом относительно плановой величины, рассчитанной на 2022 год в размере 38 867 руб., на 11 467,5 руб. (+29,5%). Плановая величина среднемесячной заработной платы была сформирована в соответствии с данными штатного расписания по подразделениям РЭС и ЕДС и административно-управленческого персонала, утвержденного на 2019 год, с учетом

применения ИПЦ на 2020 год и коэффициента индексации на 2022 год. Фактический уровень заработной платы не превышает размер 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», которая за 2022 год составила 55 121,4 руб., согласно официальной статистической информации.

Перерасход средств по ФОТ обусловлен, главным образом, увеличением среднемесячной заработной платы прямого персонала.

Департаментом при формировании расходов по статье «ФОТ» на очередной долгосрочный период регулирования будет учитываться фактический средний размер оплаты труда, который не превышает размер среднемесячной номинальной начисленной заработной платы по отрасли согласно статистическим данным.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Фактические расходы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» сложились в размере 147,1 тыс.руб., со снижением относительно плана на 71,9 тыс.руб. (-32,8 %), что обусловлено снижением объема потребления электрической энергии, в связи с временным отключением склада от электроснабжения в отчетном периоде. Указанные расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.04 в размере 59,1 тыс.руб. и по счету 26, в доле отнесения на деятельность по передаче электрической энергии – 88,0 тыс.руб. В качестве обоснования представлен отчет о потреблении электроэнергии собственными объектами ФГУП «УЭВ», расходы подтверждены счетами-фактурами и распределены в части общехозяйственных расходов по видам деятельности в соответствии с учетной политикой организации.

Плановые расходы на базовый год ДПР были сформированы исходя из фактических объемов потребления электрической энергии и фактических цен за 2018 год, с учетом их индексации на 2020 год с применением индекса по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром».

Комплексная оценка недоиспользования средств по статье будет дана департаментом по итогу периода 2020-2023 годов при формировании НВВ и тарифов на 2025 год, как на первый год долгосрочного периода регулирования.

Прочие подконтрольные расходы

Фактический размер «прочих подконтрольных расходов» составил 5 599,9 тыс.руб., что выше плана на 1 910,4 тыс.руб. (+51,8%). Из них:

- расходы на страхование имущества составили 9,1 тыс.руб., со снижением относительно плана на 5,4 тыс.руб. (-37,4%);

- расходы на услуги банков – 69,9 тыс.руб., с ростом к плану на 287,6%. Плановая величина расходов была сформирована исходя из фактических затрат 2018 года с учетом индексации. Фактические расходы за 2022 год по организации отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02 в размере 349,6 тыс.руб., подтверждены выписками операций по лицевым счетам и распределены по видам деятельности пропорционально плановой выручке согласно учетной политике организации;

- расходы на услуги связи 560,0 тыс.руб., с ростом к плану на 77,4 тыс.руб. (+16,0%), учитываемые на 26 счете, и относимые на регулируемую деятельность в доле их распределения согласно учетной политике организации. Плановые расходы на базовый год ДПР были сформированы исходя из фактических, сложившихся за 2018 год. Рост фактических расходов обусловлен увеличением доли отнесения общехозяйственных расходов на регулируемую деятельность с начала ДПР в виду существенного увеличения плановой выручки на услуги по передаче электрической энергии за счет включения расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», что соответствует положениям учетной политики организации;

- расходы на охрану объектов 998,8 тыс.руб., с ростом на 159,8 тыс.руб. (+19,1%), в том числе расходы напрямую отнесенные на подразделение РЭС – 362,3 тыс.руб.,

общехозяйственные расходы – 636,5 тыс.руб. Расходы осуществлялись в соответствии с договорами от 14.02.2022 № 10-ДР/2022, от 11.01.2021 №1-ДР/2021, заключенных с ООО ЧОП «Агентство безопасности «Дельта» по итогам конкурсов, проведенных в электронной форме. Плановые расходы по охране объектов на первый год ДПР были сформированы исходя из фактически понесенных за 2018 год с учетом их индексации;

- расходы по охране труда 1147,0 тыс.руб., со снижением относительно плана на 172,8 тыс.руб., в том числе на приобретение материалов по охране труда – 897,2 тыс.руб., (из них - цеховые расходы – 858,5 тыс.руб., общехозяйственные – 38,7 тыс.руб.), которые учитывают расходы на приобретение спецодежды, средств защиты, смывающих средств, 249,8 тыс.руб. – расходы на услуги сторонних организаций (из них цеховые расходы – 240,9 тыс.руб., общехозяйственные расходы – 8,9 тыс.руб.), в том числе по проведению специальной оценки условий труда, проведению периодического медицинского осмотра работников, проведению обязательного психиатрического освидетельствования работников;

- расходы на консультационные, юридические и аудиторские услуги 90,2 тыс.руб., с ростом к плану учтенному департаментом в размере 6,4 тыс.руб., на 7,7%. План сформирован в соответствии с заявкой организации, исходя из фактически понесенных расходов за 2018 год по счету 26, отнесенных на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства согласно положениям Учетной политики организации, с учетом индексации;

- расходы по поверке приборов 818,0 тыс.руб., с ростом к плану на 264,1%, учтенному исходя из фактических расходов за 2018 год, с применением ИПЦ и коэффициента индексации. Следует отметить, что расходы по статье осуществляются неравномерно по годам, по итогам 2020 года сложилась экономия;

- расходы на информационно-вычислительное обслуживание 834,2 тыс.руб., с ростом к плану на 680,0 тыс.руб. (+440,8%), сформированному на базовый год ДПР в соответствии с предложением организации исходя из фактических показателей за 2018 год с учетом индексации;

- «Командировочные расходы» составили 61,8 тыс.руб., со снижением относительно плана на 38,7%, сформированного на базовый год в соответствии с предложением организации, исходя из фактических расходов по счету 26 за 2018 год, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, с применением ИПЦ;

- расходы на подготовку кадров 134,8 тыс.руб., с ростом к плану на 7,2%, сформированному на базовый год исходя из фактически понесенных за 2018 год по подготовке прямого и общехозяйственного персонала, с учетом индексации;

- расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду – 25,6 тыс.руб., с ростом к плану на 11,3 тыс.руб. (+79,2%). В целом по организации расходы составили 128,1 тыс.руб., отражены в бухгалтерской справке по 26 счету, подтверждены декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год и отнесены на регулируемую деятельность в доле согласно положениям Учетной политики организации;

- расходы на водоснабжение и водоотведение – 184,2 тыс.руб., с ростом к плану на 169,3%, сформированному в соответствии с расчетом организации, произведенным исходя из объема потребления услуг, сложившегося по факту 2018 года, фактических цен, с учетом их прогнозного роста.

- прочие расходы – 666,2 тыс.руб., с ростом к плану на 422,5 тыс.руб. (+173,4%), сформированному исходя из фактически сложившихся в 2018 году расходов на тех. инвентаризацию и паспортизацию зданий, содержание и обслуживание орг. техники, услуги наемного транспорта, признанных департаментом экономически обоснованными, с учетом их индексации. Существенный рост расходов по статье обусловлен ростом расходов на услуги наемного транспорта, которые по факту составили 357,6 тыс.руб. (увеличение в 15 раз), а также расходов по обслуживанию и содержанию оргтехники, которые составили 52,7 тыс.руб., с ростом к плану в 2 раза.

В качестве подтверждения фактических расходов по статье организацией представлены копии договоров (контрактов), заключенных с учетом соблюдения Положения о закупках ФГУП «УЭВ», в том числе с учетом проведения конкурсных процедур, акты приема-передачи

выполненных работ, оказанных услуг, акты предоставления прав на программное обеспечение, счета-фактуры, журналы проводок по материалам.

Учитывая, что перерасход средств произошел по зависящим от деятельности организации причинам, превышение расходов в размере 1910,4 тыс.руб. не подлежит возмещению.

Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье отражены расходы на социальные нужды, относимые на регулируемую деятельность ФГУП «УЭВ», которые составили за 2022 год 1090,6 тыс.руб., что выше плана на 932,1 тыс.руб. (+588,2%).

При формировании средств по статье, исходя из представленных организацией обосновывающих материалов, департаментом учтены расходы по компенсационным выплатам (выходное пособие при уходе на пенсию, выплаты при увольнении по соглашению сторон), сформированным исходя из фактически понесенных за 2018 г., с учетом их индексации.

По факту за 2022 год в целом по организации понесены расходы по статье, предусмотренные Коллективным договором, в размере 6 447,6 тыс.руб. и учитывают расходы на выплату материальной помощи, компенсации, связанной с выходом на пенсию, премий к праздникам и юбилейным датам, подарки детям и другие. Расходы распределены пропорционально плановой выручке по видам деятельности согласно учетной политике организации и подтверждены приказами руководителя организации, авансовыми отчетами, счетами-фактурами.

Комплексная оценка недоиспользования фактических расходов по одним статьям и перерасхода средств по другим подконтрольных расходов за 2022 год будет проведена департаментом по итогу периода 2020-2023 годов, при формировании НВВ на 2025 год как на первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов, так как величина подконтрольных расходов является долгосрочным параметром регулирования тарифов, корректировка которой в течение долгосрочного периода регулирования не предусмотрена Методическими указаниями № 98-э.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с положениями пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, ежегодно производится корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (формула 7).

По отчету ФГУП «УЭВ» неподконтрольные расходы суммарно составили 280 028,9 тыс.руб., с ростом к плану на 16 853,0 тыс.руб. (+6,4%). Анализ расходов по статьям показал следующее.

Расходы на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС" по факту составили 232 342,8 тыс.руб. с ростом к плану на 4 843,1 тыс.руб. (+2,1%). Фактические расходы осуществлялись в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 31.01.2019 № 1513/П, и подтверждены представленными копиями актов об оказании услуг по передаче электрической энергии и счетами-фактурами за отчетный период.

На основании анализа актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год необходимо отметить, что перерасход сложился ввиду роста среднегодовой стоимости технологических потерь относительно учтенной в плане на 2022 год на 10,7 %, которая составила 2312,8 руб/МВт ч, при плане 2090,0 руб/МВт ч. Кроме того, рост расходов обусловлен увеличением ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства с 1 декабря 2022г. на 11,5%. При этом фактический объем потерь электрической энергии на 1,8% ниже

относительно учтенного при формировании НВВ на 2022 год (плановая величина потерь электрической энергии – 16,101 млн.кВтч, фактическая – 15,816 млн.кВтч).

Дополнительно понесенные расходы по статье в размере 4 843,1 тыс.руб., связанные с увеличением ставок на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС», признаны департаментом экономически обоснованными и, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний, подлежат возмещению при корректировке НВВ на 2024 год (+Δ НВВ).

Расходы по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» составили 1834,2 тыс.руб., что выше плана на 433,7 тыс.руб. (+31,0%).

Плановая величина расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2022 год учтена департаментом исходя из фактического объема потребления тепловой энергии и теплоносителя за 2020 год, и прогнозируемых департаментом на 2022 год тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ФГУП «УЭВ», и составила 1 400,5 тыс.руб., (в доле отнесения на регулируемую деятельность - 1 319,4 тыс.руб.). По факту 2022 года произошло увеличение потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды подразделением РЭС, а также рост тарифа на тепловую энергию со 2 полугодия 2022 года относительно учтенного в плане.

Дополнительно понесенные расходы по статье, связанные с увеличением объема потребления тепловой энергии, признаны экономически обоснованными и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии в размере 364,4 тыс.руб., и подлежат возмещению при корректировке НВВ на 2024 год (+Δ НВВ).

Страховые взносы

Фактические расходы по статье «страховые взносы во внебюджетные фонды» согласно отчету предприятия сложились в размере 16 718,0 тыс.руб., с ростом относительно плана на 2920,1 тыс.руб. (+21,2%), что обусловлено ростом расходов на оплату труда. Фактический процент отчислений сложился на уровне 29,7% за счет применения регрессивной шкалы (при формировании расходов департаментом учтено 30,28%).

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в полном размере, так как фактически сложившиеся расходы на оплату труда учитывают численность персонала, которая не превышает нормативную величину, и средний размер оплаты труда одного работника, не превышающий среднестатистическое значение по отрасли.

Признанные экономически обоснованными дополнительно понесенные расходы, связанные с увеличением размера страховых взносов, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии составили 2 346,6 тыс.руб., и подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2024 год (+Δ НВВ).

Амортизация

Фактические расходы по статье «амортизация основных средств» согласно амортизационной ведомости составили 24 254,8 тыс.руб. и превысили плановые на 10592,1 тыс.руб. (77,5 %). В том числе прямая амортизация – 23 849,1 тыс.руб., общехозяйственная – 405,7 тыс.руб. (405,7 тыс.руб. по 26 счету 20%)

Рост расходов по статье сложился за счет увеличения балансовой стоимости основных средств в отчетном периоде на 46 300,4 тыс.руб., которое обусловлено принятием на баланс новых объектов основных средств, удорожанием существующих объектов электросетевого хозяйства за счет проведенной ФГУП «УЭВ» реконструкции, а также пересмотром срока полезного использования основных средств с нулевой остаточной стоимостью, в соответствии с изменениями, внесенными в ФСБУ.

При проведении анализа расходов по указанной статье установлено также, что в представленных организацией амортизационных ведомостях срок использования части объектов не соответствует максимальным срокам полезного использования, установленных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Департаментом произведен перерасчет фактического размера амортизационных отчислений с учетом вновь введенного оборудования за 3 квартал 2021 года и за 2022 год по максимальным срокам полезного использования. В результате фактические расходы на амортизационные отчисления признаны экономически обоснованными в размере 15 205,9 тыс.руб., с превышением плана на 1 543,3 тыс.руб. В доле отнесения на регулируемую деятельность экономически обоснованный размер амортизации составил 13 959,0 тыс.руб. с ростом к плану на 1 087,6 тыс.руб.

Признанное экономически обоснованным увеличение расходов по статье в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии в размере 1 087,6 тыс.руб., подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2024 год (+Δ НВВ).

Амортизационные отчисления, направленные на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, за 2022 год ФГУП «УЭВ» по регулируемой деятельности были использованы в полном объеме.

Анализ использования финансовых средств на выполнение инвестиционной программы за 2022 год приведен в разделе 2.3.5 «Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» настоящего заключения.

Арендная плата

Плановые расходы по статье на 2022 год составили 9,1 тыс.руб. Учтены по договору аренды земельного участка, заключенному с ООО «Сибстройресурс и К».

По итогам 2022 года организацией отражены расходы на аренду в размере 62,6 тыс.руб., с ростом к плану на 53,5 тыс.руб., в том числе:

- аренда земельного участка площадью 49 кв.м. - 9,1 тыс.руб. на котором расположена блочная трансформаторная подстанция, построенная в рамках договора на технологическое присоединение, в соответствии с договором аренды от 25.11.2015 № 768, заключенным с ООО «Сибстройресурс и К» на 11 мес. с учетом пролонгации, исходя из месячной арендной платы в размере 757,58 руб. (без НДС). Указанные расходы подтверждены актами оказанных услуг за 2022 год.

- аренда земельных участков из земель населенных пунктов в размере 53,5 тыс.руб., по договору аренды от 21.01.2022 № 1рз, заключенного с Территориальным управлением имущества в Новосибирской области. Суммарные расходы по аренде по договору за 2022 год составили 327,5 тыс.руб., в том числе аренды земли под объектами подразделения РЭС – 317,4 тыс.руб. Расходы возникли у организации в связи с необходимостью регистрации объектов электросетевого хозяйства;

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье на уровне факта с ростом к плану на 53,5 тыс.руб.

Признанное экономически обоснованным увеличение расходов по статье в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии в размере 48,8 тыс.руб. подлежит возмещению при корректировке НВВ на 2024 год (+Δ НВВ).

Налог на имущество

Расходы по налогу на имущество составили 2 379,1 тыс.руб., с ростом к плану на 1179,2 тыс.руб. (+98,3%). Согласно налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2022 год налог на имущество в целом по организации уплачен в размере 11 895,3 тыс.руб. Суммарные расходы по налогу на имущество согласно учетной политике организации относятся на 91 счет и распределяются пропорционально плановой выручке по видам деятельности.

При формировании тарифов величина налога на имущество определена исходя из фактически понесенных организацией расходов за 2020 год, с учетом отнесения на

регулируемый вид деятельности пропорционально плановой выручке по основным видам деятельности.

Департаментом сложившийся перерасход признан экономически обоснованным и в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний будет учтен при формировании НВВ на очередной период регулирования в доле отнесения на регулируемую деятельность в размере 1053,3 тыс.руб., с учетом применения ИПЦ на 2023 и 2024г.г. (+Δ НВВ).

Фактические расходы на уплату «**транспортного налога**» составили 70,6 тыс.руб., что ниже плановой величины на 5,0 тыс.руб. (-6,7%). В обоснование указанных расходов представлена справка-расчет за 2022 год. Расходы согласно справке составили 352,8 тыс.руб., что подтверждено оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 и отнесены на регулируемую деятельность в доле пропорционально плановой выручке.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний недоиспользование средств по статье, в доле отнесения на регулируемую деятельность составила 4,6 тыс.руб., и будет учтено при формировании НВВ на 2024 год (-Δ НВВ).

Расходы из прибыли на капитальные вложения

Расходы из прибыли на капитальные вложения по отчету организации составили 2 367,0 тыс.руб., со снижением относительно плана на 894,6 тыс.руб. (-27,4%).

Анализ использования финансовых средств на выполнение инвестиционной программы за 2022 год проведен в разделе 2.2.5 «*Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ»* настоящего заключения.

Таким образом, по результатам проведенного департаментом анализа по статьям расходов за 2022 год (за исключением расходов на капитальные вложения), размер признанных экономически обоснованными расходов, не учтенных при формировании тарифов в отчетном периоде, составил 10972,9 тыс.руб., в том числе относимый на услуги по передаче электрической энергии, распределенный по фактической структуре электропотребления (91,8 %) – 9 743,8 тыс.руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний данная величина подлежит возмещению при формировании НВВ на очередной период регулирования (*+Δ НВВ на 2024 год*).

Величина расходов, учтенных департаментом при формировании финансовых средств, но фактически не понесенных организацией, составила 5,0 тыс.руб., в том числе относимая на услуги по передаче, распределенная по фактической структуре электропотребления (91,8 %) – 4,6 тыс.руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний данная величина подлежит изъятию при формировании НВВ на очередной период регулирования (*-Δ НВВ на 2024 год*).

2.2.4 Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу потребителям, присоединенным к сетям предприятия

Согласно отчетности за 2022 год, представленной ФГУП «УЭВ», фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях в 2022 году составили 66 451,2 тыс.руб. со снижением относительно плана на 8 851,5 тыс.руб. (-11,8%), что подтверждено представленными ежемесячными счётами-фактурами за 2022 год. С учетом корректировочных актов за 2022 год, проведенных в 2023 году, по данным АО «Новосибирскэнергосбыт» расходы на покупку потерь составили 66 663,4 тыс.руб., со снижением относительно плана на 8 639,3 тыс.руб. Снижение расходов сложилось под влиянием следующих факторов:

- -12 712,1 тыс.руб. в результате снижения фактической величины потерь электрической энергии относительно нормативной величины на 16,9%;

- 4 072,8 тыс.руб. в результате роста фактической средней цены покупки потерь в сравнении с запланированным уровнем в пределах приобретения нормативного объема потерь (тариф, учтенный при планировании, - 2,27388 руб./кВтч, сложившийся по факту – 2,42184 руб./кВтч).

Сложившаяся экономия расходов на покупку потерь, связанная с изменением цен на покупку потерь электрической энергии и фактического объема потерь электрической энергии по результатам деятельности организации за 2022 год будет учтена департаментом при формировании НВВ ФГУП «УЭВ» на 2024 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и формулой 9.9 Методических указаний № 98-э (Порядок расчета изложен в п. 4.3.6 настоящего Заключения).

2.2.5 Прибыль (убыток) от регулируемой деятельности

Исходя из полученной организацией выручки от деятельности по передаче электрической энергии и фактических расходов, сложившихся за 2022 год, по регулируемой деятельности организацией получен убыток в размере 21 482,8 тыс.руб., что обусловлено, главным образом, перерасходом средств по ряду статей затрат относительно учтенных при формировании тарифа на 2022 год.

2.2.6 Выполнение инвестиционной программы ФГУП «УЭВ»

Для ФГУП «УЭВ» в рамках долгосрочного периода регулирования утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 № 134 Инвестиционная программа «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2020-2024гг.». Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 08.07.2022 № 110 «Об утверждении корректировки Инвестиционной программы Федерального государственного унитарного предприятия «Управления энергетики и водоснабжения» на 2022 год» инвестиционная программа была скорректирована на 2022 год в рамках финансовых средств, учтенных департаментом при формировании НВВ и тарифов на 2022 год.

Согласно утвержденной Инвестиционной программе, скорректированной на 2022 год приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 09.12.2021 № 234, предприятием предусмотрены средства на финансирование капитальных вложений в размере 18 402 тыс.руб. (без НДС).

При проведении корректировки НВВ и тарифов на 2022 год расходы на капитальные вложения ФГУП «УЭВ» департаментом предусмотрены в полном объеме. В качестве источников финансирования определены амортизационные отчисления производственного оборудования, предусмотренные в составе неподконтрольных расходов, в размере 15 140,4 тыс.руб. (в том числе накопленная амортизация прошлых лет – 2 269,0 тыс.руб.), и средства из прибыли – 3 261,6 тыс.руб.

Департаментом проведен анализ по исполнению ФГУП «УЭВ» указанной инвестиционной программы за 2022 год на основании представленного отчета ФГУП «УЭВ» об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цен (тарифы) в сфере электроэнергетики, по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-Э (далее – отчет об исполнении инвестиционной программы), с учетом документального рассмотрения материалов по обоснованию фактического расходования средств.

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год представлен ФГУП «УЭВ» в департамент в установленные действующим законодательством сроки.

Фактическое финансирование инвестиционных мероприятий за счет тарифного источника составило 17 507 тыс.руб., что на 895 тыс.руб. ниже плановой величины (-4,9% от плана), в том числе профинансировано за счет амортизационных отчислений – 15 140 тыс.руб., за счет прибыли на капитальные вложения – 2 367 тыс.руб.

Анализ выполнения плановых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

Согласно отчету об исполнении инвестиционной программы за 2022 год работы выполнялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой, на основании договоров, заключенных по результатам проведения конкурсных процедур.

В отчетной документации ФГУП «УЭВ» представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ФГУП «УЭВ», утвержденное приказом директора предприятия от 29.09.2022 № 600, план закупок товаров, работ, услуг на 2022-2023 годы, реестр проведенных закупок в 2022 году, протоколы подведения итогов в запросе котировок в электронной форме.

Выполнение работ подтверждено актами выполненных работ по реконструкции и модернизации основных средств за 2022 год, актами ввода в эксплуатацию основных средств, а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 08.03, по мероприятиям ИП, выполненным хоз. способом.

Экономия средств на реализацию мероприятий, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии, обусловлена проведением закупочных процедур и проведением части работ хоз. способом.

Нецелевого использования средств, направляемых на финансирования мероприятий, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой ФГУП «УЭВ» на 2022 год, департаментом не выявлено.

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э 11 корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год $B_i^{коррИП}$

рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2022 году не проводится, а будет проведена при формировании НВВ и тарифов на 2025 год.

2.2.7 Недополученный доход (изъятие средств) по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности ФГУП «УЭВ» за 2022 год

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации

причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

$$399\,580,5 - 409\,392,5 = -9\,812,0 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию проведена по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онм.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онм.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $27,526 * 2421,84 - 447,016 * 7,41\% * 2273,88 = -8\,639,3 \text{ тыс. руб.}$

В отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы, недоиспользованные средства, которые в соответствии с п.7 Основ ценообразования будут учтены при корректировке тарифа на 2024 год, в том числе:

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 9743,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на оплату услуг ПАО ФСК ЕЭС – 4 843,1 тыс.руб.,
- на тепловую энергию на хозяйственные нужды – 364,4 тыс.руб.,
- на уплату страховых взносов – 2 346,6 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 1 087,6 тыс.руб.,
- по налогу на имущество – 1053,3 тыс.руб.,
- по расходам на аренду – 48,8 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с недоиспользованием средств, учтенных в тарифе, относимый на регулируемую деятельность, составил 4,6 тыс.руб. на уплату транспортного налога (-ΔНВВ).

Дополнительные расходы (доходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023г. (+; - ΔНВВ).

В результате общая сумма корректировки НВВ ФГУП «УЭВ» в ценах 2022 года составит 8 712,1 тыс.руб. (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ФГУП «УЭВ» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-8\,712,1 * 1,058 * 1,072 = -9\,881,1$ тыс.руб.

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

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг (за 2022 год) проведен в соответствии с Методическими указаниями (приказ Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (в ред. приказа Минэнерго РФ от 21.06.2017г. №544).

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, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы»), далее приказ №754-ЭЭ.

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

$$П_{\text{тпр}} = 0.5 \times П_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times П_{\text{ис_тпр}}$$

где:

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

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

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

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, $1 < 1 * (1+0,30) = 1,30$. Если плановое значение $П_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач1}} = 0$.

II. $К_{\text{кач3}}$ - 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 показателя достигнуто, значит $К_{\text{кач3}} = 0$.

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $П_{\text{saidi}} = 0,15592$ (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 (Π_{saidi})

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

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=3133шт.;

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

Таким образом:

$\Pi_{saidi} = 0,27918$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым, если факт выше плана с коэффициентом $(1 + K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saidi} > \Pi_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K)$

Таким образом,

$$0,27918 \geq 0,15592 * (1 + 0,3) = 0,20270$$

Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг не достигнуто, значит $K_{над1} = (-1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $\Pi_{saifi} = 0,23171$ (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 (Π_{saifi}):

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

где

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 3133шт.;

Таким образом:

$\Pi_{saifi} = 0,09256$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентами $(1-K)$ где K - % допустимого отклонения. То есть $\Pi_{t,saifi} < \Pi_{t,saifi}^{пл} \times (1-K)$

$0,09256 < 0,23171 * (1 - 0,3) = 0,16220$ Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над2} = (+1)$...

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:

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

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

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.

2.2.9. Анализ исполнения «Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2020-2024гг., (далее – Программа).

Программа включает в себя:

- перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве тепловой энергии и при передаче электрической энергии;
- целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы;
- показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными Программами. Приложено Распоряжение о закреплении Федерального имущества за ФГУП «УЭВ» на праве хозяйственного ведения.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 12.03.2019г. №62-ЭЭ «Об установлении на период 2020-2024 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», (далее приказ №62-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 №62-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 0,5%.

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

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 5,34%, где

$$5,34\% = 25,633 / (25,633 + 454,3750) * 100,$$

в том числе 25,633 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 454,3750 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года с учетом корректировки проведенной в 2022 г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 5,5577%, где

$$5,5577\% = 27,5299 / (27,5299 + 467,8128) * 100,$$

в том числе 27,5299 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 467,8128 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2022 года с учетом корректировки проведенной в 2023 г.

При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год должен был составить $5,3133\% = 5,34 - (5,34 * 0,5 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022 год составил 5,5577%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $95,6\% = 5,3133 / 5,5577 * 100$.

В приложении 3 к приказу №62-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: не планировалось. При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии используются 3 здания с централизованной системой теплоснабжения. Экономия ресурсов в зданиях можно достичь за счет теплоотдачи строительных конструкций зданий или автоматического регулирования подачи тепла в рабочее и нерабочее время. Поскольку здания находятся в хорошем техническом состоянии (проведена частичная замена окон, утеплены двери, отремонтированы кровли), но температура внутри помещений не велика для того, чтобы применить автоматическое управление. Экономия тепловой энергии можно получить только выполнив дорогостоящую реконструкцию строительной части зданий. Средства на проведение этой работы – отсутствуют.
- плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности

регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации план=100%; факт=100%.

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются (см. Таблицу 8)

Таблица 8.

№ 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
6.	Разработка и утверждение в Минэнерго РФ энергетического паспорта		Имеется

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией способствует достижению целевых показателей, включают в себя (по итогам 2022года) замену кабельных линий 0,4 кВ и 10 кВ, замену проводов и разделение линий ВЛ-0,4кВ трансформаторных подстанций, отключение ненагруженных трансформаторов, равномерное распределение нагрузки по фазам в сетях 0,4 кВ, оснащение приборами и автоматизированными системами – замена технического учета на отходящих фидерах в ЗРУ-10кВ ГПП и на вводах 0,4кВ ТП-10/0,4кВ – приобретение программного комплекса для автоматического сбора данных с приборов учета, монтаж автоматизированных узлов учета электроэнергии на вводах РУ-0,4кВ трансформаторных подстанций. Работы по реконструкции электрических сетей позволяют обеспечить качественное и надежное электроснабжение как ранее присоединенных потребителей, так и вновь присоединяемых в рамках технологического присоединения. Таким образом, осуществляется реализация политики энергосбережения ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения».

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 (%)
---	---	---

7576	1534	20,25
------	------	-------

Основные причины несвоевременного исполнения постановления Правительства РФ от 27.09.2016 №971 связаны с переходом на требования ФЗ №44 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в связи с чем потребовались дополнительные мероприятия для перехода организации на новые условия в сфере закупок (оформление документов, обучение персонала).

3. Анализ основных технико-экономических показателей ФГУП «УЭВ» в части осуществления регулируемой деятельности за 1 полугодие 2023 года

3.1. Объём и структура электропотребления

Структура электропотребления ФГУП «УЭВ» за 1 полугодие 2023 года приведена в Таблице 9.

Таблица 9
(млн.кВтч)

Показатели	План 1 пр 2023 г.	Факт 1 пр 2023 г.	отклонение	%
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	270,739	276,126	5,387	102,0%
2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учетом ТС-1 всего	25,697	24,897	-0,800	96,9%
2.1. Объем электропотребления ТС-1	11,470	11,637	0,167	101,5%
2.2. Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды без ТС-1	14,227	13,260	-0,967	93,2%
3. Объем электроэнергии для передачи потребителям	245,042	251,229	6,187	102,5%
3.1 Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	18,153	11,261	-6,892	62,0%
то же в %	7,41	4,48	-2,926	60,5%
в т.ч. нормативные потери	18,153	11,261	-6,892	62,0%
сверхнормативные потери				
3.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	226,889	239,968	13,079	105,8%

По отчёту за 1 полугодие 2023 года объём поступившей электрической энергии в сеть ФГУП «УЭВ» составил 276,126 млн.кВтч, что выше планового показателя на 5,387 млн.кВтч (+2,0 %).

Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды с учётом электропотребления по ТС-1 составило по факту 24,897 млн.кВтч со снижением относительно плана на 0,800 млн.кВтч (-3,1%).

Полезный отпуск электрической энергии сторонним потребителям, присоединённым к сетям ФГУП «УЭВ», составил 239,968 млн.кВтч что выше плана на 13,079 млн.кВтч (+5,8%).

Фактический объём потерь электрической энергии в сетях предприятия при ее передаче сторонним потребителям составил 11,261 млн.кВтч со снижением относительно плана на 6,892 млн.кВтч (-38,0%). Фактический процент потерь сложился на уровне 4,48%, при нормативной величине – 7,41%.

3.2. Анализ основных экономических показателей ФГУП «УЭВ» по регулируемой деятельности

Основные технико-экономические показатели деятельности ФГУП «УЭВ» за 1 полугодие 2023 года представлены в таблице 10.

Таблица 10
Тыс.руб.

Показатели	Ед.изм.	I полугодие 2023 года			
		План	Факт	Отклонение	в % к плану
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%)	тыс.руб.	42 979,1	46 256,2	3 277,1	107,6%
услуги производственного характера, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	11 687,5	10 641,6	-1 045,9	91,1%
расходы на ремонт (услуги подрядчиков, материалы, ФОТ и отчисления ремонтного персонала при хоз.способе)	тыс.руб.	10 719,0	9 169,1	-1 549,9	85,5%
материалы	тыс.руб.	5 770,0	3 589,8	-2 180,2	62,2%
электрическая энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	96,4	81,3	-15,1	84,3%
затраты на оплату труда	тыс.руб.	23 269,8	29 319,7	6 049,9	126,0%
прочие расходы:	тыс.руб.	2 110,9	2 433,5	322,6	115,3%
страхование	тыс.руб.	7,7	5,8	-1,9	75,8%
услуги банков	тыс.руб.	7,5	30,4	22,8	404,1%
расходы по охране труда	тыс.руб.	900,8	376,4	-524,3	41,8%
услуги сторонних организаций	тыс.руб.	887,4	1 707,7	820,4	192,4%
подготовка кадров	тыс.руб.	56,8	25,3	-31,5	44,5%
услуги связи	тыс.руб.	250,8	287,9	37,1	114,8%
подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44,5	190,4	145,9	428,0%
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	155 649,2	176 611,9	20 962,7	113,5%
оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	139 468,8	152 509,3	13 040,6	109,4%
аренда	тыс.руб.	197,4	32,8	-164,7	16,6%
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	934,2	1 172,8	238,6	125,5%
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев (за исключением ремонтного персонала)	тыс.руб.	7 027,5	8 830,4	1 803,0	125,7%
амортизация	тыс.руб.	7 152,5	12 067,6	4 915,1	168,7%
прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	822,0	822,0	
налог транспортный	тыс.руб.	34,3	34,8	0,4	101,3%
налог на имущество	тыс.руб.	834,4	1 142,2	307,8	136,9%
налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0		
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	198 628,3	222 868,1	24 239,8	112,2%
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	%	94,2	92,2	-2,0	97,9%
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии, в доле сторонних потребителей	тыс.руб.	195 208,7	217 386,4	22 177,7	111,4%
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	тыс.руб.	50 144,9	33 069,3	-17 075,5	65,9%
Выпадающие доходы (изъятие средств)	тыс.руб.	3 080,9		-3 080,9	0,0%
Финансовый результат от деятельности по передаче эл.энергии	тыс.руб.	6 208,8	3 068,7	-3 140,1	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по передаче э/э, всего:	тыс.руб.	254 643,2	253 524,4	-1 118,8	99,6%
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	тыс.руб.	204 498,4	204 498,4	0,0	100,0%
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	50 144,9	49 026,0	-1 118,8	97,8%

Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/МВтч	руб/МВтч	0,83454	0,81399	-0,02055	97,5%
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии	руб/МВтч	1,03918	1,00914	-0,03004	97,1%
Условные единицы	У.е.	5 547,56	5 547,56	0,0	100,0%

3.2.1 Валовая выручка от деятельности по передаче электрической энергии

Фактическая выручка ФГУП «УЭВ» от регулируемой деятельности по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2023 года сложилась в размере 253 524,4 тыс.руб., что ниже плана на 1 118,8 тыс.руб. (-0,4%), в том числе:

- на содержание объектов электросетевого хозяйства 204 498,4 тыс.руб., что соответствует плану;

- на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 49 026,0 тыс.руб., со снижением на 2,2%.

При оплате услуг по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «УЭВ» в 2023 году применяется двухставочный тариф.

3.2.2 Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Согласно отчетным данным ФГУП «УЭВ» за 1 полугодие 2023 года фактические расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией электрических сетей, составили 222 868,1 тыс.руб., что выше планового показателя на 24 239,8 тыс.руб. (+12,2 %). Из них на регулируемую деятельность, связанную с передачей электрической энергии потребителям, предприятием отнесено 217 386,4 тыс.руб., с ростом относительно планового показателя на 22 177,7 тыс.руб. (+11,4%). Доля распределения расходов по отчету предприятия (по фактическому балансу) составила 92,2%, учтено департаментом при формировании тарифов 94,2%.

В ходе анализа экономических показателей за отчетный период департаментом установлено следующее.

Подконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом подконтрольные расходы составили 46 256,2 тыс.руб. с ростом к плану на 3 277,1 тыс.руб. (7,6%).

Существенный перерасход средств сложился по следующим статьям расходов:

- «Затраты на оплату труда» в размере 6 049,9 тыс.руб. (+26,0%);
- «Прочие расходы» в размере 322,6 тыс.руб. (+15,3%), в основном за счет перерасхода по услугам сторонних организаций;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» в размере 145,9 тыс.руб. (+328,0%).

Наряду с перерасходом средств экономия сложилась по статьям:

- «Услуги производственного характера» в размере 1 045,9 тыс.руб. (-8,9%).
- «Материалы» в размере 2 180,2 тыс.руб. (-37,8%) на приобретение материалов, необходимых для выполнения текущих ремонтных работ;
- «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 15,1 тыс.руб.(-15,7%).

Неподконтрольные расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства

В целом неподконтрольные расходы составили 176 611,9 тыс.руб. с ростом относительно плана на 20 962,7 тыс.руб. (+13,5%).

Перерасход средств сложился практически по всем статьям расходов:

- «Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»» в размере 13 040,6 тыс.руб. (9,4%);
- «Амортизация» в размере 4 915,1 тыс.руб. (68,7%), что обусловлено увеличением стоимости основных средств по итогам 2022г., внесением изменений в ФСБУ, а также пересчетом департаментом плановых расходов на амортизационные отчисления по

максимальным сроком полезного использования объектов основных средств в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования;

- «Страховые взносы» в размере 1 803,0 тыс.руб. (25,7%);
- «Налог на имущество» в размере 307,8 тыс.руб. (36,9%).

Расходы на капвложения

При формировании НВВ на 2023 год департаментом были учтены расходы на капитальные вложения, относимые на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 17 332 тыс.руб. утвержденном приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 г. № 134 инвестиционной программе ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2020-2024 годов», скорректированной на 2023 год. Освоение средств направленных на финансирование инвестиционной программы Проведение работ запланировано ФГУП «УЭВ» на 3 и 4 кварталы 2023 года. При этом по факту 1 полугодия 2023 года расходы составили 822 тыс.руб. и направлены на установку приборов учета потребителям, что предусмотрено Инвестиционной программой.

3.2.3 Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу потребителям, присоединенным к сетям предприятия

Согласно данным, представленным ФГУП «УЭВ», фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях в 1 полугодии 2023 года составили 33 069,3 тыс.руб., со снижением относительно плановой величины на 17 075,5 тыс.руб. (-34,1 %). Указанная экономия средств сложилась под влиянием следующих факторов:

- - 19 038,9 тыс.руб. за счет снижения объема покупки потерь в рамках норматива на 38,0%;
- 1 963,4 тыс.руб. в результате роста фактической цены покупки потерь в сравнении с учтенной в тарифе уровнем в пределах приобретения нормативного объема потерь (тариф, учтенный при формировании тарифа, - 2,76227 руб./кВтч, по факту – 2,93662 руб./кВтч).

3.2.4 Прибыль

В результате деятельности организации в отчетном периоде получена чистая прибыль в размере 4 475,7 тыс.руб. Получение прибыли, главным образом, связано с экономией средств на покупку потерь электрической энергии.

Оценка деятельности организации по представлению услуг по передаче электрической энергии будет дана департаментом по итогам 2023 года.

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

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 год, в том числе по полугодиям.

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с базовым сценарием Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет на 2024 г. 107,2 %.

Количество активов принято департаментом в размере 5 544,61 условных единиц (у.е.), что ниже плановой величины условных единиц оборудования 2023 года на 2,95 у.е., в

соответствии с предложением организации. Изменение состава оборудования обусловлено исключением ТП-40Щ, масляных выключателей в количестве 6 шт. и ВЛ 0,4кВ от ТП-5Х (в виду списания), вводом ТП-11Ч, выключателей, КЛ-10кВ от ТП-11Ч и РП-18. (ПРИЛОЖЕНИЕ 1).

Величина подконтрольных расходов 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 96 592,6 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 27 октября 2023 г. №01-07/6911, 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, с учетом ввода и выбытия активов.

Величина **неподконтрольных расходов** на 2024 г. составит 328 301,3 тыс.руб., в том числе относимая на регулируемую деятельность – 326 122,2 тыс.руб., и сформирована по статьям следующим образом.

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС) департаментом учтены в размере 289 029,1 тыс.руб. и сформированы:

- в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс), по Новосибирской области: объем мощности 77,887 МВт, в том числе 77,887 МВт в первом и 77,887 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 13,5897 млн. кВтч, в том числе 6,3834 млн. кВтч в первом полугодии, 7,2063 во втором полугодии;

- ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год: 256 086,62 руб./МВт*мес. в первом полугодии, 282 975,72 руб./МВт*мес. во втором полугодии;

- ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,00 руб./МВт*час на основании официально опубликованных Ассоциацией НП «Совет рынка» данных о прогнозных значениях ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (по состоянию на 1.11.2023 года).

Расходы на **тепловую энергию на хозяйственные нужды** сформированы с учётом фактического объема потребления тепловой энергии и теплоносителя подразделением РЭС и АУП (в доле отнесения на деятельность по содержанию объектов электросетевого хозяйства) за 2022 год, фактических цен на тепловую энергию, отпускаемую ФГУП «УЭВ», и теплоноситель, действующих в 2023 году, с учетом индекса роста цен услуги организаций ЖКХ по данным

Минэкономразвития России, во втором полугодии 2024 года на 5,5%, и составят 1 884,1 тыс.руб., в доле отнесения на регулируемую деятельность составят 1 775,0 тыс.руб.

Расходы на уплату **страховых взносов и обязательных платежей** сформированы расчетным способом, исходя из налогооблагаемой базы и действующих ставок: тариф страховых взносов в размере 30% и тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в соответствии с уведомлением о страховом тарифе с января 2023г. который составляет 0,2 % от ФОТ (1 класс профессионального риска – деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей), и составят 16 846,1 тыс.руб., в доле отнесения на регулируемую деятельность составят 15 870,5 тыс.руб.

Расходы на **амортизационные отчисления** признаны экономически обоснованными департаментом в размере 16 035,4 тыс.руб. (в доле отнесения на регулируемую деятельность – 15 106,7 тыс.руб.) и сформированы по РЭС – прямым счетом, исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учётом максимального срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с 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". Расчет произведен на базе амортизационной ведомости за 2021 год, при этом учтена амортизация по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за 2022 год и 9 месяцев 2023 года; в части амортизационных отчислений общехозяйственных подразделений - исходя из фактических данных за 9 месяцев 2023 года. (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)

Амортизационные отчисления являются источником финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Налоги

Расходы по уплате транспортного налога и налога на имущество департаментом признаны экономически обоснованными исходя из фактически понесенных организацией расходов в отчетном периоде, подтвержденных налоговыми декларациями, с учетом положений учетной политики организации по распределению общехозяйственных расходов по основным видам деятельности пропорционально плановой выручке. Налог на имущество составит 2379,1 тыс.руб., транспортный налог – 70,6 тыс.руб. Расходы, относимые на потребителей, присоединенных к сетям ФГУП «УЭВ» составят: по налогу на имущество – 2241,3 тыс.руб., по транспортному налогу – 66,5 тыс.руб.

Аренда

Организацией заявлены расходы по аренде в размере 448,5 тыс.руб., в том числе:

- расходы по аренде земельного участка в размере 14,9 тыс.руб., сформированные в соответствии с договором аренды от 19.12.2022 № 59рз, заключенным с Территориальным управлением имущества в Новосибирской области, исходя из стоимости аренды земельного участка по договору в размере 104,8 тыс.руб., с учетом её индексации с 15.11.2023 на 5,5% (информационное письмо территориального управления федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области), и доли отнесения затрат на подразделение РЭС сформированной пропорционально занимаемой площади зданий на земельном участке, согласно бухгалтерской справке ФГУП «УЭВ»;

- расходы по аренде земельных участков из земель населенных пунктов в размере 424,0 тыс.руб., в соответствии с договором аренды от 21.01.2022 № 1рз, заключенным с Территориальным управлением имущества в Новосибирской области, с учетом индексации расходов на 5,5 % на 2023 и на 2024 годы, с учетом исключения из размера годовой арендной платы расходов по аренде земельных участков под объектами, относимыми на подразделение РЭС в размере 12,8 тыс.руб (сумма с индексацией). Ежемесячная арендная плата по договору, с

учетом дополнительного соглашения, составляет 32 754,7 руб., с учетом индексации в 2023 году в соответствии с информационным письмом территориального управления федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области на 5,5% - 34 556,25 руб., что в год составляет 414,7 тыс.руб. Указанные расходы подтверждены платежными документами;

- расходы по аренде земельного участка площадью 49 кв.м. – 9,6 тыс.руб., в соответствии с договором аренды от 25.11.2015 № 768, заключенным с ООО «Сибстройресурс и К», исходя из месячной арендной платы в размере 757,6 руб., подтвержденной актом от 31.03.2023г., с учетом индексации на 2024 год на 5,5%.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере 411,7 тыс.руб. и учитывают:

- расходы по аренде земельного участка по договору аренды от 19.12.2022 № 59рз, в размере 0,7 тыс.руб., заключенному с Территориальным управлением имущества в Новосибирской области, в соответствии с представленными организацией в рамках отчета за 9 месяцев 2023 года дополнительными материалами: дополнительное соглашение от 10.08.2023, акты, исходя из которых годовой размер арендной платы составляет 741,85 руб. (без НДС);

- расходы по аренде земельных участков из земель населенных пунктов по договору аренды от 21.01.2022 № 1рз в размере 401,9 тыс.руб., в соответствии с условиями договора, исходя из ежемесячных платежей в размере 34 556,25 руб., за исключением расходов по аренде земельных участков под объектами, относимыми на подразделение РТС в размере 1067 руб.;

- расходы по аренде земельного участка в размере 9,1 тыс. руб., в соответствии с условиями договора, заключенного с ООО «Сибстройресурс и К», без учета индексации.

В доле отнесения на регулируемую деятельность расходы составят 387,9 тыс.руб.

Капитальные вложения

ФГУП «УЭВ» представлена Инвестиционная программа «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г.Новосибирска на период 2020-2024 годов», утвержденная приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 № 134. Приказом от 09.12.2021 № 234 «Об утверждении корректировки Инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) на период 2020-2024 годы» утвержденная инвестиционная программа была скорректирована.

Согласно утвержденной Инвестиционной программе на 2024 год предприятием предусмотрены средства на финансирование капитальных вложений в размере 16 752 тыс.руб. (без НДС).

Департаментом при формировании НВВ на 2024 год расходы на капитальные вложения ФГУП «УЭВ» предусмотрены в полном объеме. В качестве источников финансирования определены амортизационные отчисления, предусмотренные в составе неподконтрольных расходов, и средства из прибыли.

При этом департаментом учтено требование п.38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в соответствии с которым «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Величина капитальных вложений, учтенных департаментом при формировании тарифов на 2024 год, и источники финансирования отражены в таблице 11.

Таблица 11
тыс.руб.

	2024 год
НВВ, отнесенная на сторонних потребителей (до включения прибыли на капвложения)	146 167,1
Величина капитальных вложений согласно Инвестиционной программе (без НДС)	16 752,0
Источники финансирования:	
1. Амортизация в НВВ	15 106,7
2. Капитальные вложения, предусмотренные департаментом в составе прибыли	1 645,3
<i>Расходы на капитальные вложения из прибыли от суммы НВВ, %</i>	0,4

Экономия расходов на оплату потерь

В соответствии с положениями п. 34(1) Основ ценообразования ФГУП «УЭВ» заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2022 году в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в размере 26 184,4 тыс.руб.

ФГУП «УЭВ» имеет утвержденную в установленном порядке Программу энергосбережения и энергоэффективности ФГУП «УЭВ» при передаче электрической энергии на 2020-2024 г.г.

Отчеты по исполнению утвержденной Программы организацией представлены за 2021, 2022 годы. Дополнительно представлены обосновывающие материалы по фактическому объему потерь электрической энергии за отчетный период.

Размер экономии рассчитан департаментом в соответствии с формулой 34(3), с учетом положений постановления правительства РФ от 14.11.2022 №2053;

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

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

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования $\Delta \text{ЭП}'_j$ - равен 0.

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

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \Pi_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии

с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

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

$P_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

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

$$(7,41\% * 505,252 - 27,526) * 2,42184 = 24\ 007,7 \text{ тыс.руб.}$$

Экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования за 2022 год составит **24 007,7 тыс.руб.**

В соответствии с абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике Ф3-35 экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

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

В результате проведенного департаментом анализа исполнения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации $КНКи=0\%$

Следовательно, корректировка НВВ на 2024 год проводиться не будет.

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

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

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

$$399\ 580,5 - 409\ 392,5 = -9\ 812,0 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию проведена по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

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

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

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

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

\mathcal{C}_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

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

Согласно расчетам по формуле 9.9 *Методических указаний № 98-э* величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $27,526 * 2421,84 - 447,016 * 7,41\% * 2273,88 = -8\ 639,3$ тыс. руб.

В отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы, неиспользованные средства, которые в соответствии с п.7 Основ ценообразования будут учтены при корректировке тарифа на 2024 год, в том числе:

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 9743,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на оплату услуг ПАО ФСК ЕЭС – 4 843,1 тыс.руб.,
- на тепловую энергию на хозяйственные нужды – 364,4 тыс.руб.,
- на уплату страховых взносов – 2 346,6 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 1 087,6 тыс.руб.,
- по налогу на имущество – 1053,3 тыс.руб.,
- по расходам на аренду – 48,8 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с неиспользованием средств, учтенных в тарифе, относимый на регулируемую деятельность, составил 4,6 тыс.руб. на уплату транспортного налога (-ΔНВВ).

Дополнительные расходы (доходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 *Методических указаний № 98-э* подлежат возмещению (изъятию) при корректировке НВВ на 2023г. (+; - ΔНВВ).

В результате общая сумма корректировки НВВ ФГУП «УЭВ» в ценах 2022 года составит 8 712,1 тыс.руб. (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 *Методических указаний № 98-э* указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ФГУП «УЭВ» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $-8\ 712,1 * 1,058 * 1,072 = -9\ 881,1$ тыс.руб.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024г. приведён в таблице 12.

Таблица 12

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	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)							
1.1	Индекс потребительских цен I_j	%		1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов ПЛАН	у.е.	5501,36	5501,36	5543,24	5547,56	5544,61
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j , ue_j-1	у.е.	5502,01	5534,02	5524,55	5539,22	5544,61
3.1	Индекс изменения количества активов ИКА j			0,00436	-0,00128	0,00199	0,00073
4.1	Коэффициент индексации факт $Kind_j$			1,050	1,114	1,039	1,051
	P^i_j $Kind_j$						1,278
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	31 950,2	32 438,4	33 346,0	34 660,0	40 820,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	9 480,6	9 625,5	9894,7	10284,7	12112,7
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	22 469,7	22 813,0	23451,2	24375,4	28707,9
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	42 668,0	43 320,0	44531,9	46286,8	54513,9
1.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	205,1	208,2	214,1	222,5	262,1
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 454,6	3 507,4	3605,5	3747,6	4413,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	148,4	150,6	154,9	161,0	189,6
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	78 426,4	79 624,7	81 852,4	85 077,9	100 199,9
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	тыс.руб.	75 603,0	76 758,2	78905,6	82015,0	96592,6
Расчет неподконтрольных расходов							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети "	тыс.руб.	206987	215748,9	227499,7	279344,8	289029,1
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	1868,1	1360,8	1319,4	1533,8	1775,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг						
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 491,2	1 044,7	1 201,6	1 637,0	2 307,8
2.4.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.					

2.3.2	налог на имущество	тыс.руб.	1 413,8	971,8	1130,4	1 572,2	2 241,3
2.3.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	77,4	72,9	71,2	64,8	66,5
2.4	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	12919,9	12645,1	12998,8	13475,4	15870,5
2.5	Аренда	тыс.руб.		8,6	8,6	372,0	387,9
2.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	10 929,4	11543,7	12871,4	13 476,6	15 106,7
	Накопленная амортизация прошлых лет				2269,0		
2.9	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	4 632,6	4356,3	3261,6	2 960,4	1 645,3
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	238828,2	246708,0	261430,1	312800,0	326122,2
3.	Экономия расходов на оплату потерь					23457,8	24007,7
4.1.	Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб.	-8444,6	-6 158,1	-12 297,1	-14399,3	-9881,1
4.2.	Расходы не включаемые в плату за технологическое присоединение	тыс.руб.		874,6	244,5		
	Корректировка по надежности и качеству					-1909,1	0
4.3.	Корректировка по исполнению Инвестпрограммы	тыс.руб.		0,0	-4 005,3	-987,6	0,0
5.	НВВ всего	тыс.руб.	305 986,6	318 182,7	324 277,8	400 976,9	436 841,5
5.1	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб.	156 053,2	162 273,2	165 381,0	204 498,4	222 789,1
5.2	2 полугодие	тыс.руб.	149 933,4	155 909,5	158 896,7	196 478,5	214 052,3
	<i>Изменение НВВ</i>	%		104,0	101,9	123,7	108,9

5. Основные показатели для формирования необходимой валовой выручки на покупку потерь

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 108 267,1 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, относимого на сторонних потребителей – 36,8500 млн.кВтч, в том числе в первом полугодии – 18,7935 млн.кВтч, во втором полугодии – 18,0565 млн.кВтч и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утвержденного приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы», в размере 7,41% (согласно Сводному прогнозному балансу).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024г., которая составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом прогнозных 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 01.11.2023г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» 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).

6. Балансовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Объём услуг по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:
сальдированный переток мощности в объеме 66,9069 МВт, в том числе на первое полугодие – 68,2624 МВт, на второе полугодие – 65,5513 МВт;
сальдированный переток электрической энергии, в объеме 497,3500 млн.кВтч. в том числе на первое полугодие – 253,6485 млн.кВтч., на второе полугодие – 243,7015 млн.кВтч.

7. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ФГУП «УЭВ» на 2024 год

Таблица 13

Наименование	ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	67,070	66,9069	68,2624	65,5513
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	400976,9	436841,5	222789,1	214052,3
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	498203,97	544091,50	543952,80	544235,90
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	480,4750	497,3500	253,6485	243,7015
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн. кВт.ч.	35,5950	36,8500	18,7935	18,0565
то же в процентах	%	7,41	7,41	7,41	7,41
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	98323,1	108267,1	55216,2	53050,9
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	204,64	217,69	217,69	217,69
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	1,03918	1,09603	1,09603	1,09603
Отклонение в % (год к году)					
Ставка на содержание	%		109,2		
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		106,4		
Одноставочный тариф	%		105,5		

Рост ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства и одноставочного тарифа относительно 2023 года обусловлен существенным ростом подконтрольных расходов на 17,8% за счет учета фактических параметров при определении коэффициента индексации.

8. Формирование объема услуг и НВВ ФГУП «УЭВ» в части деятельности по передаче электрической энергии в целом по предприятию, с учетом корректировки значений параметров расчёта тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024г.

Объём и структура энергопотребления ФГУП «УЭВ» на 2023-2024 г.г. приведены в таблице 14.

Таблица 14
млн. кВтч.

Показатели	План 2023	План 2024	Отклонение	Отклонение в %	1 полугодие 2024г	2 полугодие 2024г
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего:	530,862	551,1588	20,297	103,8%	281,091	270,068
2. Объем электропотребления ТС-1	22,490	22,4901	0,000	100,0%	11,470	11,020
3. Объем отпуска электрической энергии в сеть ФГУП «УЭВ» (без ТС-1), в т.ч.:	508,372	528,669	20,297	104,0%	269,621	259,048
3.1 Потребление электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды без ТС-1	27,897	31,319	3,422	112,3%	15,973	15,346
3.2. Объем электроэнергии для передачи потребителям	480,475	497,3500	16,8750	1,0351	253,6485	243,7015
3.2.1 Технологический расход электроэнергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	35,595	36,8500	1,255	103,5%	18,7935	18,0565
%	7,41%	7,41%	0,000	100,0%	7,41%	7,41%
3.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	444,880	460,500	15,620	103,5%	234,855	225,645
Мощность	67,070	66,9069			68,2624	65,5513

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, в неподконтрольных расходах учтены расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в течение текущего долгосрочного периода регулирования. Так, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в составе НВВ ФГУП «УЭВ» учитывались в 2020 году в размере 4 632,6 тыс. руб., в 2021 году в размере 4 356,3 тыс.руб., в 2022 году - 3261,6 тыс. руб., в 2023 году – 2960,4 тыс. руб. На 2024 год расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учтены в размере 1645,3 тыс.руб. В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, указанные расходы не превышают 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли являются источником финансирования утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 № 134 Инвестиционная программа «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на период 2020-2024 годов».

V. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 15.

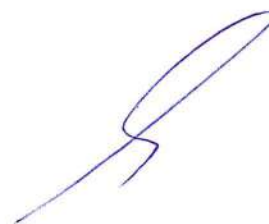
Таблица 15
тыс.руб.

Показатели	План на 2023г.	Расходы на содержание отнесенные на сторонних, 2023	Предложение департамента на 2024г.	Расходы на содержание отнесенные на сторонних, 2024	отклонение от плана 2023г	в % к плану 2023г
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	87 056,7	82 015,03	102 530,4	96 592,61	15473,7	117,8
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:	90 307,8	85 077,9	106 359,4	100 199,9	16051,6	117,8
услуги производственного характера	25 873,8	24 375,4	30 472,6	28 707,9	4598,9	117,8

- прочие услуги	2 653,9	2 500,2	3 125,6	2 944,5	471,7	117,8
- на ремонт	23 219,9	21 875,2	27 347,1	25 763,4	4127,2	117,8
материалы	10 916,9	10 284,7	12 857,3	12 112,7	1940,4	117,8
- вспомогат (на сод. зданий)	1 372,7	1 293,2	1 616,6	1 523,0	244,0	117,8
- ГСМ	3 161,6	2 978,5	3 723,5	3 507,9	561,9	117,8
- материалы на ремонт	6 382,7	6 013,0	7 517,1	7 081,8	1134,5	117,8
электрическая энергия на хоз. нужды	236,2	222,5	278,2	262,1	42,0	117,8
затраты на оплату труда	49 132,1	46 286,8	57 865,0	54 513,9	8732,9	117,8
прочие расходы:	3 978,0	3 747,6	4 685,1	4 413,7	707,1	117,8
страхование	15,1	14,2	17,7	16,7	2,7	117,8
услуги банков	18,8	17,7	22,1	20,8	3,3	117,8
услуги сторонних организаций	3 471,0	3 269,9	4 087,9	3 851,2	616,9	117,8
услуги связи	520,3	490,2	612,8	577,3	92,5	117,8
охрана объектов	904,6	852,2	1 065,4	1 003,7	160,8	117,8
расходы по охране труда	1 423,0	1 340,6	1 675,9	1 578,9	252,9	117,8
консульт., аудит. и юрид. услуги (АУП)	90,3	85,1	106,3	100,2	16,0	117,8
поверка приборов	242,3	228,3	285,4	268,8	43,1	117,8
инф.-выч. обслуживание	166,3	156,7	195,9	184,5	29,6	117,8
командировочные расходы	108,7	102,4	128,0	120,6	19,3	117,8
вода, стоки	73,7	69,4	86,8	81,8	13,1	117,8
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	15,4	14,5	18,1	17,1	2,7	117,8
подготовка кадров	135,6	127,7	159,7	150,4	24,1	117,8
прочие	264,0	248,7	310,9	292,9	46,9	117,8
Подконтрольные расходы из прибыли	170,9	161,0	201,2	189,6	30,4	117,8
Неподконтрольные расходы	314 674,6	312 800,0	328 301,3	326 122,2	13626,6	104,3
Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	279 344,8	279 344,8	289 029,1	289 029,1	9684,2	103,5
тепловая энергия на хозяйственные нужды	1 628,1	1 533,8	1 884,1	1 775,0	256,0	115,7
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	14 303,7	13 475,4	16 846,1	15 870,5	2542,4	117,8
<i>справочно: отчисления в % от ФОТ</i>	<i>30,20</i>		<i>30,20</i>		<i>0,0</i>	<i>100,0</i>
амортизация	14 305,1	13 476,6	16 035,4	15 106,7	1730,3	112,1
прибыль на капитальные вложения	2 960,4	2 960,4	1 645,3	1 645,3	-1315,1	55,6
налог транспортный	68,7	64,8	70,6	66,5	1,8	102,7
налог на имущество	1 668,9	1 572,2	2 379,1	2 241,3	710,2	142,6
арендная плата	394,9	372,0	411,7	387,9	16,8	104,3
налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	401 731,3	394 815,1	430 831,6	422 714,8	29100,3	107,2
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	94,2	94,2	94,2	94,2	0,0	100,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии	394 815,1	394 815,1	422 714,8	422 714,8	27899,8	107,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	98 323,2	98 323,2	108 267,1	108 267,1	9944,0	110,1
Выпадающие доходы (изъятие средств), всего:		6 161,8		14 126,6	7964,8	229,3

Экономия расходов на оплату потерь		23 457,80		24 007,70	549,9	102,3
Корректировка по результатам анализа		-14 399,3		-9 881,1	4518,2	68,6
Корректировка по достижению показателей по надежности и качеству		-1 909,10		0,00	1909,1	0,0
Корректировка по исполнению Инвестпрограммы		-987,6		0,0	987,6	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	101,5	499 300,0	101,9	545 108,6	45808,6	109,2
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	100,0	400 976,9	101,9	436 841,5	35864,6	108,9
на оплату технологического расхода (потерь)	108,1	98 323,2	101,8	108 267,1	9944,0	110,1
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч		0,83454		0,87834	0,0438	105,2
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч		1,03918		1,09603	0,0568	105,5
Условные единицы		5 547,56		5 544,61	-2,95	99,9

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу:
Е.В. Бойко
Н.А. Лимасова
Т.В. Кулак

Расчет Условных Единиц электросетевого оборудования ФГУП "УЭВ"
на 2024 год по экспертизе ДТ

ВН 697,95
СН-1 0,00
СН-2 4385,003
ИН 461,651
ИТОГО: 5544,607

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. к Методике 20-э/2

Таблица № П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения.

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

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, по данным организации	Протяженность, по экспертизе ДТ	Объем условных единиц
				у/100км			
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100		
ВЛЭП	1150	-	металл	800			
	750	1	металл	600			
	400-500	1	металл	400			
			ж/бетон	300			
	330	1	металл	230			
			ж/бетон	170			
		2	металл	290			
			ж/бетон	210			
	220	1	дерево	260			
			металл	210			
		2	ж/бетон	140	2,4	2,40	6,48
			металл	270			
	110-150	1	ж/бетон	180			
			дерево	180			
2		металл	160	0,67	0,67	1,27	
		ж/бетон	130				
КЛЭП	220	-	-	3000			
	110	-	-	2300			
ВН, всего							7,75
ВЛЭП	35	1	дерево	170			
			металл	140			
			ж/бетон	120			0,00
	1 - 20	2	металл	180			
			ж/бетон	150			0,00
			дерево	160			
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,835	0,835	1,17
	3 - 10	-	-	110	20,798	20,798	22,88
СН-1, всего							0,00
СН-2, всего							1177,70
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260			0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	3,915	3,915	8,61
			ж/бетон, металл	150	21,436	21,436	32,15
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	155,883	155,883	420,88
ИН, всего							461,65

Примечание:

1647,11

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

а) воздушных линий в здание и

б) линий с совместной подвеской проводов.

- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20

- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество по предложению организации	Количество по экспертизе ДТ	Объем условных единиц	
				у/ед.изм.	ед.изм.	ед.изм.		у
1	2	3	4	5	6	6	7-5*6	
1	Подстанция	П/ст	1150	1000				
			750	600				
			400 - 500	500				
			330	250				
			220	210	1	1	210,00	
			110 - 150	105	2	2	210,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60				
			750	43				
			400 - 500	28				
			330	18				
			220	14	2	2	28,00	
			110 - 150	7,8	4	4	31,20	
			35	2,1			0,00	
			1 - 20	1,0	6	6	6,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180				
			750	130				
			400 - 500	88				
			330	66				
			220	43				
			110 - 150	26				
			35	11				
			1 - 20	5,5			0,00	
4	Масляный выключатель	- " -	220	23	1	1	23,00	
			110 - 150	14	8	8	112,00	
			35	6,4			0,00	
			1 - 20	3,1	396	396	1227,60	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35				
			330	24				
			220	19	2	2	38,00	
			110 - 150	9,5	4	4	38,00	
			35	4,7				
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	579	579	1331,70	
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1 - 20	26				
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48				
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4			0,00	
			1 - 20	2,4				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	2	2	5,00	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	80	80	184,00	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	151	151	453,00	
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5			0,00	
14.	Итого		ВН	-			-	690,20
			СН-1					0,00
			СН					3207,30
			НН					0,00

Примечание:

3897,50

В п.1 учтены трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-1150 кВ.

Условные единицы по пп.2-9 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в

Условные единицы по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для

По пп. 3-6 учтены дополнительные трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для

Значение условных единиц пп.4 и 6 "Масляные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к

Объем РП 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.4) и

По пп.10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

По пп.1,2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций

Расчет амортизационных отчислений ФГУП "УЗВ" на 2024 год на базе ведомости амортизации ОС за 9 месяцев 2021 г. С учетом вводов основных средств за 4 кв. 2021г., 2022г., 3 мес. 2023г.

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода			За период			На конец периода			Амортизация по плану в 2023 г. на 2023 г.	Амортизация ДТ на 2024 г
				Стоимость	Амортизация (конец)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Уменьшение амортизации (конец)	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (конец)	Стоимость	Амортизация (конец)		
Здание ТП-16Е с оборудованием	113110062	17.09.2009	300	40 000,00	23 684,40	16 315,60			1 278,96	2 105,28	19,00		14 736,64	2 000,00
Здание главной конструкторской мастерской "Моделистская" (ТП-100) 10010.00	113110067	10.10.2009	720	685 545,00	673 170,41	12 374,59		5 062,30	6 750,00	131,19		685 545,00	7 312,09	14 759,08
Здание (башня развязки трансформатора, мастерской), Дворовая ул. Дворовый проезд (ТП), Интегралск, ЗВ	113110068	10.10.2009	720	2 170 645,54	602 208,06	1 568 437,48		40 448,81	53 899,08	40,25		2 170 645,54	1 527 960,67	53 929,08
Здание (ТП "Экспедиционная" - Днепропетровский тред), Васильевская, 5г	113110071	10.10.2009	720	11 391,00	11 391,00			678,24	604,32	127,07		11 391,00	5 662,52	1 915,17
Здание (ТП "Экспедиционная" - Днепропетровский тред), Васильевская, 5г	113110072	10.10.2009	720	114 910,00	108 979,24	6 330,76		5 038,41	6 677,88	23,75		114 910,00	79 022,63	2 643,35
Здание (ОПУ-10 в л.с. "Наукач"), Инженерск, 19/2	113110073	10.10.2009	720	182 357,00	138 437,68	45 919,32		1 107,99	1 477,32	123,44		182 357,00	44 811,33	1 565,88
Здание (ОПУ-10 в л.с. "Наукач"), Инженерск, 19/1	113110074	10.10.2009	720	113 911,00	85 231,47	28 679,53		892,01	922,68	123,46		113 911,00	27 997,52	3 039,28
Здание ТП-3/У, ул. Шолохова	113110075	10.10.2009	300	81 600,00	81 600,00							81 600,00	1 898,52	1 898,52
Здание распределительного пункта (ТП-2/У) с встроенной подстанцией (ТП-15А), пр.Колхоза	113110077	26.08.2011	300	15 523 413,00	5 795 07,52	9 728 005,48		485 702,39	620 958,52	25,00		15 523 413,00	9 262 303,09	620 936,52
Трансформаторная подстанция ТП-14А пр.Колхоза	113110078	29.08.2011	300	6 592 991,00	2 427 649,60	4 125 341,40		187 485,70	283 319,60	26,00		6 592 991,00	3 927 851,70	263 319,60
Трансформаторная подстанция для объекта "Взрыв для мелких изделий" (ТП-66Н1 с обтурац.РУ-30.252.0)	113110079	02.09.2012	300	4 249 092,00	2 675 742,03	1 573 349,97		90 770,13	121 029,84	35,11		4 249 092,00	1 482 579,84	263 319,60
Природный тоннель ННЦ СО РАН	121201301	30.08.2002	600	9 807 503,00	8 807 503,00							9 807 503,00	121 026,84	121 026,84
Природный тоннель ННЦ СО РАН	121201301/1	30.08.2002	120	134 782,00	134 782,00							134 782,00		
Ремонтно-эксплуатационный цех/участок производственного цеха	121201301/2	30.10.2014	120	78 777,00	48 979,52	30 197,48		5 808,32	7 877,76	10,00		78 777,00	24 286,19	7 877,76
Здание ДПП ИЯЭ	121201313	01.01.2015	1	26 496,00	26 496,00							26 496,00		
Ограничение территории ТПП "Шолохов", ул. Васильевская, 5г	121201315	30.08.2002	363	138 890,00	138 890,00							138 890,00		
Улучшение территории ТПП "Наукач" (вдоль объектов)	121201315/1	30.08.2002	180	88 226,00	88 226,00							88 226,00		
С/ОЗБЗовая мастерская	121201316	30.08.2002	240	177 159,00	177 159,00							177 159,00		
Подземные пути и площадки пост "Наукач" (вдоль объектов)	121201317	30.08.2002	240	343 234,00	343 234,00							343 234,00		
Полы в здании пост "Наукач" (цветной)	121201318	30.08.2002	600	219 254,00	178 722,50	100 531,50		4 168,87	5 595,16	50,00		219 254,00	96 342,63	5 595,16
Полы в здании пост "Наукач" (цветной)	121201320	30.08.2002	600	2 424 790,00	1 577 742,15	847 655,85		33 313,95	44 418,60	54,59		2 424 790,00	814 341,90	5 595,16
Природный кабельный тоннель от ЗРУ-10кв. в сторону ТС-2	121201321	30.08.2002	600	114 708,00	61 144,36	53 563,64		1 950,39	2 540,52	45,15		114 708,00	51 659,25	44 418,60
Магистраль в л.с. "Наукач", пути перекаты трансформатора	121250067	10.10.2009	600	1 058 416,00	562 387,12	484 128,89		18 240,84	24 321,12	43,44		1 058 416,00	445 888,04	2 540,52
Вспомогательный путь для перекатов трансформатора на ТПП "Шолохов", Волгоград	121250068	10.10.2009	300	122 517,00	122 517,00							122 517,00		24 321,12
Сооружение ОРУ ТПП "Шолохов" (Волгоград)	121250100	10.10.2009	361	252 677,00	252 677,00							252 677,00		
Улучшение ОРУ-100кв (проект лампы в содладе)	121250100.1	10.10.2009	361	1 541 208,00	1 541 208,00							1 541 208,00		
Улучшение ОРУ-100кв. л.с. "Наукач", Инженерск, 19	121250101	10.10.2009	361	77 839,00	74 650,58	3 388,42		1 605,15	2 140,20	36,42		77 839,00	1 783,27	2 140,20
Улучшение сооружения ОРУ-100 в л.с. "Наукач" (стол)	121250101.1	18.02.2011	180	104 243,00	68 337,34	35 905,66		5 213,17	6 949,59	15,00		104 243,00	30 693,49	3474,77
Сооружение ОРУ-220кв л.с. "Наукач", Инженерск, 19	121250102	10.10.2009	361	175 603,00	167 668,79	7 634,21		3 610,02	4 821,36	36,42		175 603,00	4 018,19	4 821,36
Улучшение сооружения ОРУ-220 в л.с. "Наукач" (стол)	121250102.1	18.02.2011	180	104 244,00	68 337,34	35 906,66		5 212,17	6 949,56	15,00		104 244,00	30 694,49	4 821,36
Сооружение трансформаторной подстанции	121250103	10.10.2009	361	115 410,00	110 393,23	5 016,77		2 376,54	3 168,72	36,42		115 410,00	2 640,23	3 168,72

Основное средство	Квартальный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода			За период			На конец периода			Амортизация по выводу из эксплуатации в 2021 г.	Амортизация по выводу из эксплуатации в 2022 г.	Амортизация ДТ на 2022 г.	Амортизация ДТ на 2024 г.
				Амортизация (конец)	Остаточная стоимость	Стоимость	Увеличение стоимости	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (конец)	Стоимость	Амортизация (конец)	Остаточная стоимость				
Комплекс ИИЭ от ПП-24 Советский р-н (L-10472, лп. 9-239 в м 2)	124000018	10.10.2009	180	113 853,84	100 371,36	13 482,48	8 988,48	12,67			113 853,84	107 112,72	6 741,12	7590,26		7590,26
Комплекс ИИЭ от ПП "Академический" Совет р-н (L-73399 м)	124000020	10.10.2009	180	8 049 681,00	8 049 681,00		0,00	#ДЕЛО!			8 049 681,00	8 049 681,00				
Комплекс ИЭТ от ПП "Наука" Совет р-н (L-55539 м)	124000021	10.10.2009	180	3 528 442,13	2 696 201,76	842 240,37	581 489,68	6,28			3 528 442,13	3 107 322,02	421 120,11	235229,48		235229,48
Комплекс ИЭТ от ПП "Шоколад" Бедюкский (L-18664 м)	124000022	10.10.2009	180	369 171,58	325 453,84	43 717,74	29 145,12	12,67			369 171,58	347 312,68	21 858,90	24611,44		24611,44
Комплекс ИЭТ Совет р-н (L-7446,4 м)	124000023	10.10.2009	180	924 701,00	924 701,00		0,00	#ДЕЛО!			924 701,00	924 701,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-4Б-105-котельня АД, Золотодольская	124000024	10.10.2009	180	5 148,00	5 148,00		0,00	#ДЕЛО!			5 148,00	5 148,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-135-Академическая, 28	124000025	10.10.2009	180	11 332,00	11 332,00		0,00	#ДЕЛО!			11 332,00	11 332,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-51-Золотодольская	124000026	10.10.2009	180	1 114,00	1 114,00		0,00	#ДЕЛО!			1 114,00	1 114,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ПП-105-котельня ВЭИ гараж, Золотодольская	124000027	10.10.2009	180	1 137,00	1 137,00		0,00	#ДЕЛО!			1 137,00	1 137,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ПП-105-котельня ВЭИ гараж, Золотодольская	124000028	10.10.2009	180	1 601,00	1 601,00		0,00	#ДЕЛО!			1 601,00	1 601,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-4Б-АСБ, ПП-12Х-опора, Арбузова	124000029	10.10.2009	180	3 747,00	3 747,00		0,00	#ДЕЛО!			3 747,00	3 747,00				
Кабельная линия АСБ, ПП-ВН-Береговая зона	124000030	10.10.2009	180	12 062,00	12 062,00		0,00	#ДЕЛО!			12 062,00	12 062,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-1Б, Терешковская, 38	124000031	10.10.2009	180	3 596,00	3 596,00		0,00	#ДЕЛО!			3 596,00	3 596,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-12Х-опора 1-9, Мальцева	124000032	10.10.2009	180	20 320,00	20 320,00		0,00	#ДЕЛО!			20 320,00	20 320,00				
Кабельная линия АСБ, ПП-ВН-Береговая зона	124000033	10.10.2009	180	27 256,00	27 256,00		0,00	#ДЕЛО!			27 256,00	27 256,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-2ИЗ-здание 12, Перлова	124000034	10.10.2009	180	3 781,00	3 781,00		0,00	#ДЕЛО!			3 781,00	3 781,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-12Х-здание 12, Перлова	124000035	10.10.2009	180	3 352,00	3 352,00		0,00	#ДЕЛО!			3 352,00	3 352,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-7Б-здание 12, Перлова	124000036	10.10.2009	180	2 679,00	2 679,00		0,00	#ДЕЛО!			2 679,00	2 679,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-3Б-здание 12, Перлова	124000037	10.10.2009	180	7 144,00	7 144,00		0,00	#ДЕЛО!			7 144,00	7 144,00				
Кабельная линия 0,4 кВ АСБ, ПП-1Б-опора 1-9, Мальцева	124000038	10.10.2009	180	7 515,00	7 515,00		0,00	#ДЕЛО!			7 515,00	7 515,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-3Б-здание 12, Перлова	124000039	10.10.2009	180	2 950,00	2 950,00		0,00	#ДЕЛО!			2 950,00	2 950,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-3Б-здание 12, Перлова	124000040	10.10.2009	180	6 391,00	6 391,00		0,00	#ДЕЛО!			6 391,00	6 391,00				
Кабельная линия 0,4 кВ АСБ, ПП-4Б-здание 12, Перлова	124000041	10.10.2009	180	2 574,00	2 574,00		0,00	#ДЕЛО!			2 574,00	2 574,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-4Б-здание 12, Перлова	124000042	10.10.2009	180	4 685,00	4 685,00		0,00	#ДЕЛО!			4 685,00	4 685,00				
Кабельная линия 0,4 кВ АСБ, ПП-4Б-здание 12, Перлова	124000043	10.10.2009	180	8 212,00	8 212,00		0,00	#ДЕЛО!			8 212,00	8 212,00				
Кабельная линия 0,4 кВ АСБ, ПП-4Б-здание 12, Перлова	124000044	10.10.2009	180	5 161,00	5 161,00		0,00	#ДЕЛО!			5 161,00	5 161,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-52И, ул. Институтская - линия без ЛДЭИ	124000046	10.10.2009	180	21 434,00	21 434,00		0,00	#ДЕЛО!			21 434,00	21 434,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ПП-1Х - склад 11, з/п, Арбузова	124000047	10.10.2009	180	3 132,00	3 132,00		0,00	#ДЕЛО!			3 132,00	3 132,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-1Х - склад 11, з/п, Арбузова	124000048	10.10.2009	180	19 846,00	19 846,00		0,00	#ДЕЛО!			19 846,00	19 846,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-12Х-клад 12, з/п, Арбузова	124000050	10.10.2009	180	7 538,00	7 538,00		0,00	#ДЕЛО!			7 538,00	7 538,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-1Х-клад 11, з/п, Арбузова	124000051	10.10.2009	180	76 548,00	76 548,00		0,00	#ДЕЛО!			76 548,00	76 548,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ПП-8Е (Ф. 10, 14) - Электрон, 12	124000052	10.10.2009	180	282,00	282,00		0,00	#ДЕЛО!			282,00	282,00				
Кабельная линия 0,4 кВ ААБ, ПП-8Е (Ф. 10, 12) - Электрон, 11	124000053	10.10.2009	180	351,00	351,00		0,00	#ДЕЛО!			351,00	351,00				
Кабельная линия 10кВ АСБ, ПП-5-здание 11, з/п, Институтская - ЛДЭИ	124000054	10.10.2009	180	103 652,00	103 652,00		0,00	#ДЕЛО!			103 652,00	103 652,00				
Кабельная линия 10кВ АСБ, ПП-5-здание 11, з/п, Институтская - ЛДЭИ	124000055	10.10.2009	180	103 666,00	103 666,00		0,00	#ДЕЛО!			103 666,00	103 666,00				

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок использования	На начало периода		За период		На конец периода		Амортизация по состоянию на 31.12.2021 г.	Амортизация ДТ на 2022 г.	
				Амортизация (млн)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (млн)	Стоимость			Амортизация (млн)
Трансформатор ТН-250-10-4	141402471	01.05.2003	240	7 720,00	6 187,69	832,31	385,04	20,00	7 720,00	7 077,22	642,78	385,04
Щиты ВЛТМ (шт) ГПП Адольфесская	141427600	30.05.2002	120	4 580,00	4 580,00		0,00	0,00	4 580,00	4 580,00		0,00
Щиты ВЛТМ (шт) ГПП Шолохов	141427601	30.05.2002	120	4 581,00	4 581,00		0,00	0,00	4 581,00	4 581,00		0,00
Навесная сталь электросчетная ж.д. 23 ул. Балыковский	143303106	08.05.2008	300	680 470,00	342 505,75	337 970,25	27 210,00	25,00	680 470,00	362 500,00	317 970,00	27 210,00
Баллонная ЛЭП 10 кВ от ТП-2Щ(с.З) до РП-17(с.10.11), ТП16Е и от П16Е до ТП15Е, ул.Добросельская,1А,	143303121	07.11.2008	300	973 500,00	470 525,00	502 975,00	38 940,00	25,00	973 500,00	499 750,00	473 750,00	38 940,00
Баллонная линия 10кВ от РП16.4Ф ТП16Е и от П16Е до ТП15Е, ул.Добросельская,1А,	143303122	17.05.2009	300	48 000,00	28 220,88	19 779,12	2 526,24	19,00	48 000,00	30 315,56	17 684,44	2 526,24
Оборудование ТН-400/10 (ТП-21А)	143402472	01.05.2004	240	50 000,00	41 457,81	8 542,19	2 499,95	20,00	50 000,00	43 332,78	6 667,22	2 499,95
Оборудование 20ПН(60-250)100.4, ул. Балыковский 23 (П-Ингеграва)	143402476	08.05.2008	240	1 194 681,00	751 653,84	443 027,16	59 734,08	20,00	1 194 681,00	796 454,40	398 226,60	59 734,08
Комплект дуговой защиты (Ингеграва)	143402478	10.10.2009	180	159 435,00	159 435,00		0,00	0,00	159 435,00	159 435,00		0,00
Оборудование РП-10 (Ингеграва)	143402480	10.10.2009	180	138 604,00	138 604,00		0,00	0,00	138 604,00	138 604,00		0,00
Оборудование ТП-11Щ (Громы Турай)	143402481	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-10Щ (Рослянская)	143402482	10.10.2009	240	99 704,00	99 704,00		0,00	0,00	99 704,00	99 704,00		0,00
Оборудование ТП-2Щ (шолохов)	143402483	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-14К (Валганская)	143402484	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-3Щ (шолохов)	143402485	10.10.2009	240	119 154,00	119 154,00		0,00	0,00	119 154,00	119 154,00		0,00
Оборудование ТП-14 (шолохов)	143402486	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-8К (Куталгадзе)	143402487	10.10.2009	240	117 892,00	117 892,00		0,00	0,00	117 892,00	117 892,00		0,00
Оборудование ТП-5У (Пирова)	143402488	10.10.2009	240	190 884,00	190 884,00		0,00	0,00	190 884,00	190 884,00		0,00
Ремонт оборудования ТП-5У(замена трансформатора ТП-11-400)	143402488.1	30.07.2014	240	211 165,00	67 748,45	143 416,55	10 558,20	20,00	211 165,00	75 667,10	135 497,90	10 558,20
Оборудование ТП-8У (Пирова)	143402489	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-40У(замена щитов Пирова)	143402489.1	10.10.2009	240	13 464,00	13 464,00		0,00	0,00	13 464,00	13 464,00		0,00
Оборудование ТП-3Щ (Пирова)	143402491	10.10.2009	240	154 527,00	154 527,00		0,00	0,00	154 527,00	154 527,00		0,00
Ремонт оборудования ТП-3М (замена 2-х трансформаторов ТП-250)	143402491.1	28.05.2015	240	340 434,00	116 514,24	223 919,76	15 899,64	21,41	340 434,00	128 438,97	211 995,03	15 899,64
Оборудование ТП-1Ц (Морской пр-т)	143402492	10.10.2009	240	117 892,00	117 892,00		0,00	0,00	117 892,00	117 892,00		0,00
Оборудование ТП-50И (Горелово)	143402493	10.10.2009	240	232 891,00	232 891,00		0,00	0,00	232 891,00	232 891,00		0,00
Оборудование ТП-48И (Радь, Рыжова)	143402494	10.10.2009	240	303 626,00	303 626,00		0,00	0,00	303 626,00	303 626,00		0,00
Оборудование ТП-2 ИИ (Лаврентьева)	143402495	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00		0,00	0,00	242 487,00	242 487,00		0,00
Оборудование ТП-28И (Лаврентьева)	143402496	10.10.2009	240	224 069,00	224 069,00		0,00	0,00	224 069,00	224 069,00		0,00
Оборудование ТП-25И (пр. Лаврентьева)	143402497	10.10.2009	240	374 684,00	374 684,00		0,00	0,00	374 684,00	374 684,00		0,00
Оборудование ТП-2 ИИ (пр. Лаврентьева)	143402498	10.10.2009	240	122 792,00	122 792,00		0,00	0,00	122 792,00	122 792,00		0,00
Оборудование ТП-18И (пр. Лаврентьева)	143402499	10.10.2009	240	272 748,00	272 748,00		0,00	0,00	272 748,00	272 748,00		0,00
Ремонт оборудования ТП-18И (замена трансформатора ТП-1000/10-У1)	143402499.1	29.04.2014	240	389 170,00	129 232,20	259 937,80	19 458,48	20,00	389 170,00	144 317,06	244 852,94	19 458,48
Оборудование ТП-18И (пр. Лаврентьева)	143402500	10.10.2009	240	60 105,00	60 105,00		0,00	0,00	60 105,00	60 105,00		0,00
Оборудование ТП-8И (пр. Лаврентьева)	143402501	10.10.2009	240	86 676,00	86 676,00		0,00	0,00	86 676,00	86 676,00		0,00
Оборудование ТП-3И (Куталгадзе)	143402502	10.10.2009	240	884 080,00	884 080,00		0,00	0,00	884 080,00	884 080,00		0,00

Основное средство	Идентификационный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	Начало периода		Остаточная стоимость	Значение стоимости	Увеличение стоимости	Наибольшее увеличение (конец)	Наименьшее увеличение (конец)	С/П	Увеличение стоимости	Снижение стоимости	На конец периода		Амортизация на 2022 г.	Амортизация на 2024 г.	Амортизация по методу списания на 2022 г.	Амортизация по методу списания на 2024 г.
				Стоимость	Амортизация (конец)									Стоимость	Амортизация (конец)				
Оборудование ТП-80 (Бумажный)	14302503	10.10.2009	240	63 128,00	85 128,00									63 128,00	85 128,00				
Оборудование ТП-80 (Бумажный)	14302504	10.10.2009	240	361 441,00	361 441,00									361 441,00	361 441,00				
Оборудование ТП-185 (Оувин)	14302505	10.10.2009	240	190 884,00	190 884,00									190 884,00	190 884,00				
Оборудование ТП-90 (Перешив)	14302506	10.10.2009	240	190 684,00	190 684,00									190 684,00	190 684,00				
Оборудование КТП-17Б-КТП (в здании)	14302507	10.10.2009	240	60 621,00	60 621,00									60 621,00	60 621,00				
Оборудование ТП-40 (Перешив)	14302508	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00									242 487,00	242 487,00				
Оборудование ТП-7А (Перешив)	14302510	10.10.2009	240	97 330,00	97 330,00									97 330,00	97 330,00				
Оборудование ТП-1Б (Перешив)	14302512	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00									44 627,00	44 627,00				
Ремонт оборудования ТП-1Бумажная гон-1 ТМТ-1-40010	14302512.1	30.12.2013	240	174 977,00	67 403,51	107 173,49			6 561,63	8 748,84	20,00			174 977,00	67 403,51	107 173,49	8 748,84		
Оборудование ТП-3Б (Автоматическая)	14302513	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00									44 627,00	44 627,00				
Оборудование ТП-5Б (Сортировочная)	14302514	10.10.2009	240	117 992,00	117 992,00									117 992,00	117 992,00				
Оборудование ТП-6Б (Мясной пр.)	14302515	10.10.2009	240	105 945,00	105 945,00									105 945,00	105 945,00				
Оборудование ТП-8Б (Оувин)	14302516	10.10.2009	240	117 992,00	117 992,00									117 992,00	117 992,00				
Оборудование ТП-9Б (Автоматическая)	14302517	10.10.2009	280	80 639,00	80 639,00									80 639,00	80 639,00				
Ремонт оборудования ТП-1Бумажная гон-ра ТМТ-11-100	14302517.1	30.07.2014	240	211 925,00	67 992,54	143 932,46			7 847,18	10 596,24	20,00			211 925,00	67 992,54	143 932,46	10 596,24		
Оборудование ТП-11Б КТП (Автоматическая)	14302518	10.10.2009	240	54 121,00	54 121,00									54 121,00	54 121,00				
Оборудование ТП-12Б (Автоматическая)	14302519	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00									44 627,00	44 627,00				
Оборудование ТП-13Б (Автоматическая)	14302520	10.10.2009	240	80 639,00	80 639,00									80 639,00	80 639,00				
Оборудование ТП-14Б (Автоматическая)	14302521	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00									44 627,00	44 627,00				
Оборудование ТП-15Б (Перешив)	14302522	10.10.2009	240	123 281,00	123 281,00									123 281,00	123 281,00				
Оборудование ТП-16Б (Оувин)	14302523	10.10.2009	240	90 417,00	90 417,00									90 417,00	90 417,00				
Оборудование ТП-5Б (Уетной пр.)	14302524	10.10.2009	240	143 712,00	143 712,00									143 712,00	143 712,00				
Оборудование ТП-6Б (Уетной пр.)	14302525	10.10.2009	240	113 505,00	113 505,00									113 505,00	113 505,00				
Оборудование ТП-7Б (Уетной пр.)	14302526	10.10.2009	240	127 434,00	127 434,00									127 434,00	127 434,00				
Оборудование ТП-8Б (Мясной пр.)	14302527	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00									40 140,00	40 140,00				
Оборудование ТП-9Б (Мясной пр.)	14302528	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00									40 140,00	40 140,00				
Оборудование ТП-10Б (Двухвал)	14302529	10.10.2009	240	96 685,00	96 685,00									96 685,00	96 685,00				
Оборудование ТП-11Б (пр. Двухвал)	14302530	10.10.2009	240	127 538,00	127 538,00									127 538,00	127 538,00				
Оборудование ТП-11А (пр. Двухвал)	14302531	10.10.2009	240	63 381,00	63 381,00									63 381,00	63 381,00				
Оборудование ТП-21 (пр. Мясной пр.)	14302532	10.10.2009	240	35 470,00	35 470,00									35 470,00	35 470,00				
Оборудование ТП-41 (пр. Мясной пр.)	14302533	10.10.2009	240	173 353,00	173 353,00									173 353,00	173 353,00				
Оборудование ТП-51 (пр. Мясной пр.)	14302536	02.10.2009	240	140 462,00	140 462,00									140 462,00	140 462,00				
Оборудование ТП-61 (Никомая)	14302537	10.10.2009	240	98 626,00	98 626,00									98 626,00	98 626,00				

10 596,24

8 748,84

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода		За период					На конец периода		Амортизация по вводу в эксплуатацию в 2022- и в 2023 г.	Амортизация ДТ на 2022 г.	Амортизация ДТ на 2023 г.
				Стоимость	Амортизация (конец)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Начисленная амортизация (конец)	Начисленная амортизация (конец) за 2022 г.	СПИ	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (конец)			
Ремонт оборудования ТП-401-Т (Прямая транс. ТП Т1-400-10 Т1)	143402531.1	30.12.2013	240	114 977,00	61 241,86	113 725,12	8 748,84	20,00	0,00	174 977,00	67 803,51	107 173,49	8 748,84	8 748,84	
Ремонт оборудования ТП-501-Т (Прямая транс. ТП Т1-400-10 Т1)	143402537.2	30.01.2014	240	211 165,00	67 748,45	143 416,55	10 556,20	20,00	0,00	211 165,00	75 667,10	135 497,90	10 556,20	10 556,20	
Оборудование ТП-101 (Буфера)	143402538	10.10.2009	240	118 355,00	118 355,00		0,00	#ДЕЛО!		118 355,00	118 355,00				
Оборудование ТП-111 (пр. Ларентьевца)	143402539	10.10.2009	240	152 561,00	152 561,00		0,00	#ДЕЛО!		152 561,00	152 561,00				
Оборудование ТП-131 (пр. Ларентьевца)	143402540	10.10.2009	240	173 353,00	173 353,00		0,00	#ДЕЛО!		173 353,00	173 353,00				
Оборудование ТП-141 (Ларентьевца)	143402541	10.10.2009	240	61 061,00	61 061,00		0,00	#ДЕЛО!		61 061,00	61 061,00				
Оборудование ТП-151 (пр. Колышкина)	143402542	10.10.2009	240	66 321,00	66 321,00		0,00	#ДЕЛО!		66 321,00	66 321,00				
Оборудование ТП-171 (пр. Ларентьевца)	143402543	10.10.2009	240	155 373,00	155 373,00		0,00	#ДЕЛО!		155 373,00	155 373,00				
Оборудование ТП-181 (Ларентьевца)	143402544	10.10.2009	240	118 355,00	118 355,00		0,00	#ДЕЛО!		118 355,00	118 355,00				
Оборудование ТП-201 (пр. Ларентьевца)	143402545	10.10.2009	240	146 782,00	146 782,00		0,00	#ДЕЛО!		146 782,00	146 782,00				
Оборудование ТП-231 (пр. Ларентьевца)	143402546	10.10.2009	240	146 782,00	146 782,00		0,00	#ДЕЛО!		146 782,00	146 782,00				
Оборудование ТП-271 КТП (Колоса)	143402547	10.10.2009	240	60 621,00	60 621,00		0,00	#ДЕЛО!		60 621,00	60 621,00				
Оборудование ТП-301 (Колоса)	143402548	10.10.2009	240	183 753,00	183 753,00		0,00	#ДЕЛО!		183 753,00	183 753,00				
Оборудование ТП-321 (Колоса)	143402549	10.10.2009	240	56 095,00	56 095,00		0,00	#ДЕЛО!		56 095,00	56 095,00				
Оборудование ТП-351 (Колоса)	143402550	10.10.2009	240	35 470,00	35 470,00		0,00	#ДЕЛО!		35 470,00	35 470,00				
Оборудование ТП-361 (Колоса)	143402551	10.10.2009	240	87 425,00	87 425,00		0,00	#ДЕЛО!		87 425,00	87 425,00				
Оборудование ТП-381 (пр. Ларентьевца)	143402552	10.10.2009	240	174 978,00	174 978,00		0,00	#ДЕЛО!		174 978,00	174 978,00				
Оборудование ТП-431 (пр. Ларентьевца)	143402553	10.10.2009	240	251 516,00	251 516,00		0,00	#ДЕЛО!		251 516,00	251 516,00				
Оборудование ТП-441 (Институтская)	143402554	10.10.2009	240	179 265,00	179 265,00		0,00	#ДЕЛО!		179 265,00	179 265,00				
Оборудование ТП-481 (Институтская)	143402555	10.10.2009	240	131 640,00	131 640,00		0,00	#ДЕЛО!		131 640,00	131 640,00				
Оборудование ТП-491 (пр. Ларентьевца)	143402556	10.10.2009	240	153 902,00	153 902,00		0,00	#ДЕЛО!		153 902,00	153 902,00				
Оборудование ТП-511 (Ларентьевца пр.)	143402557	10.10.2009	240	146 782,00	146 782,00		0,00	#ДЕЛО!		146 782,00	146 782,00				
Оборудование ИИС-1 КТПН (Илечи)	143402558	10.10.2009	240	34 387,00	34 387,00		0,00	#ДЕЛО!		34 387,00	34 387,00				
Оборудование ИИС-2 КТПН (Колоса)	143402559	10.10.2009	240	43 860,00	43 860,00		0,00	#ДЕЛО!		43 860,00	43 860,00				
Оборудование КТП-3 ИИС КТПН (Илечи)	143402560	10.10.2009	240	34 387,00	34 387,00		0,00	#ДЕЛО!		34 387,00	34 387,00				
Оборудование ИИС-4 КТПН (Илечи)	143402561	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00		0,00	#ДЕЛО!		44 627,00	44 627,00				
Оборудование ТП-541 (Ларентьевца пр.)	143402562	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00		0,00	#ДЕЛО!		44 627,00	44 627,00				
Оборудование КТП-5 ИИС КТПН (Илечи)	143402563	10.10.2009	240	65 006,00	65 006,00		0,00	#ДЕЛО!		65 006,00	65 006,00				
Оборудование КТП-6 ИИС КТПН (Илечи)	143402564	10.10.2009	240	48 549,00	48 549,00		0,00	#ДЕЛО!		48 549,00	48 549,00				
Оборудование ТП-11 (Пирозова)	143402565	10.10.2009	240	100 013,00	100 013,00		0,00	#ДЕЛО!		100 013,00	100 013,00				
Оборудование ТП-211 (Пирозова)	143402566	10.10.2009	240	117 992,00	117 992,00		0,00	#ДЕЛО!		117 992,00	117 992,00				
Оборудование ТП-311 (Илечи)	143402567	10.10.2009	240	272 952,00	272 952,00		0,00	#ДЕЛО!		272 952,00	272 952,00				
Оборудование ТП-411 (Морская пр.)	143402568	10.10.2009	240	228 402,00	228 402,00		0,00	#ДЕЛО!		228 402,00	228 402,00				
Оборудование ТП-611 (Морская пр.)	143402569	10.10.2009	240	117 992,00	117 992,00		0,00	#ДЕЛО!		117 992,00	117 992,00				
Оборудование ТП-411 (общее Назосиб. водоразлива)	143402570	10.10.2009	240	95 446,00	95 446,00		0,00	#ДЕЛО!		95 446,00	95 446,00				

Основное направление	Инвентарный номер	Дата принятия	Срок полезного использования	На начало периода		Остаточная стоимость	За период		На конец периода		Амортизация по методу на 2022 г	Амортизация по методу на 2024 г
				Стоимость	Амортизация (инс)		Увеличение стоимости	Научисление амортизации (инс)	Списание амортизации (инс)	Стоимость		
Обслуживание ТП-4У (Газовый котел)	143402571	10.10.2009	240	54 121,00	54 121,00							
Обслуживание ТП-4У (Газовый котел)	143402572	10.10.2009	240	61 292,16	61 292,16							
Обслуживание ТП-2Х (Б.Моторная)	143402573	10.10.2009	240	48 168,00	48 168,00							
Обслуживание ТП-4Х (Бензиновый Моторный)	143402574	10.10.2009	240	82 033,00	82 033,00							
Обслуживание ТП-5Х (Сирпильный)	143402575	10.10.2009	240	118 360,00	118 360,00							
Обслуживание ТП-6Х (Котельный)	143402576	10.10.2009	240	44 627,00	44 627,00							
Обслуживание ТП-13Х (Обогрев)	143402577	10.10.2009	240	75 841,00	75 841,00							
Обслуживание ТП-15Х КТТ (Каналная Завис)	143402578	10.10.2009	240	40 630,00	40 630,00							
Обслуживание ТП-3У (Газовый)	143402579	10.10.2009	240	65 128,00	65 128,00							
Обслуживание ТП-16Х (Канал)	143402580	10.10.2009	240	70 841,00	70 841,00							
Обслуживание ТП-17У (Канал)	143402581	10.10.2009	240	88 533,00	88 533,00							
Обслуживание ТП-7У (Канал)	143402582	10.10.2009	240	100 013,00	100 013,00							
Обслуживание ТП-6У (Канал)	143402583	10.10.2009	240	57 269,00	57 269,00							
Обслуживание ТП-12У (Гретья Третья)	143402584	10.10.2009	240	87 425,00	87 425,00							
Обслуживание ТП-2У (Росширитель)	143402585	10.10.2009	240	56 608,00	56 608,00							
Обслуживание ТП-12Х (Обогрев)	143402586	10.10.2009	240	56 815,00	56 815,00							
Обслуживание ТП-11Х (Обогрев)	143402587	10.10.2009	240	367 601,00	367 601,00							
Обслуживание ТП-2У КТТ (Котельный)	143402588	10.10.2009	240	60 621,00	60 621,00							
Обслуживание ТП-3У КТТ (Котельный)	143402589	10.10.2009	240	60 621,00	60 621,00							
Обслуживание ТП-5У (Котельный)	143402590	10.10.2009	240	71 947,00	71 947,00							
Обслуживание ТП-4У (Котельный)	143402591	10.10.2009	240	169 196,00	169 196,00							
Обслуживание ТП-4У (Котельный)	143402592	10.10.2009	240	40 268,00	40 268,00							
Обслуживание ТП-3У (Котельный)	143402593	10.10.2009	240	187 714,00	187 714,00							
Обслуживание ТП-7У (Канал)	143402594	10.10.2009	240	52 548,00	52 548,00							
Обслуживание ТП-1А (Гретья Третья)	143402595	10.10.2009	240	45 092,00	45 092,00							
Обслуживание ТП-2А (Сирпильный)	143402596	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00							
Финансирование оборудования ТП-2А (Гретья Третья)	143402597	30.01.2014	240	2 238 268,00	714 072,11	1 664 207,89						
Обслуживание ТП-4Д (Гретья Третья)	143402598	10.10.2009	240	58 060,08	58 060,08							
Обслуживание ТП-5Д (Б.Моторная)	143402599	10.10.2009	240	48 718,08	48 718,08							
Обслуживание ТП-1Б (Котельный)	143402600	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00							
Обслуживание ТП-2Б (Котельный)	143402601	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00							
Обслуживание ТП-3Б (Котельный)	143402602	10.10.2009	240	33 023,98	33 023,98							
Обслуживание ТП-4Б (Котельный)	143402603	10.10.2009	240	125 784,00	125 784,00							
Обслуживание ТП-105 (Безопасность)	143402604	10.10.2009	240	40 397,00	40 397,00							

111 914,04

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования, лет	На начало периода		За период		На конец периода		Амортизация по вводу в эксплуатацию в 2021-ИГ 2021 г	Амортизация ДТ на 2022 г
				Стоимость	Амортизация (инкос)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Уменьшение стоимости	Стоимость		
Оборудование ТП-7Б (Фолькландская)	143402605	10.10.2009	240	39 829,00	39 829,00			0,00	0,00	39 829,00	
Оборудование ТП-4Б (Морской)	143402606	10.10.2009	240	58 060,08	58 060,08			0,00	0,00	58 060,08	
Оборудование ТП-2Б (Морской)	143402607	10.10.2009	240	44 827,00	44 827,00			0,00	0,00	44 827,00	
Оборудование ТП-6А (Грузов)	143402608	10.10.2009	240	40 140,00	40 140,00			0,00	0,00	40 140,00	
Ремонт оборудования ТП-ВА (Вашиная трасса ТМГ-11-400-10-ВА)	143402608.1	30.10.2013	240	173 004,00	61 893,10	111 010,90		6 487,65	8 650,20	68 460,75	104 523,25
Оборудование ТП-1А (Дельский пр.)	143402609	10.10.2009	240	44 827,00	44 827,00			0,00	0,00	44 827,00	8 650,20
Ремонт оборудования ТП-ВА (Вашиная трасса ТМГ-400-10-ВА)	143402610	30.08.2013	240	172 777,00	63 351,20	109 425,80		6 478,10	8 638,80	68 830,30	102 846,10
Оборудование ТП-2А (Горьковский)	143402611	10.10.2009	240	44 827,00	44 827,00			0,00	0,00	44 827,00	
Ремонт оборудования ТП-ВА (Вашиная трасса ТМГ-400-10-ВА)	143402611.1	29.11.2014	240	213 857,00	65 048,11	148 808,89		8 076,63	10 692,84	73 097,74	140 782,26
Оборудование РП-5 (Партизанка)	143402612	10.10.2009	180	3 241 068,61	1 544 840,83	1 696 227,78		331 870,59	442 484,12	1 876 711,42	10 692,84
Оборудование РП-5 10 т (Институтская)	143402613	10.10.2009	180	348 242,00	348 242,00			0,00	0,00	348 242,00	21 607,12
Оборудование РП-5 РУ-6 АД (Институтская)	143402614	10.10.2009	180	583 409,00	583 409,00			0,00	0,00	583 409,00	
Оборудование РП-6 с ТП-10А (Морской)	143402615	10.10.2009	240	299 858,00	299 858,00			0,00	0,00	299 858,00	
Ремонт оборудования РП-6 (ВВ/ТЕЛЕ-10-20-1000 кв.1.5.6.7.8)	143402615.1	30.07.2015	240	2 218 121,00	600 741,05	1 617 379,95		63 178,53	110 900,04	643 900,90	1 534 200,42
Оборудование РП-6 с ТП-10А (Партизанка)	143402616	10.10.2009	240	4 692 076,55	4 692 076,55			0,00	0,00	4 692 076,55	110 908,04
Оборудование РП-9 10 т (Морской)	143402617	10.10.2009	180	2 151 351,08	710 184,82	1 441 166,46		91 340,91	121 767,88	801 835,53	1 349 815,55
Оборудование РП-11 10т (Морской)	143402618	10.10.2009	180	207 369,00	207 369,00			0,00	0,00	207 369,00	121 787,88
Оборудование РП-3 10т (Комсом)	143402619	10.10.2009	180	6 436 837,00	4 984 065,49	1 472 741,51		288 144,99	384 193,32	5 252 240,48	384 193,32
Оборудование РП-7 10т с П/В г.ц.шт. ЮП/А (М.Дальняя)	143402620	10.10.2009	240	488 792,00	488 792,00			0,00	0,00	488 792,00	
Оборудование электротехнического пункта ПП (Институтская)	143402621	10.10.2009	240	66 676,00	66 676,00			0,00	0,00	66 676,00	
Оборудование ПП "Акademическая" (Юк. (Институтская))	143402622	10.10.2009	240	3 593 029,00	3 593 029,00			0,00	0,00	3 593 029,00	
Оборудование ТП-8АЦ (Российская)	143402623	10.10.2009	240	17 800,00	17 800,00			0,00	0,00	17 800,00	
Оборудование ТП-13А (Российская)	143402624	10.10.2009	240	140 332,00	140 332,00			0,00	0,00	140 332,00	
Оборудование ТП-10А (Русская)	143402625	10.10.2009	240	201 187,00	201 187,00			0,00	0,00	201 187,00	
Оборудование РП-12 (в т.ч. ц.шт. ЮП/А) (Иванов)	143402626	10.10.2009	240	321 144,00	321 144,00			0,00	0,00	321 144,00	
Ремонт троллей оборудования РП-12 (в т.ч. шт. ЮП/А) (Иванов)	143402626.1	28.12.2011	180	1 698 060,76	1 132 054,24			141 506,73	188 675,64	1 839 867,49	960 547,51
Оборудование РП-14 в т.ч. ТП-1 (ц.шт. ЮП/А) (Ельсберг)	143402627	10.10.2009	240	799 730,00	799 730,00			0,00	0,00	799 730,00	
Оборудование ТП-31И (Иммералекс) (Комсом)	143402628	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00			0,00	0,00	242 487,00	
Оборудование ТП-3У (Пирогина)	143402629	10.10.2009	240	242 487,00	242 487,00			0,00	0,00	242 487,00	
Оборудование ТП-7М (Труничин)	143402630	10.10.2009	240	157 782,24	157 782,24			0,00	0,00	157 782,24	
Оборудование ТП-4М (Русская)	143402631	10.10.2009	240	234 723,00	234 723,00			0,00	0,00	234 723,00	
Оборудование ТП-5И (Русская)	143402632	10.10.2009	240	242 800,00	242 800,00			0,00	0,00	242 800,00	
Оборудование ТП-7У (Пирогина)	143402633	10.10.2009	240	111 440,00	111 440,00			0,00	0,00	111 440,00	
Оборудование РП-21 (в т.ч. ц.шт. ЮП/А) (Труничин)	143402634	10.10.2009	240	566 606,00	566 606,00			0,00	0,00	566 606,00	

Основное средство	Идентификационный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода				За период				На конец периода				Амортизация по состоянию на 31.12.2023 г.	Амортизация по состоянию на 31.12.2024 г.
				Стоймость	Амортизация (млн руб.)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Неиспользованная амортизация (млн руб.)	Неиспользованная амортизация (млн руб.) за 2023 г.	СПИ	Увеличение стоимости	Списанная амортизация (млн руб.)	Стоймость	Амортизация (млн руб.)	Остаточная стоимость		
Оборудование ПП-2 (10С)	143402634.1	30.01.2014	240	2 597 314,00	884 404,84	1 672 909,16		95 889,32	127 865,76	20,00		2 597 314,00	980 304,18	1 577 009,84	127 865,76	127 865,76	
Оборудование ПП-2 (10С) (Батарея)	143402635	10.10.2009	240	7 035 297,00	7 035 297,00			8 280,09		20,00		7 035 297,00	7 035 297,00				
Фигура ОУ ПП Школьная (Генуна Валентиновна)	143402638.1	20.09.2012	240	220 803,00	91 680,99	129 722,01			11 040,12	20,00		220 803,00	99 361,08	121 441,92	11 040,12	11 040,12	
Оборудование ПП Школьная ЗВУ (Батарея)	143402636	10.10.2009	240	2 621 511,00	2 621 511,00				0,00	0,00		2 621 511,00	2 621 511,00				
Решение на ТОИ ПП Школьная (США/Австрия)	143402636.1	29.12.2012	36	14 923,00	14 923,00				0,00	0,00		14 923,00	14 923,00				
Фигура оборудования ЗВУ-10 (США Школьная №12 (Батарея на ЗВУ-2-10))	143402638.2	30.03.2014	240	520 993,00	173 834,90	345 158,20		19 537,20	28 046,60	20,00		520 993,00	169 372,50	335 621,00	28 046,60	28 046,60	
Оборудование ПП-22 (в 1 шт. МПМ) (Россия)	143402637	10.10.2009	240	619 969,00	619 969,00		995 866,52		0,00	0,00		619 969,00	619 969,00	995 866,52	26 049,60	26 049,60	
Оборудование ПП-14 (дл. (Франция))	143402638	10.10.2009	240	118 276,00	118 276,00				0,00	0,00		118 276,00	118 276,00				
Оборудование ПП-8 (дл. (Франция))	143402639	10.10.2009	240	133 730,00	133 730,00				0,00	0,00		133 730,00	133 730,00				
Оборудование ПП-15 (дл. (Испания))	143402640	10.10.2009	240	155 268,00	155 268,00				0,00	0,00		155 268,00	155 268,00				
Оборудование ПП-28 (дл. (Испания))	143402641	10.10.2009	240	130 014,00	130 014,00				0,00	0,00		130 014,00	130 014,00				
Оборудование ПП-14 (дл. (Франция))	143402642	10.10.2009	240	128 222,00	128 222,00				0,00	0,00		128 222,00	128 222,00				
Оборудование ПП-1 (дл. (Франция))	143402643	10.10.2009	240	211 248,00	211 248,00				0,00	0,00		211 248,00	211 248,00				
Оборудование ПП-13 (дл. (Россия))	143402644	10.10.2009	240	228 210,00	228 210,00				0,00	0,00		228 210,00	228 210,00				
Оборудование ПП-3 (дл. (Германия))	143402645	10.10.2009	240	225 483,00	225 483,00				0,00	0,00		225 483,00	225 483,00				
Оборудование ПП-4 (дл. (Испания))	143402646	10.10.2009	240	178 551,00	178 551,00				0,00	0,00		178 551,00	178 551,00				
Оборудование ПП-10 (дл. (Россия))	143402647	10.10.2009	240	289 050,00	289 050,00				0,00	0,00		289 050,00	289 050,00				
Оборудование ПП-9 (дл. (Россия))	143402648	10.10.2009	240	202 503,00	202 503,00				0,00	0,00		202 503,00	202 503,00				
Оборудование ПП (без оплаты в 2014 г. (Франция))	143402649	10.10.2009	240	84 820,00	84 820,00				0,00	0,00		84 820,00	84 820,00				
Оборудование ПП-18 (дл. (Россия))	143402650	10.10.2009	240	124 726,00	124 726,00				0,00	0,00		124 726,00	124 726,00				
Оборудование ПП-9 (дл. (Испания))	143402651	10.10.2009	240	248 997,00	248 997,00				0,00	0,00		248 997,00	248 997,00				
Оборудование ПП-9 (дл. (Испания))	143402652	10.10.2009	240	155 902,00	155 902,00				0,00	0,00		155 902,00	155 902,00				
Оборудование ПП-1 (дл. (Россия))	143402653	10.10.2009	240	158 823,00	158 823,00				0,00	0,00		158 823,00	158 823,00				
Оборудование ПП-1 (дл. (Франция))	143402654	10.10.2009	240	184 110,00	184 110,00				0,00	0,00		184 110,00	184 110,00				
Оборудование ПП-20 (дл. (Франция))	143402655	10.10.2009	240	264 157,00	264 157,00				0,00	0,00		264 157,00	264 157,00				
Оборудование ПП-2 (дл. (Франция))	143402656	10.10.2009	240	290 314,00	290 314,00				0,00	0,00		290 314,00	290 314,00				
Оборудование ПП-2 (дл. (Франция))	143402657	10.10.2009	240	143 366,00	143 366,00				0,00	0,00		143 366,00	143 366,00				
Оборудование ПП-2 (дл. (Франция))	143402658	10.10.2009	240	228 805,00	228 805,00				0,00	0,00		228 805,00	228 805,00				
Оборудование ПП-17 + ПП-2 (в 1 шт. (Испания))	143402659	10.10.2009	240	1 006 429,00	1 006 429,00				0,00	0,00		1 006 429,00	1 006 429,00				
Оборудование ПП-2 (дл. (Испания))	143402660	10.10.2009	240	133 923,00	133 923,00				0,00	0,00		133 923,00	133 923,00				
Оборудование КТН-11 (Испания)	143402661	10.10.2009	240	15 280,00	15 280,00				0,00	0,00		15 280,00	15 280,00				
Оборудование КТН-20 (дл. (Франция))	143402662	10.10.2009	240	72 454,00	72 454,00				0,00	0,00		72 454,00	72 454,00				
Оборудование ПП-9 (дл. (Испания))	143402663	10.10.2009	240	328 458,00	328 458,00				0,00	0,00		328 458,00	328 458,00				
Оборудование КТН-11 (дл. (Испания))	143402664	10.10.2009	240	89 842,00	89 842,00				0,00	0,00		89 842,00	89 842,00				
Оборудование ПП-2 (дл. (Франция))	143402665	10.10.2009	240	230 882,00	230 882,00				0,00	0,00		230 882,00	230 882,00				

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода			За период			На конец периода			Амортизация ДТ на 2022 г	Амортизация ДТ на 2023 г	Амортизация ДТ на 2024 г
				Амортизация (накоп)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Накисшие амортизации (накоп)	Уменьшение стоимости	Списание амортизации (накоп)	Стоимость	Амортизация (накоп)	Остаточная стоимость			
Оборудование ПП-29Ц (Дымоход)	143402666	10.10.2009	240	275 917,00	275 917,00			0,00	#ДЕЛО!			275 917,00			
Оборудование ПП-21Х (Баллон)	143402667	10.10.2009	240	167 510,00	167 510,00			0,00	#ДЕЛО!			167 510,00			
Оборудование ПП-10Д (Г. Труба)	143402668	10.10.2009	240	171 250,00	171 250,00			0,00	#ДЕЛО!			171 250,00			
Оборудование ПП-12Д (М. Дымоход)	143402669	10.10.2009	240	428 819,00	428 819,00			0,00	#ДЕЛО!			428 819,00			
Оборудование РП-18 в ПП-3ЕВ Г.Щит. КПП(М) Зеленая гора	143402670	10.10.2009	240	500 825,00	500 825,00			0,00	#ДЕЛО!			500 825,00			
Оборудование ПП-4Е (Пососочка)	143402671	10.10.2009	240	128 750,00	128 750,00			0,00	#ДЕЛО!			128 750,00			
Оборудование ПП-5Е (Экзотерик)	143402672	10.10.2009	240	181 428,00	181 428,00			0,00	#ДЕЛО!			181 428,00			
Оборудование ПП-6Е (Экзотерик)	143402673	10.10.2009	240	196 869,00	196 869,00			0,00	#ДЕЛО!			196 869,00			
Оборудование ПП-18Ц (Полена)	143402674	10.10.2009	240	124 365,00	124 365,00			0,00	#ДЕЛО!			124 365,00			
Оборудование ПП-29Ц (Дымоход)	143402675	10.10.2009	240	267 527,00	267 527,00			0,00	#ДЕЛО!			267 527,00			
Оборудование ПП-3Х (Кухонная)	143402676	10.10.2009	240	440 667,00	440 667,00			0,00	#ДЕЛО!			440 667,00			
Оборудование ПП-13И (Тина)	143402677	10.10.2009	240	703 197,00	703 197,00			0,00	#ДЕЛО!			703 197,00			
Оборудование КПП (Промышленный комплекс Кочка)	143402678	10.10.2009	240	17 296,00	17 296,00			0,00	#ДЕЛО!			17 296,00			
Оборудование РП-18 во встроеной ПП-6Е в ч.щит.КПП(М)	143402679	10.10.2009	240	830 618,00	830 618,00			0,00	#ДЕЛО!			830 618,00			
Оборудование ПП-10Х (Дымоход)	143402680	10.10.2009	240	154 778,00	154 778,00			0,00	#ДЕЛО!			154 778,00			
Оборудование КПП-320(Газ "Нарга-Борона")	143402681	10.10.2009	240	18 123,00	18 123,00			0,00	#ДЕЛО!			18 123,00			
Оборудование ПП-30Ц (Дымоход)	143402682	10.10.2009	240	313 314,00	313 314,00			0,00	#ДЕЛО!			313 314,00			
Оборудование КПП-630(Центральное место за пост. Дворца. Инвентаризация)	143402684	10.10.2009	240	51 485,00	51 485,00			0,00	#ДЕЛО!			51 485,00			
Оборудование ПП-12 (Средства)	143402685	10.10.2009	240	189 217,00	189 217,00			0,00	#ДЕЛО!			189 217,00			
Оборудование ПП-12Е (Пососочка)	143402686	10.10.2009	240	19 449,00	19 449,00			0,00	#ДЕЛО!			19 449,00			
Оборудование ПП-28Ц (Средства)	143402687	10.10.2009	240	15 778,00	15 778,00			0,00	#ДЕЛО!			15 778,00			
Оборудование КПП-60И (Инвентаризация)	143402688	10.10.2009	240	3 556,00	3 556,00			0,00	#ДЕЛО!			3 556,00			
Оборудование ПП-4М (Пилокочка)	143402689	10.10.2009	240	8 009,00	8 009,00			0,00	#ДЕЛО!			8 009,00			
Оборудование ОРУ 220,110 и 3РУ 10 во ОПУ пост "Нурчак". (Инваризация)	143402690	10.10.2009	180	4 473 112,00	4 473 112,00			0,00	#ДЕЛО!			4 473 112,00			
ПСП "Смачагы" 23.30, 2.54(Федер. У-2.10)	143402690.1	30.03.2014	180	1 054 072,44	1 054 072,44	1 288 311,56		166 158,88	#ДЕЛО!			1 171 192,40			156 158,88
Учения системы компании выт.тока на земле ПС Наруча (Институтская)	143402690.2	29.09.2014	180	2 774 634,75	2 774 634,75	3 884 489,25		443 941,56	#ДЕЛО!			3 107 596,92			3 851 530,00
Оборудование ПП-30 (ПП-55И)	143402691	10.10.2009	180	325 931,00	325 931,00			0,00	#ДЕЛО!			325 931,00			
Оборудование ПП-13Е (Пососочка)	143402692	10.10.2009	240	10 719,00	10 719,00			0,00	#ДЕЛО!			10 719,00			
Оборудование ПП-15Ц (Россошан)	143402693	10.10.2009	240	428 157,00	428 157,00			0,00	#ДЕЛО!			428 157,00			
Оборудование ПП-53И (Болтолка)	143402694	10.10.2009	240	5 487,00	5 487,00			0,00	#ДЕЛО!			5 487,00			
Оборудование ПП-9У(Пилокочка)	143402695	10.10.2009	240	147 995,28	147 995,28			0,00	#ДЕЛО!			147 995,28			
Оборудование ПП-6Е (Экзотерик)	143402696	10.10.2009	240	2 523,00	2 523,00			0,00	#ДЕЛО!			2 523,00			
Оборудование ПП-9Е (Экзотерик)	143402697	10.10.2009	240	2 569,00	2 569,00			0,00	#ДЕЛО!			2 569,00			
Оборудование ПП-11Е (Экзотерик)	143402698	10.10.2009	240	135 366,00	135 366,00			0,00	#ДЕЛО!			135 366,00			
Оборудование ПП-35 Ц (Полена)	143402699	10.10.2009	240	189 211,00	189 211,00			0,00	#ДЕЛО!			189 211,00			

Описание сделки	Идентификационный номер	Дата принятия к учету	Полюс/минус	На начало периода		За период		На конец периода		Агрегация по виду сделки в отчете за 2024 г	Агрегация по виду сделки в отчете за 2024 г
				Столбец	Агрегация (явно)	Увеличение/уменьшение	Увеличение/уменьшение	Столбец	Агрегация (явно)		
Обслуживание ТП-311 (Архивная)	143402700	10.10.2009	240	247 407,00	247 407,00			247 407,00	247 407,00		
Обслуживание ТП-146 (Ресурсная)	143402701	10.10.2009	240	105 557,00	105 557,00			105 557,00	105 557,00		
Обслуживание ТП-201 (Архивная)	143402702	10.10.2009	240	79 783,00	79 783,00			79 783,00	79 783,00		
Обслуживание ТП-211 (Архивная)	143402703	10.10.2009	240	173 700,00	173 700,00			173 700,00	173 700,00		
Обслуживание ТП-156 (Бухгалтерская)	143402704	10.10.2009	240	19 300,00	19 300,00			19 300,00	19 300,00		
Обслуживание ТП-311 (Архивная)	143402705	10.10.2009	240	306 621,00	306 621,00			306 621,00	306 621,00		
Обслуживание ТП-311 (Архивная)	143402706.1	10.10.2009	240	188 909,00	188 909,00			188 909,00	188 909,00		
Обслуживание КТН-6310 (ДСГС СО РАН)	143402707	10.10.2009	240	40 020,00	40 020,00			40 020,00	40 020,00		
Обслуживание КТН-6310 (180,4 МВт, станция №4 (Новый Северный) (Иркутская))	143402708	10.10.2009	240	32 167,00	32 167,00			32 167,00	32 167,00		
Обслуживание ТП-571 (Иркутская)	143402709	10.10.2009	240	531 503,00	531 503,00			531 503,00	531 503,00		
Обслуживание КТН-19X	143402710	10.10.2009	240	208 645,00	208 645,00			208 645,00	208 645,00		
Обслуживание КТН-201Б (КТН-80-100,4 кВт (Березовский))	143402711	10.10.2009	240	431 291,00	406 400,21	24 890,79		431 291,00	422 401,67	8 889,33	
Обслуживание ГТТ/Автомобиль № 42, 43 (Иркутская) ПТ-34 (Тепловая)	143402712	10.10.2009	180	1 103 724,00	1 103 724,00			1 103 724,00	1 103 724,00		3 555,51
Обслуживание котельной ТП-24 (Архивная)	143402714	10.10.2009	240	52 134,06	52 134,06			52 134,06	52 134,06		
Обслуживание котельной ТП-24 (Архивная)	143402718	10.10.2009	240	40 958,00	40 958,00			40 958,00	40 958,00		
Обслуживание котельной ТП-12 (Иркутская)	143402717	10.10.2009	240	12 960,00	12 960,00			12 960,00	12 960,00		
Трансфератор дробилки №1 (ТН-911) станция	143402718	10.10.2009	240	104 858,00	104 858,00			104 858,00	104 858,00		
Трансфератор дробилки №2 (ТН-917) станция	143402719	10.10.2009	240	104 858,00	104 858,00			104 858,00	104 858,00		
Трансфератор БСЗ № 10 (0,4 кВт (ТН-100))	143402720	10.10.2009	240	34 419,00	34 419,00			34 419,00	34 419,00		
Шлиф на производство износостойкого пола с оборудованием ПТ-501 (РФ-0,4 кВт (Тепловая))	143402721	10.10.2009	120	54 101,00	54 101,00			54 101,00	54 101,00		
Сварочное оборудование напольный станок №1 ПН-15 (Иркутская)	143402722	10.10.2009	240	1 976 333,57	1 350 722,64	625 610,93		1 976 333,57	1 378 697,46	597 736,11	37 166,16
Сварочное оборудование напольный станок №2 в вспомогательной яблони ААБ (ТН-1К (ДСГС))	143402723	06.09.2011	240	665 163,00	465 603,41	199 559,59		665 163,00	507 619,06	157 543,94	37 166,16
Трансформатор 17 ТТ АСР AL 1716 А6 (140130)	143402724	01.12.2006	80	5 447,00	5 447,00			5 447,00	5 447,00		15 754,20
Счетный блок Siemens-3000S12 МВ90	143402725	01.07.2007	36	6 935,00	6 935,00			6 935,00	6 935,00		
Монитор 17" TFT Acer AL1717 FS	143402726	01.07.2007	36	4 902,00	4 902,00			4 902,00	4 902,00		
Принтер SAMSUNG ML-2015	143402727	01.08.2007	36	2 514,00	2 514,00			2 514,00	2 514,00		
Монитор 17" TFT Acer AL1717 FS	143402728	01.08.2007	36	5 028,00	5 028,00			5 028,00	5 028,00		
Счетный блок Siemens-3000S12 МВ90	143402729	01.08.2007	36	6 783,00	6 783,00			6 783,00	6 783,00		
Ноутбук MSI L740-010 с модулем памяти	143402730	01.09.2007	36	24 051,00	24 051,00			24 051,00	24 051,00		
Монитор 17" TFT Acer AL1717 FS	143402731	02.09.2008	36	4 865,00	4 865,00			4 865,00	4 865,00		
Счетный блок Siemens-3000Z98 МВ90	143402732	02.10.2008	25	7 666,00	7 666,00			7 666,00	7 666,00		
Счетный блок АБТ-2-4200100-8008/DVD BY	143402733	19.03.2009	25	7 666,00	7 666,00			7 666,00	7 666,00		
Компьютерный блок АИД АИИОН XP1800/минитор (7.3/диаметр 200мм)	143402734	10.07.2009	25	3 210,00	3 210,00			3 210,00	3 210,00		

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода		За период		На конец периода				Амортизация по состоянию на 31.12.2021 г.	Амортизация ДТ на 2022 г.	Амортизация ДТ на 2024 г.
				Стоимость	Амортизация (накоп.)	Увеличение стоимости	Несписанная стоимость (на конец периода)	Уменьшение стоимости	Списание (на конец периода)	Стоимость	Амортизация (накоп.)			
Специальный блок E1500/G31/2GB/250	143430788	14.09.2009	36	7 139,00				0,00	#ДЕЛО!		7 139,00			
Монитор 17" TFT Acer V1730m 160160 2000	143430810	06.10.2009	36	5 000,00				0,00	#ДЕЛО!		5 000,00			
Минифункциональное устройство HP Laser Jet M1120	143430922	27.10.2009	36	7 990,00				0,00	#ДЕЛО!		7 990,00			
Наушник 15" Samsung RS59-CA02	143430981	23.08.2010	36	14 765,00				0,00	#ДЕЛО!		14 765,00			
Монитор 19" TFT Acer V1936s	143430919	03.02.2011	36	4 865,00				0,00	#ДЕЛО!		4 865,00			
Специальный блок E3400/G41/2GB/250GB/AKT	143430925	30.03.2011	36	6 224,00				0,00	#ДЕЛО!		6 224,00			
Монитор 19" TFT Acer V1936s	143430928	30.03.2011	36	4 664,00				0,00	#ДЕЛО!		4 664,00			
Принтер HP Laser Jet Pro P1566 A4	143430927	30.03.2011	36	4 128,00				0,00	#ДЕЛО!		4 128,00			
Принтер/копировальщик МФУ SAMSUNG SCX-3200 LBW	143430932	28.06.2011	36	3 829,00				0,00	#ДЕЛО!		3 829,00			
Принтер-копировальщик HP LJ Pro M1132 B&W	143430946	16.01.2012	36	5 506,00				0,00	#ДЕЛО!		5 506,00			
Монитор 22" TFT LED VA Acer G280HLN(HP)P&M	143431014	02.03.2015	36	6 378,00				0,00	#ДЕЛО!		6 378,00			
Адаптер сетевой AP-15-K	143430028	01.03.2003	36	26 650,00				0,00	#ДЕЛО!		26 650,00			
Измеритель параметров MZC-300	143430036	01.02.2003	48	12 378,00				0,00	#ДЕЛО!		12 378,00			
Измеритель параметров MZC-300	143430037	01.02.2003	48	12 378,00				0,00	#ДЕЛО!		12 378,00			
Устройство контроля Аналитическая УКД-70	143430039	01.02.2003	78	101 225,00				0,00	#ДЕЛО!		101 225,00			
Телевизор Samsung CS-1451R	143430045	01.09.2003	84	7 236,00				0,00	#ДЕЛО!		7 236,00			
Анализатор спектров ДЗ-10 с комп. запасной	143430075	01.05.2004	87	17 483,00				0,00	#ДЕЛО!		17 483,00			
Копировальный аппарат Toshiba 1560	143430128	01.05.2006	60	33 814,00				0,00	#ДЕЛО!		33 814,00			
Планшетная сканализация п/с Редифлекс	143430149	01.06.2005	84	85 339,00				0,00	#ДЕЛО!		85 339,00			
GPI-826 пробная установка	143430208	01.11.2007	96	18 219,00				0,00	#ДЕЛО!		18 219,00			
Специализированная сканализация здания ЗМУ	143430213	01.12.2007	84	27 894,00				0,00	#ДЕЛО!		27 894,00			
Копировальный аппарат HP DesignJet Z3100	143430213.1	29.05.2015	84	27 135,00	6 885,00			3 644,00			34 020,00		3 240,00	4 860,00
Прибор ВАС-А	143430257	29.04.2010	84	26 483,00				0,00	#ДЕЛО!		26 483,00			
Радиусный ОПН-220-2AT ПС Нурчана	1434302910	25.02.2011	180	181 406,12				13 830,00	18 448,08		276 721,00	185 242,18	81 478,82	18 448,08
Оптическая сканализация п/с Редифлекс	1434302917	30.03.2011	84	42 573,00				0,00	#ДЕЛО!		42 573,00			
Система учета электрической энергии на ТП(ФЭ) сучетного	1434302918	03.03.2011	84	649 971,00				0,00	#ДЕЛО!		649 971,00			
Прибор измерения выключателей ТМВ-2	1434302920	29.09.2011	84	86 161,00				0,00	#ДЕЛО!		86 161,00			
Рефлектор РЕИС-205	1434302931	29.08.2011	84	57 150,00				0,00	#ДЕЛО!		57 150,00			
Магнитный датчик ВМД-75 с блоком питания ВМД-3	1434302932	28.08.2011	84	48 312,00				0,00	#ДЕЛО!		48 312,00			
Тепловизионный ВМТ-25 с устройством заряд аккумулятора	1434302933	28.09.2011	84	42 273,00				0,00	#ДЕЛО!		42 273,00			
Автоматическая установка для измерения температуры воздуха помещений ПСНурчанаИФ	1434302956	30.05.2012	84	74 660,00				0,00	#ДЕЛО!		74 660,00			
Устройство измерения РЕТОМ-21 с датчиками	1434302985	26.12.2012	84	271 186,00				0,00	#ДЕЛО!		271 186,00			
Термометр РМВ Т02 в комплекте с тепловизионной	143431001	19.04.2013	36	243 220,00				0,00	#ДЕЛО!		243 220,00			
Автоматическая установка для измерения температуры помещений ТМХ и датчик РСХ	143431014	28.09.2013	84	206 060,00				0,00	#ДЕЛО!		206 060,00			

Основное средство	Идентификационный номер	Дата принятия к учету	Показатель износа	Стоймость	Амортизация (на конец периода)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Изменение амортизации (на конец периода)	Изменение амортизации за 2021 г.	СНИ	Увеличение стоимости	Списание амортизации (на конец периода)	На конец периода		Амортизация на 2022 г.	Амортизация по состоянию на конец периода	Амортизация на 2024 г.
													Стоймость	Амортизация (на конец периода)			
Трансформатор тока ТМ-11-100/10/0,4 ТМ-4(12)	143402757	28.12.2017	181	484 815,26	158 591,72	336 223,54	24 099,06	24 099,06	24 099,06	32 122,08	183 200,78	183 200,78	311 714,48	32 812,08	32 812,08	32 812,08	
Резервированные трансформаторы 0,4 кВ ТМ-4К	143402758	28.12.2017	181	1 539 434,78	487 269,28	1 046 135,51	76 546,44	76 546,44	76 546,44	102 061,92	1 539 434,78	1 539 434,78	969 569,07	102 061,92	69 192,72	102 061,92	
Резервированные трансформаторы 0,4 кВ ТМ-4К	143402759	28.12.2017	181	1 043 697,24	334 431,48	709 225,76	51 684,54	51 684,54	69 192,72	15,68	1 043 697,24	1 043 697,24	369 336,02	69 231,22	69 192,72	69 192,72	
Резервированный трансформатор для резервирования трансформатора РТМ-0,4	143451238	07.02.2018	32	369 923,76	369 923,76	0,00	0,00	0,00	0,00	#НЕТ/0	369 923,76	369 923,76	0,00	0,00	0,00	0,00	
Кабельная линия 10 кВ от ПЛ-21 № 20 по ул.Заволочская до ПЛ	124000047	31.01.2018	121	1 635 778,77	471 169,05	1 162 618,72	1 162 618,72	121 669,47	121 669,47	162 275,96	1 162 618,72	1 162 275,96	1 040 940,25	162 225,96	162 225,96	162 225,96	
Кабельная линия 10 кВ от ПЛ-21 № 21 по ул.Заволочская до ПЛ	124000048	31.01.2018	121	1 635 778,77	471 169,05	1 162 618,72	1 162 618,72	121 669,47	121 669,47	162 275,96	1 162 618,72	1 162 275,96	1 040 940,25	162 225,96	162 225,96	162 225,96	
Резервированный трансформатор 0,4 кВ ТМ-4К	143451240	28.02.2018	61	54 237,29	30 230,76	24 006,53	24 006,53	8 002,28	8 002,28	10 669,48	5,08	594 828,52	1 040 940,25	162 225,96	162 225,96	162 225,96	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	143451243	28.02.2018	61	220 238,68	122 811,74	97 227,24	97 227,24	32 208,99	32 208,99	43 345,32	5,08	155 320,73	65 018,25	10 669,68	10 669,68	10 669,68	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	143451244	30.03.2018	37	78 601,69	70 104,21	8 497,48	8 497,48	6 211,62	6 211,62	8 282,16	5,08	13 113,12	6 286,54	8 282,16	8 282,16	8 282,16	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	143451245	30.03.2018	61	42 100,68	22 775,84	19 324,74	19 324,74	6 211,62	6 211,62	8 282,16	5,08	28 987,56	13 113,12	6 286,54	8 282,16	8 282,16	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	143402760	30.04.2018	65	1 307 136,62	489 096,56	815 039,26	815 039,26	138 402,72	138 402,72	184 536,96	7,08	630 501,28	676 635,54	184 536,96	184 536,96	184 536,96	
Трансформатор ТМ-250/10/0,4 № ТМ-250	143402761	30.05.2018	181	108 610,54	19 201,82	89 408,62	89 408,62	5 600,54	5 600,54	7 200,72	15,08	24 602,46	84 008,08	194 226,63	194 226,63	194 226,63	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	14343162	13.07.2018	25	43 713,56	43 713,56	0,00	0,00	0,00	0,00	#НЕТ/0	43 713,56	43 713,56	0,00	0,00	0,00	5430,5	
Хозяйство закупающее энергетическое оборудование	143402762	23.08.2018	181	244 131,66	37 766,12	206 365,74	206 365,74	12 139,11	12 139,11	16 463,48	15,08	49 606,23	194 226,63	194 226,63	194 226,63	194 226,63	
Трансформатор мерный	143402763	23.08.2018	181	244 131,66	37 766,12	206 365,74	206 365,74	12 139,11	12 139,11	16 463,48	15,08	49 606,23	194 226,63	194 226,63	194 226,63	194 226,63	
Трансформатор мерный	143402764	23.08.2018	181	244 052,80	37 794,08	206 258,72	206 258,72	12 135,24	12 135,24	16 460,32	15,08	49 588,32	194 163,48	194 163,48	194 163,48	194 163,48	
Трансформатор мерный	143402765	23.08.2018	181	244 052,80	37 794,08	206 258,72	206 258,72	12 135,24	12 135,24	16 460,32	15,08	49 588,32	194 163,48	194 163,48	194 163,48	194 163,48	
Трансформатор мерный	143402766	23.08.2018	181	242 044,79	37 437,12	204 607,67	204 607,67	12 033,36	12 033,36	16 644,48	15,08	49 410,48	192 534,31	192 534,31	192 534,31	192 534,31	
Трансформатор мерный	143402767	24.08.2018	181	240 897,78	37 286,64	203 611,72	203 611,72	11 918,37	11 918,37	15 971,16	15,08	49 244,41	191 635,35	191 635,35	191 635,35	191 635,35	
Трансформатор мерный	143402768	31.10.2018	181	153 948,56	22 114,94	131 834,52	131 834,52	7 654,86	7 654,86	10 208,48	15,08	29 768,90	124 179,66	124 179,66	124 179,66	124 179,66	
Здание ТП-204	113110050	31.10.2018	381	1 420 334,00	102 287,00	1 318 057,00	1 318 057,00	35 410,50	35 410,50	47 214,00	30,08	137 707,50	1 282 646,50	47 214,00	47 214,00	47 214,00	
Трансформатор тока ТМ-400 (Т2) ТМ-400(0,4)	143402769	31.10.2018	181	156 656,00	22 503,28	134 154,74	134 154,74	7 289,59	7 289,59	10 296,12	15,08	30 282,85	126 305,15	19 646,76	19 646,76	19 646,76	
Трансформатор тока ТМ-400 (Т1) ТМ-400(0,4)	143402770	31.10.2018	181	139 090,00	18 398,38	119 691,62	119 691,62	6 715,17	6 715,17	8 603,96	15,08	28 114,55	108 635,45	7 832,9	7 832,9	7 832,9	
Кабельная линия 10кВ от ПЛ-7 № 12 до улицы Давыдова КЛТ-19К	124000049	31.10.2018	121	69 913,00	15 022,54	54 890,48	54 890,48	5 200,11	5 200,11	6 933,48	10,08	20 222,65	48 860,35	6752,5	6752,5	6752,5	
Кабельная линия 10кВ от ПЛ-7 № 12 до улицы Давыдова КЛТ-19К	124000050	31.10.2018	121	103 705,00	22 283,82	81 421,18	81 421,18	7 713,63	7 713,63	10 244,04	10,08	29 997,45	73 707,55	2786,52	2786,52	2786,52	
Кабельная линия 10 кВ от ПЛ-7 № 17 до ТП-38 №6 по ул.Мира	124000091	31.10.2018	121	182 262,00	41 312,44	150 949,56	150 949,56	14 200,46	14 200,46	19 057,28	10,08	55 612,90	138 664,10	4148,2	4148,2	4148,2	
Кабельная линия 10кВ от ПЛ-7 № 17 до ТП-38 №6 по ул.Мира	124000092	31.10.2018	121	50 031,00	10 750,48	39 280,52	39 280,52	3 721,32	3 721,32	4 961,76	10,08	14 471,80	35 568,20	7690,48	7690,48	7690,48	
Кабельная линия 10 кВ от ПЛ-7 № 17 до ТП-144 (Т1)	124000093	31.10.2018	121	50 031,00	10 750,48	39 280,52	39 280,52	3 721,32	3 721,32	4 961,76	10,08	14 471,80	35 568,20	2001,24	2001,24	2001,24	
Кабельная линия 10 кВ от ПЛ-7 № 17 до ТП-144 (Т2)	124000094	31.10.2018	121	56 321,00	12 101,96	44 219,04	44 219,04	4 188,14	4 188,14	5 565,52	10,08	16 291,10	40 029,90	2252,84	2252,84	2252,84	
Кабельная линия 0,4 кВ от ПЛ-181 № 12 до ВРУ улицы №181 по ул.Давыдова	124000095	31.10.2018	121	56 321,00	12 101,96	44 219,04	44 219,04	4 188,14	4 188,14	5 565,52	10,08	16 291,10	40 029,90	2252,84	2252,84	2252,84	
Кабельная линия 0,4 кВ от ПЛ-181 № 6 до ВРУ улицы №181 по ул.Давыдова	121250125	31.10.2018	61	669 604,00	288 404,86	381 199,14	381 199,14	98 793,99	98 793,99	131 725,32	5,08	286 405,19	2252,84	2252,84	2252,84	2252,84	
Оформление ПС "Защиты" на №6 п/п	121250126	31.10.2018	61	222 173,00	67 958,80	154 214,20	154 214,20	23 524,20	23 524,20	31 269,60	7,08	91 483,00	139 690,00	31395,6	31395,6	31395,6	
Путь для размещения П. 0,022	121250124	31.10.2018	65	258 538,00	79 079,26	179 448,74	179 448,74	27 232,59	27 232,59	36 498,12	7,08	106 452,45	152 075,15	36498,1	36498,1	36498,1	
Путь для размещения оборудования	121250122	31.10.2018	65	555 432,00	168 896,74	386 535,26	386 535,26	58 810,41	58 810,41	78 413,88	7,08	228 707,15	328 724,65	78413,9	78413,9	78413,9	

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода		За период					На конец периода		Амортизация ДТ в 2022 г. по 30.09.2022	Амортизация ДТ на 2022 г.	Амортизация по состоянию на 30.09.2022	
				Стоимость	Амортизация (зачисл.)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Числовые коэффициенты	Уменьшение стоимости	Списание (месяц)	Стоимость	Амортизация (зачисл.)				Остаточная стоимость
Путь для ввода в эксплуатацию	121250121	31.10.2018	65	719 417,00	220 065,98	499 351,02	76 173,97	101 564,76	7,08			719 417,00	246 230,55	423 186,45	101564,8	
Кран подвесной электрический 10,5 тн, с пультным управлением	143451263	31.10.2018	181	234 495,76	33 684,56	200 811,20	11 690,04	15 546,72	15,08			234 495,76	45 344,60	189 151,16	15546,7	
Кран подвесной электрический 10,5 тн	143451262	31.10.2018	181	491 411,02	70 559,49	420 851,54	24 424,82	32 578,76	15,08			491 411,02	99 024,30	396 386,72	32579,8	
Кран подвесной 5 тн	143451261	31.10.2018	181	154 237,29	22 155,64	132 081,65	7 669,26	10 225,68	15,08			154 237,29	29 624,90	124 412,39	10225,7	
Путь передачи трансформатора ПС "Академическая"	121250120	31.10.2018	65	100 998,00	30 890,34	70 097,66	10 692,81	14 237,08	7,08			100 998,00	41 593,19	59 404,85	14257,1	
Трансформатор типа ТМГЗ1-1000/100,4 масляный (двухобмоточный, ПП,ЗЗД)	143402773	31.12.2018	181	369 463,09	52 437,12	344 025,97	19 663,92	26 218,56	15,08			369 463,09	72 107,04	323 392,05	26218,6	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 3 до ВРУ Ж.Д.10 по ул.Зеленая	124500096	28.12.2018	121	28 849,00	6 198,92	22 650,08	2 145,78	2 861,04	10,08			28 849,00	8 344,70	20 504,30	43505,2	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 4 до ВРУ Ж.Д.11/1 корпус 1 по ул.Зеленая Глоба	124500097	28.12.2018	121	46 002,00	9 864,60	36 137,40	3 421,62	4 562,16	10,08			46 002,00	13 306,30	32 695,70	2861,0	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 7 до ВРУ Ж.Д.8 по ул.Зеленая	124500098	28.12.2018	121	39 773,00	7 668,64	32 104,36	2 660,76	3 547,68	10,08			39 773,00	10 347,40	29 425,60	4562,2	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 7 до ВРУ Ж.Д.11 по ул.Зеленая	124500099	28.12.2018	121	21 723,00	4 867,76	17 095,24	1 615,77	2 154,36	10,08			21 723,00	6 283,55	15 439,45	3547,7	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 8 до ВРУ Ж.Д.8 по ул.Зеленая Глоба	124500100	28.12.2018	121	17 497,00	3 751,02	13 745,98	1 298,43	1 721,24	10,08			17 497,00	5 049,45	12 447,55	2154,4	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 10 до ВРУ Ж.Д.9 по ул.Зеленая	124500101	28.12.2018	121	28 849,00	6 198,92	22 650,08	2 145,78	2 861,04	10,08			28 849,00	8 344,70	20 504,30	1731,2	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 10 до ВРУ Ж.Д.9 по ул.Зеленая	124500102	28.12.2018	121	38 773,00	7 668,64	31 104,36	2 660,76	3 547,68	10,08			38 773,00	10 347,40	28 425,60	2861,0	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 11 до ВРУ Ж.Д.11 по ул.Зеленая Глоба	124500103	28.12.2018	121	21 723,00	4 867,76	17 095,24	1 615,77	2 154,36	10,08			21 723,00	6 283,55	15 439,45	3547,7	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 11 до ВРУ Ж.Д.10 по ул.Зеленая	124500104	28.12.2018	121	46 002,00	9 864,60	36 137,40	3 421,62	4 562,16	10,08			46 002,00	13 306,30	32 695,70	2154,4	
Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-15Е ф. 15 до ВРУ Ж.Д.8 по ул.Зеленая	124500105	28.12.2018	121	17 497,00	3 751,02	13 745,98	1 298,43	1 721,24	10,08			17 497,00	5 049,45	12 447,55	4562,2	
Кабельная линия 0,4 кВ от ВРУ Ж.Д.11/1 корпус 1 ф.12 до ВРУ Ж.Д.11/1 корпус 2 по ул.Зеленая Глоба	124500106	28.12.2018	121	12 651,00	2 716,30	9 934,70	940,95	1 244,60	10,08			12 651,00	3 659,23	8 991,75	1731,2	
Кабельная линия 0,4 кВ от ВРУ Ж.Д.11/1 корпус 1 ф.4 до ВРУ Ж.Д.11/1 корпус 2 по ул.Зеленая Глоба	124500107	28.12.2018	121	12 651,00	2 716,30	9 934,70	940,95	1 244,60	10,08			12 651,00	3 659,23	8 991,75	1254,6	
Кабельная линия 0,4 кВ от ВРУ Ж.Д.9 по Ж.Д.14 вход 2 (ТП-15Е) по ул.Зеленая Глоба	124500108	28.12.2018	121	21 156,00	4 545,84	16 610,16	1 573,56	2 088,08	10,08			21 156,00	6 119,40	15 036,60	1254,6	
Кабельная линия 0,4 кВ от ВРУ Ж.Д.9 по Ж.Д.14 вход 2 (ТП-15Е) по ул.Зеленая Глоба	124500109	28.12.2018	121	21 156,00	4 545,84	16 610,16	1 573,56	2 088,08	10,08			21 156,00	6 119,40	15 036,60	2098,1	
Кабельная линия 0,4 кВ от ВРУ Ж.Д.37 (ф.6 ТП-7Ш) по ул.Иванова до подстанции отделения №117	124500110	28.12.2018	121	10 946,00	2 351,90	8 594,10	814,14	1 065,52	10,08			10 946,00	3 169,10	7 779,90	2098,1	
Путь передачи трансформатора в здании бывшей школы, мастерской ПЭС	121250134	28.12.2018	65	29 455,00	9 092,76	20 362,24	3 118,77	4 158,36	7,08			29 455,00	12 126,55	17 328,45	1085,5	
Трансформатор типа ТМГ-400/100,4 масляный герметичный (ПТ,ЗЗД)	143402774	31.01.2019	181	248 452,61	31 571,41	216 881,20	12 354,03	16 472,04	15,08			248 452,61	43 925,44	204 527,17	4158,4	
Воздушно-капельная линия 10 кВ от опоры 20 ВР-10 В-Экспресс, владениям корпорации ПС "Научная"	124500111	28.02.2019	121	3 162 746,38	575 044,80	2 587 701,58	235 245,60	313 660,80	10,08			3 162 746,38	810 250,40	2 352 495,98	16472,0	
Справочные материалы с вездными приборами ПС "Научная"	121250135	30.04.2019	121	133 069,45	21 896,00	111 074,45	9 897,75	13 197,00	10,08			133 069,45	31 892,75	101 176,70	313660,8	
Тель ручная ПРШВ-3,2	143451262	30.04.2019	121	51 194,17	8 461,60	42 732,57	3 807,81	5 077,08	10,08			51 194,17	12 299,61	38 894,56	13197,0	
Кран подвесной ручной 3,2 т.	143451263	19.05.2019	181	130 937,17	13 021,38	117 915,79	6 510,69	8 696,92	15,08			130 937,17	19 532,07	111 405,10	5077,1	
Опорный ректор РГОС 10-2500-0,25 УЭЛЗ, номер 2Р фаз "К"	143402777	30.07.2019	360	445 777,92	21 050,59	424 727,33	11 144,43	14 899,24	30,00			445 777,92	32 195,02	413 582,90	8680,9	
Опорный ректор РГОС 10-2500-0,25 УЭЛЗ, номер 2Р фаз "В"	143402778	30.07.2019	360	445 777,92	21 050,59	424 727,33	11 144,43	14 899,24	30,00			445 777,92	32 195,02	413 582,90	14859,2	
Опорный ректор РГОС 10-2500-0,25 УЭЛЗ, номер 2Р фаз "С"	143402779	30.07.2019	360	445 777,92	21 050,59	424 727,33	11 144,43	14 899,24	30,00			445 777,92	32 195,02	413 582,90	14859,2	
Носок трансформаторный МТ-100В/1	143451265	31.10.2019	37	106 696,23	40 371,10	66 325,13	25 952,85	34 603,60	3,08			106 696,23	66 323,95	40 371,28	14859,2	
Устройство дуговой защиты ВРУ-10 в ПП "Академическая"	143402780	31.12.2019	65	1 957 744,00	276 397,36	1 681 346,64	207 250,52	276 397,36	7,08			1 957 744,00	483 677,68	1 474 066,32	34603,8	
															276387,4	

Основное средство	Ивант брнд кодир	Дата принятия к учету	Срок полезного использования	На начало периода				За период				На конец периода				Амортизация по состоянию на 31.12.2021 г.	Амортизация по состоянию на 31.12.2022 г.	Амортизация по состоянию на 31.12.2023 г.	Амортизация по состоянию на 31.12.2024 г.
				Стоимость	Амортизация (конец)	Остаточная стоимость	Увеличение стоимости	Накопленная амортизация (конец)	Увеличение амортизации (конец)	Списание амортизации (конец)	Стоимость	Амортизация (конец)	Остаточная стоимость	Амортизация ДТ на 2022 г.	Амортизация ДТ на 2023 г.				
Наружное освещение	12400012	29.05.2020	121	145 030,92	8 350,20	136 680,72	45 327,42	189 168,80	10 787,40	14 383,20	10,08	688 455,00	423 497,12	348 182 233,61	209 549 701,40	138 612 532,21	13 386 910,20	314 982,06	14 383,2
Инструмент для измерения температуры	143451307	23.12.2020	25	45 327,42		45 327,42				21 757,20	2,08							1 988 140,92	2 1757,2
Инструмент для измерения температуры	12400014	21.12.2020	121	6 993 015,99		6 993 015,99			18 317,90	14 383,20	14,55	688 455,00	423 497,12	348 182 233,61	209 549 701,40	138 612 532,21	13 386 910,20	314 982,06	2 1757,2
Страна автомобильная	143451317	28.04.2021	97		8 350,20			189 168,80	9 750,95	13 001,27	14,55							1 988 140,92	0,0
Автомобильная																		314 982,06	13 001,3
Резервуар стальной	143402783	30.04.2021	360					1 803 148,72	25 043,75	33 391,67	54,00							1 988 140,92	33 391,7
Кабельная линия 10 кВ ПН-Э	124000115	31.05.2021	121					2 849 979,19	70 650,72	94 200,96	30,25							1 988 140,92	94 201,0
Кабельная линия 10 кВ ПН-Э	124000116	31.05.2021	121					2 849 979,19	70 650,72	94 200,96	30,25							1 988 140,92	94 201,0
Кабельная линия 0,4 кВ 3Ф/3ПН	124000117	31.05.2021	121					1 288 014,18	31 934,25	42 979,00	30,25							1 988 140,92	42 979,0
Кабельная линия 0,4 кВ 3Ф/3ПН	124000118	31.05.2021	121					644 177,09	15 971,34	21 265,12	30,25							1 988 140,92	21 295,1
Кабельная линия 0,4 кВ 3Ф/3ПН	121350149	29.09.2021	121					3 561 650,35	97 974,81	130 633,09	30,25							1 988 140,92	130 633,1
Кабельная линия 10кВ ПН-Э	124000122	30.09.2021	121					2 146 078,49										1 988 140,92	14 3071,9
Кабельная линия 10кВ ПН-Э	124000123	30.09.2021	121					2 127 784,54										1 988 140,92	14 1852,3
Кабельная линия 0,4 кВ 3Ф/3ПН	124000092	11.11.2015	360	357 461,00	95 001,68	262 459,32			8 847,53	11 920,04	29,96							1 988 140,92	11 930,04
Итого				330 015 621,49	194 917 080,44	135 098 541,05	18 835 087,12	15 056 116,08	20 074 824,11	688 455,00	423 497,12	348 182 233,61	209 549 701,40	138 612 532,21	13 386 910,20	2 303 122,98	314 982,06	15 670 033,18	16 035,35

Общедоступные факт 9 мес. 2023г.

Итого Амортизация на 2024 год

15670,03318
365,32
16 035,35