

Заключение

по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ЭСО» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149, КПП 540601001) (далее ООО «ЭСО» или Общество) письмом от 28 апреля 2023 года №0538/04 обратилось в установленные законодательством сроки в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2022 - 2026 годы. В отношении ООО «ЭСО», расположенного по адресу 630048, г. Новосибирск, пл. Карла Маркса, 5, офис 414 осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. Регулирование организации осуществляется с 2018 года. В 2022 году у организации начался очередной долгосрочный период регулирования (2022 - 2026 годы).

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 в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2022-2026 г.г. для ООО «ЭСО» произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка произведена с учетом предложения организации и анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год.

ООО «ЭСО» эксплуатирует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве аренды в соответствии с договорами аренды движимого и недвижимого имущества. Право владения по объектам недвижимого имущества подтверждено государственной регистрацией. Договоры по аренде зданий (нежилых помещений) заключены сроком на 10 лет, электрических сетей и электрооборудования – на 49 лет, и действуют не менее очередного периода регулирования.

ООО «ЭСО» оказывает услугу по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 8.09.2020 г. №УЭ-а-69-20-01435 с учетом дополнительных соглашений:

1. №УЭ-а-69-20-01435-ДС001 от 02.02.2021 г.,
2. №УЭ-а-69-20-01435-ДС002 от 26.02.2021 г.,
3. №УЭ-а-69-20-01435-ДС003 от 23.06.2021 г.,
4. №УЭ-а-69-20-01435-ДС004 от 19.05.2022 г.,
5. №УЭ-а-69-20-01435-ДС005 от 01.11.2022 г.,
6. №УЭ-а-69-20-01435-ДС006 от 30.01.2023 г.,
7. №УЭ-а-69-20-01435-ДС007 от 4.09.2023 г.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила № 1178) письмами от 21.09.2023 года №574-09, от 10.10.2023 г. №578-10 организацией предоставлены дополнительные материалы к предложению об установлении цен (тарифов) по своей инициативе. В соответствии с пунктом 12 Правил № 1178, уточненное предложение опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической

энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 (далее – Стандарты раскрытия).

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

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

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год оформлено предприятием надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил № 1178.

Расчеты Необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями), Методических указаний № 98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э

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

1) ООО «ЭСО» в соответствии с договорами аренды с основными обществами владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 38,28 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. № 184 (далее - Критерии). Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «ЭСО» в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами 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 выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 57,772 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 20,398 км;

ниже 1 кВ- 37,374 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

Договоры аренды электрических сетей, предусматривающих аренду объектов недвижимости, зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

3) За три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют 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.

4) У ООО «ЭСО» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 299-00-21, что соответствует пункту 4 Критериев.

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

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Новосибирской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Новосибирской области 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.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил №1178 письмом от 6.06.2022 г. №110 Обществом представлены сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу:

- выписка из ЕГРЮЛ от 23.09.2022 года свидетельствующая о том, что:

1) ООО «АМПИР» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости – 5,0 тыс. руб., что составляет 25,0%;

2) ООО «СЛК-Энерджи» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости 10,0 тыс. руб., что составляет 50,0%;

3) ООО «ТЕК» владеет долей уставного капитала ООО «ЭСО» в номинальной стоимости 5,0 тыс. руб., что составляет 25,0%.

Таким образом, ООО «ЭСО» 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 организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «ЭСО» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно, ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на

2024 годы, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе ООО «ЭСО» в предшествующих периодах регулирования.

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

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

При проведении анализа приняты плановые показатели, сформированные при корректировке индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭСО».

1. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭСО» за 2021 год

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Общества за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 6 786 тыс. руб. и увеличилась на 1 699 тыс.руб. по сравнению с 2020 годом, за счет изменения величины оборотных активов.

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы по состоянию на конец 2021 года у ООО «ЭСО» отсутствовали.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец отчетного периода увеличились относительно 2020 года на 1 699 тыс.руб. и составили на конец 2021 года 6 786 тыс.руб.

Изменение оборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- увеличение дебиторской задолженности на конец отчетного периода на 677 тыс.руб., которая составила на конец отчетного периода 5 578 тыс.руб. Удельный вес дебиторской задолженности в структуре оборотных активов составил на конец 2021 года 82,2%. Дебиторская задолженность включает в себя:

авансы выданные 616 тыс. руб., что ниже показателя 2020 года на 9 тыс. руб.;

перерасход по подотчету 18 тыс. руб., что соответствует показателю 2020 года;

налоги и взносы 1 498 тыс. руб., что выше показателя 2020 года на 87 тыс. руб.;

покупатели 3 446 тыс. руб., рост по отношению к 2020 году на 599 тыс. руб.

- увеличение денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода на 1 014 тыс. руб. Величина денежных средств и денежных активов на конец отчетного периода составила 1 192 тыс. руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах составил 17,6%.

- увеличение налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на конец отчетного периода на 10 тыс. руб. (13 тыс. руб. – в 2021 году, 3 тыс. руб. - в 2020 году).

- запасы на конец отчетного периода сократились по отношению к 2020 году на 2 тыс. руб. и составили 3 тыс. руб. Финансовые вложения и прочие оборотные активы на 31.12.2021 года отсутствовали.

Учитывая, что внеоборотные активы у Общества отсутствуют, доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде составила 1.

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода составили 3 494 тыс. руб. и увеличились относительно 2020 года на 1 560 тыс.руб. Изменение обусловлено увеличением нераспределенной прибыли, которая составила в конце 2021 года 3 474 тыс.руб. за счет получения чистой прибыли в размере 1 570 тыс. руб.

Уставный капитал на конец отчетного периода составил 20 тыс. руб., что соответствует показателю 2020 года.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2021 г. долгосрочные обязательства у организации отсутствовали.

Краткосрочные обязательства:

Краткосрочные обязательства Общества на конец отчетного периода составили 3 292 тыс. руб., что ниже показателя 2020 года на 139 тыс. руб. Краткосрочные обязательства Общества в полном объеме представлены кредиторской задолженностью. Структура кредиторской задолженности представлена следующим образом:

- налоги и взносы – 32,9%,
- расчеты с поставщиками и подрядчиками – 22,6%,
- авансы полученные – 17,4%,
- передача электроэнергии – 16,8%,
- покупка потерь – 7,4%,
- оплата труда – 2,6%.

Заемные средства, доходы будущих периодов, оценочные обязательства, прочие обязательства в отчетном периоде отсутствовали.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2021 года составил 3 494 тыс. руб. (на конец 2020 года 1 934 тыс. руб., на конец 2019 года 182 тыс. руб.). Положительное значение свидетельствует о превышении размера оборотного капитала над краткосрочными обязательствами организации.

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

Относительные финансовые показатели Общества за 2021 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,056	0,362
2.Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,056	0,362
3.Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим.>2	1,613	2,061
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1.Коэффициент автономии	>=0.5	0,380	0,515
2.Доля оборотных средств в активах		1,000	1,000
3.Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4.Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		-	-
5.Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	0,380	0,515
6.Коэффициент маневренности	<=0.5	1,000	1,000
7.Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	386,8	1164,667
8.Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,002	0,002
9.Коэффициент долгосрочной задолженности		-	0,000

10. Коэффициент краткосрочной задолженности		1,63030	1,000
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		1,000	1,000
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,000	1,000

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде составил 0,362, что соответствовало нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода 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 2,061, что превысило необходимый уровень.

В отчетном периоде ООО «ЭСО» не использовало заемный капитал. Коэффициент автономии увеличился по отношению к 2020 году и соответствовал оптимальному уровню. Учитывая, что у организации отсутствуют заемные средства, коэффициент и соотношения заемных и собственных средств равен 0.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте вырос относительно 2020 года и соответствовал оптимальному значению. Коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, коэффициент имущества производственного назначения не соответствуют оптимальным значениям, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности предприятия и о недостаточном объеме собственных средств.

Анализ финансового состояния ООО «ЭСО» свидетельствует о стабильном финансовом положении организации, но ряд показателей по-прежнему не соответствуют оптимальным значениям.

1.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ООО «ЭСО» в 2021 году приведена в таблице 1.

Таблица 1
млн.кВтч

Показатели	2021 год			Отклонение	в %
	План	Факт по данным организации	Факт с учетом корректировок АО «НЭС» и АО «РЭС»		
1. Объем электроэнергии всего:	39,110	35,915	35,875	-3,235	91,7
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	39,110	35,915	35,875	-3,235	91,7
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	6,263	3,586	3,594	-2,669	57,4
в том числе в пределах установленного норматива	6,263	3,586	3,594	-2,669	57,4
сверх установленного норматива	0,00	0,00	0,000	0,000	-
в %	16,01	9,98	10,02	-6,031	62,3
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	32,848	32,329	32,281	-0,566	98,3
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		38,436	38,436		

В результате анализа отчетных данных организации установлено, что организацией допущена ошибка. При отражении фактических показателей объема потерь, относимых на

сторонних потребителей, не учтена корректировочная счет-фактура, выставленная АО «Новосибирскэнергообл» 23.12.2021 года за июль 2021 года.

Сведения о фактических объемах потерь за 2021 год с учетом корректировок проводимых АО «Новосибирскэнергообл» представлены в департамент письмом АО «Новосибирскэнергообл» от 15.09.2022 г. №75465. Письмом от 6.10.2022 г. №РЭС-16-2/9335 АО «РЭС» представило уточненные (скорректированные) объемы оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, анализ величины потерь и объемов полезного отпуска сторонним потребителям проведен с учетом корректировок, проведенных указанными организациями.

С учетом корректировки отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 32,281 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 0,566 млн.кВтч (-1,7%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу составил 3,594 млн.кВтч., что соответствует данным АО «Новосибирскэнергообл». Фактический объем потерь ниже планового на 2,669 млн.кВтч. (-42,6%), что обусловлено снижением фактического объема электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, а также фактического процента потерь относительно нормативного с 16,01% до 10,02%.

Согласно отчетным данным за 2021 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭСО», составил 38,436 млн.кВтч. Следует отметить, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь. Департаментом при определении величины корректировки НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии учитывается фактический объем отпуска электрической энергии в сеть, оплаченный котлодержателем.

1.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2021 год был принят департаментом в размере 341,06 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2021 года количество условных единиц соответствовало плановой величине.

1.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 2021 год приведены в таблице 2.

Таблица 2
тыс.руб.

Показатели	План 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, в %
Подконтрольные расходы, всего	4 385,0	5 438,9	1 053,9	124,0
в том числе				
услуги производственного характера	2 526,0	3 530,5	1 004,5	139,8
в том числе				
техобслуживание и ремонт	1 116,8	2 058,9	942,1	184,4
услуги по эксплуатации	1 409,2	1 471,6	62,4	104,4
сырье и материалы	45,4	2,1	-43,3	4,6
затраты на оплату труда	1 609,4	1 612,0	2,6	100,2
общехозяйственные расходы	204,2	294,2	90,1	144,1
Неподконтрольные расходы, всего	14 411,7	14 365,5	-46,3	99,7
в том числе				
Расходы на оплату услуг ФСК, относимые на услуги по передаче электрической энергии	5 265,5	5 316,0	50,4	101,0
отчисления на страховые взносы	489,3	317,0	-172,2	64,8
% от ФОТ	30,4	19,7	-10,7	64,7
аренда имущества, всего	8 657,0	8 732,5	75,5	100,9
в том числе				
аренда объектов электросетевого хозяйства	8 463,2	8 502,8	39,5	100,5
аренда офиса	193,7	229,7	36,0	118,6
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб.	18 796,7	19 804,3	1 007,6	105,4
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	13 783,2	7 759,6	-6 023,6	56,3

Корректировка по результатам анализа	-2 696,0		-	-
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі за 2019 г.	153,2		-	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	30 037,2	29 519,1	-518,1	98,3
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	16 253,9	15 973,5	-280,4	98,3
на оплату технологического расхода (потерь)	13 783,2	13 545,5	-237,7	98,3
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,76801	0,76801	0,0000	100,0
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	341,06	341,06	0,00	100,0
численность	3,0	3,0	0,0	100,0
средняя зарплата	44 706,5	44 778,9	72,4	100,2
затраты на у.е.	55,1	42,5	-12,6	77,1

1.4.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам 2021 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии составила 29 519,1 тыс. руб., в том числе выручка по содержанию сетей составила 15 973,5 тыс.руб., что ниже плановой величины на 280,4 тыс. руб. (-1,7%), на оплату потерь 13 545,5 тыс. руб., что на 237,7 тыс. руб. (-1,7%) ниже плановой величины.

В 2021 году АО «РЭС» производило расчеты с организацией по одноставочному тарифу.

1.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 2021 год составили 19 804,3 тыс. руб. с ростом относительно плана на 1 007,6 тыс.руб. (+5,4%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

По отчету организации в целом подконтрольные расходы за 2021 год составили 5 438,9 тыс.руб., с ростом относительно плана на 1 053,9 тыс.руб. (+24,0%).

Услуги производственного характера

Фактические расходы за 2021 год по услугам производственного характера составили 3 530,5 тыс. руб., что выше плановой величины на 1 004,5 тыс. руб. (+39,8%). Данная статья включает в себя расходы на техническое обслуживание и ремонт, и услуги по эксплуатации.

План-график капитальных ремонтов ТП-6-10/0,4кВ на 2021 год, план-график технического обслуживания ТП-6-10/0,4кВ на 2021 год, план-график испытаний повышенным напряжением КЛ-10кВ на 2021 год утверждены генеральным директором ООО «ЭСО» от 4.06.2020 года. В качестве обоснования организацией представлен отчет о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за 2021 год, приказ генерального директора от 15.07.2021 года №1/07 «О приостановке проведения испытаний кабельных линий 6-10 кВ», оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год.

1) Фактические расходы на техобслуживание и ремонт, выполняемые в соответствии с пунктом 6 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (далее – Правила ТООР), составили 2 058,9 тыс.руб., что выше плана на 942,1 тыс.руб. (+84,4%), включают в себя:

- техническое обслуживание на сумму 130,9 тыс. руб. За отчетный период в рамках договоров с ООО «Энергосервис» от 15.09.2018 года №1 (с учетом дополнительного соглашения №1 от 3.04.2020 года), ИП Карпов Михаил Юрьевич от 26.07.2021 г. №010721, от 29.07.2022 г. №020721, от 23.09.2022 №060921 в соответствии с утвержденным планом-

графиком технического обслуживания ТП-6-10/0,4кВ на 2021 год и план-график испытаний повышенным напряжением КЛ-10кВ на 2021 год выполнены соответствующие мероприятия. Следует отметить, что в связи с необходимостью выполнения аварийно-восстановительных работ во втором полугодии 2021 года в соответствии с приказом генерального директора от 15.07.2021 года №1/07 приостановлены работы по проведению испытаний кабельных линий 6-10 кВ». В качестве обосновывающих материалов организацией представлены акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат, протоколы заседаний конкурсной комиссии по рассмотрению и оценке заявок;

- плановые ремонты в размере 869,9 тыс. руб. В отчетном периоде подрядной организацией в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 15.09.2018 года №1 (с учетом дополнительного соглашения №1 от 3.04.2020 года) выполнен капитальный ремонт ТП-4459 в соответствии с утвержденным планом-графиком капитальных ремонтов ТП-6-10/0,4кВ на 2021 год. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены акт о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат;

- аварийно-восстановительные ремонты в размере 1 058,0 тыс. руб. Работы выполнены в соответствии с договорами с ООО «Энергосервис» от 29.07.2021 г. №030721, от 31.08.2021 г. №040821, от 23.09.2021 г. №070921, от 23.09.2021 г. №080921, от 23.09.2021 г. №090921, от 3.12.2021 г. №18122021, от 3.12.2021 г. №17122021. Все расходы подтверждены актами о приемке выполненных работ, справками о стоимости выполненных работ и затрат. Также, представлены протоколы заседаний конкурсной комиссии по рассмотрению и оценке заявок, акты расследования причин аварий.

2) Расходы по эксплуатации за отчетный период составили 1 471,6 тыс. руб., что выше плановой величины на 62,4 тыс. руб. (+4,4%). Услуги по эксплуатации предоставлены в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 9 июля 2018 года №1 (с учетом доп. Соглашения №1 от 28.12.2018 г., №2 от 9.01.2020 г., №3 от 1.06.2020 г.). В качестве обоснования организацией предоставлены ежемесячные акты и оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год.

В результате проведенного анализа расходы на услуги производственного характера признаны департаментом экономически обоснованными в размере 3 530,5 тыс. руб. в соответствии с фактом. Расходы частично компенсированы недоиспользованными средствами по материалам.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данной статье за отчетный период составили 2,1 тыс. руб., что ниже плана на 43,3 тыс. руб. (-95,4%).

При формировании расходов на сырье и материалы на базовый период регулирования (2019 год) в расходы были включены расходы на спецодежду и инструменты. Плановые расходы на 2021 год были скорректированы с учетом коэффициента индексации, учитывающего, в том числе, изменение величины условных единиц оборудования, и составили 45,4 тыс. руб. По факту организацией в 2021 году в статью «сырье и материалы» отнесены расходы на контрольные пломбы на общую сумму 2,1 руб. Списание материалов подтверждено требованиями-накладными, расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2021 год. Приобретение материалов осуществлялось по мере необходимости, без заключения договоров. Приобретение пломб подтверждено счетом-фактурой.

Экономически обоснованными департаментом признаны расходы в размере 2,1 тыс. руб. в соответствии с фактом. Недоиспользованные расходы по материалам в размере 43,3 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по услугам производственного характера.

Затраты на оплату труда

Фактические расходы по оплате труда за 2021 год согласно отчетным данным ООО «ЭСО» составили 1 612,0 тыс. руб., что выше плановых расходов на 2,6 тыс. руб. (+0,2%).

Фактическая численность персонала составила 3 человека и соответствует плановой (нормативной величине). Среднемесячная заработная плата за отчетный период составляет 44 778,9 руб. в месяц (при плановой 44 706,5 руб. в месяц), что не превышает размер

среднемесячной заработной платы одного работника по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по Новосибирской области за 2020 год согласно данным, опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (46 836 руб.).

Учитывая, что рост расходов на оплату труда произошел по зависящим от деятельности организации причинам, дополнительные расходы на оплату труда в размере 2,6 тыс. руб. не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Общехозяйственные расходы

Фактические расходы по статье составили 294,2 тыс. руб., что выше плановых расходов на 90,1 тыс. руб. (+44,1%) и включают в себя общехозяйственные расходы в размере 200,1 тыс. руб. и прочие расходы в размере 94,1 тыс. руб.

При планировании расходов базового периода (2019 год) департаментом были учтены расходы на обучение, юридические услуги, канцелярские товары, техническая поддержка сайта, программное обеспечение и услуги связи. Прочие расходы организацией не были заявлены. По факту организацией в общехозяйственных расходах отражены расходы на юридические услуги, услуги связи, услуги по технической поддержке сайта.

Анализ общехозяйственных расходов приведен в таблице 3.

Таблица 3
тыс. руб.

Показатели	Учтено департаментом на 2021 г	Фактические расходы за 2021 г	Отклонение
Канцтовары	16,5	0,0	-16,5
Обучение персонала	0,9	0,0	-0,9
Техническая поддержка сайта	80,1	84,2	+4,1
Программное обеспечение/обеспечение документооборота/цифровая подпись	4,6	0,0	-4,6
Юридические услуги	87,9	90,0	+2,1
Услуги связи	14,2	25,9	+11,7
Итого:	204,2	200,1	-4,1

Расходы произведены в соответствии с заключенными договорами, подтверждены карточками счета 26 за 2021 год.

В *прочие расходы* организацией отнесены расходы:

- по оплате услуг банка 30,3 тыс. руб. Расходы подтверждены карточкой счета 91.02 за 2021 год «Прочие доходы и расходы. Расходы на услуги банков»;

- расходы на обучение сотрудников 3,5 тыс. руб.;

- расходы на оплату права использования «СБИС-КЭП», на оплату электронной цифровой подписи в размере 10,4 тыс. руб.;

- расходы, связанные с обеспечением доступа к месту проведения аварийно-восстановительных работ, а также восстановлением благоустройства на месте проведения работ, в размере 50,0 тыс. руб. Расходы подтверждены соглашением №6/2 от 16.08.2021 года между ООО «ЭСО» и ООО «ТЦ «Центральный», актом сдачи-приемки работ (услуг) №00227, счетом №000241 от 16.08.2021.

Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2021 год, 26 за 2021 год и подтверждены карточками счета 20.01 за 2021 год, 26 за 2021 год. В соответствии с Учетной политикой организации базой распределения общехозяйственных расходов является выручка от реализации. По факту 2021 года доля выручки по регулируемому виду деятельности составила 100,0%.

В результате проведенного анализа департаментом общехозяйственные расходы признаны экономически обоснованными в размере 294,2 тыс. руб. в соответствии с фактом.

Учитывая, что рост общехозяйственных расходов произошел по зависящим от деятельности организации причинам, дополнительные расходы не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы в целом за 2021 год составили 14 365,5 тыс. руб., что ниже плана на 46,3 тыс. руб. (-0,3%), в том числе:

Расходы на страховые взносы

Отчисления по единому социальному налогу и обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 317,0 тыс. руб., что ниже плановой величины на 172,2 тыс. руб. (- 35,2%).

Снижение расходов обусловлено применением пониженных тарифов страховых взносов в 2021 году для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода, в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (пункт 2.1 статьи 427 Налогового кодекса РФ).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 172,2 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при корректировке тарифов на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **207,9** тыс. руб. ($172,2 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ).

Аренда

Расходы по статье «аренда» за 2021 год составили 8 732,5 тыс.руб., с ростом к плану на 75,5 тыс.руб. (+0,9%), в том числе:

- расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства **8 502,8** тыс. руб., с ростом к плану на 39,5 тыс.руб. (+0,5%). Рост расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства обусловлен принятием в аренду нового электросетевого оборудования в соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору аренды с ООО «Альфа-Сервис» от 9.04.2018 года №1 (КЛ-0,4 кВ №1 ТП -3998, КЛ-0,4 кВ №2 ТП-3998). Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20.

- расходы по аренде офиса **229,7** тыс.руб., что выше плановой величины на 36,0 тыс. руб. (+18,6%). Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2021 год. В соответствии с Учетной политикой организации базой распределения общехозяйственных расходов является выручка от реализации. По факту 2021 года доля выручки по регулируемому виду деятельности составила 100,0%. Превышение расходов обусловлено оплатой услуг охраны по договору с ООО ЧОП «Преграда» (3,0 тыс. руб. в месяц без НДС), которые при корректировке НВВ на 2021 год не были признаны департаментом экономически обоснованными.

В результате проведенного анализа расходы по аренде признаны департаментом экономически обоснованными в размере 8 463,2 тыс. руб. в соответствии с величиной, учтенной департаментом при корректировке НВВ на 2021 год. Учитывая, что рост расходов по аренде произошел по зависящим от деятельности организации причинам, дополнительные расходы в размере 75,5 тыс. руб. не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» были учтены при корректировке НВВ на 2021 год в размере 5 265,5 тыс. руб. По факту за отчетный период расходы организации на оплату указанных услуг составили 5 316,0 тыс. руб., что выше плановой величины на 50,4 тыс. руб. (+1,0%).

Расходы подтверждены договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.10.2019 года №1570/П с учетом дополнительного соглашения №2 от 16.02.2021 г. (далее – Договор №1570/П), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2021 год, ежемесячными счетами-фактурами и актами об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Величина заявленной мощности в соответствии с Договором №1570/П составила в 1,875 МВт, и соответствовала плановой величине; объем потерь электрической энергии – 0,429 млн. кВтч., что выше плановой величины на 0,006 млн. кВтч.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 10 декабря 2019 г. № 1618/19, составила:

в первом полугодии 2021 года – 192 746,050 руб./МВт. в мес.,
во втором полугодии 2021 года – 203 257,28 руб./МВт. в мес.

В результате проведенного анализа установлено, что отклонение в размере 50,4 тыс. руб. обусловлено следующими факторами:

- увеличением расходов на оплату потерь на 38,5 тыс. руб. за счет увеличения фактической цены покупки потерь по сравнению с плановой на 89,6 руб./МВтч
- увеличением расходов на оплату потерь на 11,9 тыс. руб. в результате роста объема потерь в пределах установленного норматива на 0,006 млн. кВтч в результате увеличения объема отпуска электрической энергии.

Расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с фактом. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э превышение расходов в размере 50,4 тыс. руб. подлежит возмещению при корректировке тарифа на 2023 год. Согласно п.11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **60,8** тыс. руб. ($50,4 \cdot 1,139 \cdot 1,06$) (+ Δ НВВ на 2023 год).

1.4.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

Фактические расходы на покупку электрической энергии, согласно представленным организацией отчетным данным, составили 7 742,3 тыс. руб. Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2021 год. Однако, следует отметить, что бухгалтером допущена ошибка: при отражении расходов в бухгалтерском учете не учтена корректировочная счет-фактура (см. анализ по п. 2.2).

С учетом корректировки фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составили 7 759,6 тыс. руб. (подтверждены счетами-фактурами и данными АО «Новосибирскэнергосбыт»), что ниже плановой величины на 6 023,6 тыс. руб. (-47,3%). Снижение обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 5 873,5 тыс. руб. в результате снижения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 16,01%, фактический 10,01%).
- снижением на 150,1 тыс. руб. в результате сокращения фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,04176 руб./кВтч. Фактическая цена покупки потерь составила 2,15910 руб./кВтч, при плановой 2,20087 руб./кВтч.

Корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии производится по формуле 8 Методических указаний № 98-э:

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2021 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{ϕ}	млн.кВтч	3,594
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	млн.кВтч	6,155
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	16,01%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi}$	млн.кВтч	38,436
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,15910
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	$\mathcal{C}\mathcal{P}_{i-2}$	руб./кВтч	2,20087
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$\mathcal{P}\mathcal{O}_i$	тыс. руб.	-5 785,9

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии (в результате снижения фактической цены покупки потерь и снижения фактического объема потерь относительно нормативного) будет произведена в сторону снижения на **6 985,5** тыс. руб. ($5\,785,9 * 1,139 * 1,06$) (-ΔНВВ на 2023 год).

1.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Таблица 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям) величина прибыли до налогообложения за 2021 год составила 1 955,0 тыс. руб. Величина налога на прибыль составила (393) тыс. руб. В результате чистая прибыль по виду деятельности передача и распределение электрической энергии составила 1 562,0 тыс. руб. Прибыль сложилась в результате сокращения расходов на покупку потерь.

1.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2021 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии величина недополученного дохода составила 518,1 тыс. руб., в том числе *по содержанию* объектов электросетевого хозяйства 280,4 тыс. руб., *по оплате потерь* 237,7 тыс.руб., что связано со снижением полезного отпуска на 1,7%.

Недополученный доход в части содержания электрических сетей рассчитан в соответствии с п.7 Основ ценообразования и формулой 7.1 Методических указаний №98-э

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (16 253,9 тыс. руб.);

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (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 без учета ставки, используемой

для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (15 973,5 тыс. руб.).

Недополученный доход в части содержания электрических сетей в соответствии с п.7 Основ ценообразования и формулой 7.1 Методических указаний №98-э подлежит возмещению в следующем периоде регулирования в размере 280,4 тыс. руб. (16 253,9 – 15 973,5). Согласно п.11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **338,5** тыс. руб. (280,4*1,139*1,06) (+Δ *НВВ на 2023 год*).

Корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п.11 Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на **6 985,5** тыс. руб. (5 785,9*1,139*1,06) (- Δ *НВВ на 2023 год*).

В первом полугодии 2021 года АО «РЭС» была произведена корректировка объема оказанных услуг за 2020 год в сторону увеличения на 0,099 тыс. кВтч. или на 34,5 тыс. руб. В результате фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии по итогам 2020 года с учетом корректировки, произведенной АО «РЭС» в первом полугодии 2021 года, составила 29 550,6 тыс. руб., в том числе выручка по содержанию сетей составила 17 768,0 тыс.руб., что соответствует плановой величине (расчеты производились по двухставочному тарифу), на оплату потерь 11 782,6 тыс. руб., что на 3 231,6 тыс. руб. (+37,8%) выше плановой величины. Корректировка НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии по результатам деятельности организации в 2020 году в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п.11 Методических указаний №98-э была произведена в сторону снижения на сумму 5 765,9 тыс. руб. Корректировку НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии с учетом уточнений АО «РЭС» необходимо было произвести на сумму 5 804,1 тыс. руб. (5 249,8*1,06*1,043). Таким образом, разница 38,1 тыс. руб. подлежит изъятию при корректировке НВВ на 2023 год (- Δ *НВВ на 2023 год*).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2021 год, проведенного департаментом, возмещению подлежат дополнительные расходы, признанные департаментом экономически обоснованными по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 50,4 тыс. руб. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **возмещения** составит **60,8** тыс. руб. (50,4*1,139*1,06) (+ Δ *НВВ на 2023 год*).

Изъятию по итогам анализа при корректировке тарифов на 2023 год подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств по статье «расходы на социальные нужды» в размере 172,2 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **207,9** тыс. руб. (172,2*1,139*1,06) (- Δ *НВВ на 2023 год*).

В результате **изъятию** по итогам анализа за 2021 год подлежит излишне полученный доход в размере **6 832,2** тыс.руб. (338,5 – 6 985,5 – 38,1+60,8 – 207,9) (-Δ *НВВ на 2023 год*).

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

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 20.12.2018 №771-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 2019-2021 годы»), далее приказ №771-ЭЭ.

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

$$P_{\text{тпр}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times P_{\text{нс_тпр}}$$

где:

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

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

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети =1

где $1 = 0,5 * 1 + 0,5 * 1$

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 $P_{\text{тпр}}$ достигнуто, значит $K_{\text{кач1}} = 0$.

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

III. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saidi}} = 2,22765$ (утверждено приказом №771-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

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

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

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 произошли—

о 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=97шт.;

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

Таким образом:

$P_{\text{saidi}} = 1,83979$

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

$1,83979 < 2,22765 * (1+0,3) = 2,89594$ Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, значит $K_{\text{над1}} = 0$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{\text{saifi}} = 0,75023$ (утверждено приказом №771-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

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

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

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 97шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0,64948$$

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

Таким образом,

$0,64948 < 0,75023 \times (1 + 0,3) = 0,97530$. 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:

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

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

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} \times P_{кор} = 0 \times 2\% = 0\%$, 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 от 26.10.2010 №254-э/1.

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

1.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа со сроком реализации на 2019-2021гг. (далее Программа). Программа включает в себя: 1. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей. 2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 10.01.2019г. №1-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 №1-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 №1-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%.

В связи с этим анализ выполнения 1-го целевого показателя выглядит следующим образом:

- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 10,02%, где

- $10,02\% = 3,594 / (3,594 + 32,281) * 100$,

- в том числе 3,594 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 32,281 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года, с учетом корректировки проведенной в 2022г.

- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 10,6590%, где

- $10,6590\% = 3,3900 / (3,3900 + 28,4140) * 100$

- в том числе 3,3900 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 28,4140 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2020 года.

- При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год должен был составить $10,6057\% = 10,6590 - (10,6590 * 0,5 / 100)$.

- Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год составил 10,02%.

- Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $105,85\% = 10,6057 / 10,02 * 100$

В приложении 3 к приказу №1-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%. В отчете организации – не предусматривалось.

- 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%. В отчете организации – не предусматривалось.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м³ объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%. В отчете организации – не предусматривалось.

Плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации – не предусматривалось.

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 (%)
168	135	80,36

2. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭСО» за 2022 год

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Общества за отчетный период производился на основании представленной организацией бухгалтерской отчетности.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 5 660 тыс. руб. и снизилась на 1 126 тыс. руб. по сравнению с 2021 годом, за счет сокращения величины оборотных активов (денежных средств).

Внеоборотные активы:

Внеоборотные активы по состоянию на конец 2022 года составили 94 тыс. руб. и в полном объеме представлены основными средствами. Организацией приобретены основные средства общехозяйственного назначения.

Оборотные активы:

В целом оборотные активы на конец отчетного периода снизились относительно 2021 года на 1 220 тыс. руб. и составили на конец 2022 года 5 566 тыс. руб.

Изменение оборотных активов относительно 2021 года произошло по следующим позициям:

- снижение дебиторской задолженности на конец отчетного периода на 173 тыс. руб., которая составила на конец отчетного периода 5 405 тыс. руб. Удельный вес дебиторской задолженности в структуре оборотных активов составил на конец 2022 года 97,1%. Дебиторская задолженность включает в себя:

- авансы выданные 1 978 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 1 362 тыс. руб.;
- перерасход по подотчету 18 тыс. руб., что соответствует показателю 2021 года;
- налоги и взносы 997 тыс. руб., что ниже показателя 2021 года на 501 тыс. руб.;
- покупатели 2 412 тыс. руб., снижение по отношению к 2021 году на 1 034 тыс. руб.

- снижение денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода на 1 108 тыс. руб. Величина денежных средств и денежных активов на конец отчетного периода составила 84 тыс. руб. Удельный вес денежных средств в оборотных активах составил 1,5%.

- увеличение налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на конец отчетного периода на 27 тыс. руб. (40 тыс. руб. – в 2022 году, 13 тыс. руб. - в 2021 году).

- запасы на конец отчетного периода увеличились по отношению к 2021 году на 34 тыс. руб. и составили 37 тыс. руб. Финансовые вложения и прочие оборотные активы на 31.12.2022 года отсутствовали.

Доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде составила 98,3%.

Капитал и резервы:

Собственные средства Общества на конец отчетного периода составили 303 тыс. руб. и сократились относительно 2021 года на 3 191 тыс. руб. Изменение обусловлено снижением величины нераспределенной прибыли, которая составила в конце 2022 года 303 тыс. руб. за счет получения чистого убытка в размере 3 192 тыс. руб. (по передаче электрической энергии убыток за 2022 год составил 3200 тыс. руб., по технологическому присоединению получена прибыль в размере 8 тыс. руб.).

Уставный капитал на конец отчетного периода составил 20 тыс. руб., что соответствует показателю 2021 года.

Долгосрочные обязательства:

По состоянию на 31.12.2022 г. долгосрочные обязательства у организации отсутствовали.

Краткосрочные обязательства:

Краткосрочные обязательства Общества на конец отчетного периода составили 5 357 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 2 065 тыс. руб. Краткосрочные обязательства Общества в полном объеме представлены кредиторской задолженностью. Структура кредиторской задолженности представлена следующим образом:

расчеты с поставщиками и подрядчиками – 59,1%,
авансы полученные – 14,2%,
передача электроэнергии – 11,6%,
налоги и взносы – 9,8%,
покупка потерь – 5,0%,
оплата труда – 0,2%.

Заемные средства, доходы будущих периодов, оценочные обязательства, прочие обязательства в отчетном периоде отсутствовали.

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2022 года составил 209 тыс. руб. (на конец 2021 года 3 494 тыс. руб., на конец 2020 года 1 934 тыс. руб.). Положительное значение свидетельствует о превышении размера оборотного капитала над краткосрочными обязательствами организации.

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

Относительные финансовые показатели Общества за 2022 год

Показатели платежеспособности			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент абсолютной ликвидности	>0.2-0.7	0,362	0,016
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,362	0,016
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	2,061	1,039
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	>=0.5	0,515	0,054
2. Доля оборотных средств в активах		1,000	0,983
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		-	59,213
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	0,515	0,038
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	1,000	0,690
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	1164,667	5,649
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,002	0,030
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,000	0,000
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		1,000	1,000
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		1,000	1,000
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,000	1,000

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность предприятия, в отчетном периоде значительно снизился за счет снижения денежных средств и денежных эквивалентов и составил 0,016, что не соответствовало нормативно допустимому значению.

Перспективная платежеспособность на конец отчетного периода не была обеспечена: коэффициент критической оценки не соответствовал оптимальному значению. По итогам отчетного периода произошло снижение коэффициента текущей ликвидности по отношению к 2021 году, который на конец отчетного периода составил 1,039, что соответствовало необходимому уровню.

В отчетном периоде ООО «ЭСО» не использовало заемный капитал. Учитывая это, коэффициент соотношения заемных и собственных средств равен 0. Коэффициент автономии снизился по отношению к 2021 году и не соответствовал оптимальному уровню.

Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте снизился относительно 2021 года и не соответствовал оптимальному значению. Коэффициент маневренности, коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте, коэффициент имущества производственного назначения не соответствуют оптимальным значениям, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности предприятия и о недостаточном объеме собственных средств.

Анализ финансового состояния ООО «ЭСО» свидетельствует о нестабильном финансовом положении организации, большинство показателей не соответствуют оптимальным значениям.

2.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ООО «ЭСО» в 2022 году приведена в таблице 4.

Таблица 4
млн.кВтч

Показатели	2022 год		Отклонение	в %
	план	факт		
1.Объем электроэнергии всего:	33,253	34,487	1,234	103,7
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	33,253	34,487	1,234	103,7
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	3,137	2,039	-1,098	65,0
в том числе в пределах установленного норматива	3,137	2,039	-1,098	65,0
сверх установленного норматива	0,00	0,000	0,000	-
в %	9,43	5,91	-3,522	62,7
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	30,116	32,448	2,332	107,7
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		35,660		

Отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 32,448 млн. кВтч., что выше плановой величины на 2 332 млн.кВтч (+7,7%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу составил 2,039 млн.кВтч., что соответствует данным АО «Новосибирскэнергообит». Фактический объем потерь ниже планового на 1,098 млн.кВтч. (-35,0%), что обусловлено снижением фактического процента потерь относительно нормативного с 9,43% до 5,91%.

Согласно отчетным данным за 2022 год, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭСО», составил 35,660 млн.кВтч. Следует отметить, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь. Департаментом при определении величины корректировки НВВ в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии учитывается фактический объем отпуска электрической энергии в сеть, оплаченный котлодержателем.

2.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2022 год был принят департаментом в размере 341,57 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2022 года количество условных единиц с учетом принятого в течении года в аренду электросетевого оборудования составило 647,67.

2.4 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 2022 год приведены в таблице 5.

Таблица 5
тыс.руб.

Показатели	План 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, в %
Подконтрольные расходы, всего	5 591,9	5 914,5	322,6	105,8
в том числе				
услуги производственного характера	3 530,7	3 804,8	274,1	107,8
в том числе				
техобслуживание и ремонт	1 837,9	2 112,0	274,1	114,9
услуги по эксплуатации	1 692,8	1 692,8	0,0	100,0
сырье и материалы	73,8	1,0	-72,7	1,4
затраты на оплату труда	1 739,5	1 760,5	21,0	101,2
общехозяйственные расходы	247,9	187,9	-60,0	75,8
прочие	0,0	160,2	160,2	-
Неподконтрольные расходы, всего	14 662,3	14 563,7	-98,5	99,3
в том числе				
Расходы на оплату услуг ФСК, относимые на услуги по передаче электрической энергии	5 511,6	5 760,5	248,9	104,5
отчисления на страховые взносы	528,8	346,4	-182,4	65,5
% от ФОТ	30,4	19,7	-10,7	64,7
аренда имущества, всего	8 621,9	8 456,9	-165,0	98,1
в том числе				
аренда объектов электросетевого хозяйства	8 456,4	8 227,1	-229,3	97,3
аренда офиса	165,5	229,7	64,3	138,8
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс. руб.	20 254,2	20 478,2	224,0	101,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс. руб.	7 134,1	4 893,4	-2 240,7	68,6
Корректировка выручки на содержание электрических сетей				
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-5 765,9		5 765,9	0,0
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi за 2020 г.	213,2		-213,2	0,0
Корректировка по результатам анализа за 2020 год	-217,8		217,8	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс. руб.	21 617,8	22 134,0	516,2	102,4
в т. ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	14 483,7	14 483,7	0,0	100,0
на оплату технологического расхода (потерь)	7 134,1	7 650,3	516,2	107,2
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,65009	0,65009	0,0	100,0

2.4.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам 2022 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии составила 22 134,0 тыс. руб., в том числе выручка по содержанию сетей составила 14 483,7 тыс. руб., что соответствует плановой величине, на оплату потерь 7 650,3 тыс. руб., что на 516,2 тыс. руб. (+7,2%) выше плановой величины.

В 2022 году АО «РЭС» производило расчеты с организацией по двухставочному тарифу.

2.4.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 2022 год составили 20 478,2 тыс. руб. с ростом относительно плана на 224,0 тыс.руб. (+1,1%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

По отчету организации в целом подконтрольные расходы за 2022 год составили 5 914,5 тыс.руб., с ростом относительно плана на 322,6 тыс.руб. (+5,8%).

Услуги производственного характера

Фактические расходы за 2022 год по услугам производственного характера составили 3 804,8 тыс. руб., что выше плановой величины на 274,1 тыс. руб. (+14,9%). Данная статья включает в себя расходы на техническое обслуживание и ремонт, и услуги по эксплуатации.

План-график капитальных ремонтов ТП-6-10/0,4кВ на 2022 год, план-график технического обслуживания ТП-6-10/0,4кВ на 2022 год, план-график испытаний повышенным напряжением КЛ-10кВ на 2022 год утверждены генеральным директором ООО «ЭСО» от 24.03.2021 года. В качестве обоснования организацией представлен отчет о выполнении плана ремонтов электросетевого оборудования за 2022 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год.

1) Фактические расходы на техобслуживание и ремонт, выполняемые в соответствии с пунктом 6 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (далее – Правила ТООиР), составили 2 112,0 тыс.руб., что выше плана на 274,1 тыс.руб. (+14,9%), включают в себя:

- техническое обслуживание и ремонт на сумму 1 584,8 тыс. руб., что на 253,1 тыс. руб. ниже плановой величины.

Расходы выполнены в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 8.10.2021 года №101021 на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту объектов электросетевого хозяйства. Расходы по указанному договору соответствуют пункту 29 Основ ценообразования, закупка произведена в соответствии с разделом 2.5 Положения о закупке товаров, работ ООО «ЭСО». Копия договора и протокола заседания Конкурсной комиссии по рассмотрению и оценке заявок от 4.10.2021 года №2021/5-ЭСО представлены в материалах дела по формированию тарифа на новый долгосрочный период регулирования 2022 – 2026 гг.

Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2022 год. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены локальные ресурсные сметные расчеты, акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат.

- аварийно-восстановительные ремонты в размере 482,2 тыс. руб.

- отыскание места повреждения и ремонт КЛ 10 кВ ТЭЦ-2 – РП-8 на сумму 149,0тыс. руб. без НДС. Работы выполнены в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 25.03.2022 г. №19032022, представлен протокол рассмотрения заявок №4303719. Расходы подтверждены локальным ресурсным сметным расчетом, актом о приемке выполненных работ, справкой о стоимости выполненных работ и затрат;

- отыскание мест повреждения и ремонт КЛ 10 кВ РП-4360 – ТП-4459 на сумму 333,2 тыс. руб. Работы выполнены в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 18.07.2022 г. №120072022, представлен протокол рассмотрения заявок №4760899. Расходы подтверждены

локальным ресурсным сметным расчетом, актом о приемке выполненных работ, справкой о стоимости выполненных работ и затрат;

- работы по замене приборов учета на общую сумму 45,0 тыс. руб. в соответствии с договором с ИП Карпов Михаил Юрьевич от 15.10.2021 года №141021. Договор и протокол заседания Конкурсной комиссии по рассмотрению и оценке заявок от 11.10.2021 года №32110686719 предоставлены организацией в рамках дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭСО» на долгосрочный период 2022-2026 гг. Для подтверждения фактически понесенных расходов за 2022 год организацией предоставлены акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат.

2) Расходы по эксплуатации за отчетный период составили 1 692,8 тыс. руб., что соответствует плановой величине. Услуги по эксплуатации предоставлены в соответствии с договором с ООО «Энергосервис» от 16.09.2021 года №4/22-26 (с учетом доп. соглашения №1 от 27.12.2021 г.). Расходы по указанному договору соответствуют пункту 29 Основ ценообразования, закупка произведена в соответствии с разделом 2.5 Положения о закупке товаров, работ ООО «ЭСО». Копия договора, протокола заседания Конкурсной комиссии по рассмотрению и оценке заявок от 20.08.2021 года №2021/5-ЭСО представлены в материалах дела по формированию тарифа на новый долгосрочный период регулирования 2022 – 2026 гг. В качестве обоснования организацией предоставлены ежемесячные акты и оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год.

В результате проведенного анализа расходы на услуги производственного характера признаны департаментом экономически обоснованными в размере 2 112,0 тыс. руб. в соответствии с фактом. Перерасход средств в размере 274,1 тыс. руб. частично компенсирован недоиспользованными средствами по материалам (72,7 тыс. руб.). Комплексная оценка перерасхода средств будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2022 – 2026 гг. при формировании расходов базового периода (2027 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2027 – 2031 гг.

Сырье и материалы

Фактические расходы по данной статье за отчетный период составили 1,1 тыс. руб., что ниже плана на 72,7 тыс. руб. (-98,6%).

При формировании расходов на сырье и материалы на базовый период регулирования (2022 год) в расходы были включены расходы на спецодежду и расходы на установку приборов учета. По факту организацией в 2022 году в статью «сырье и материалы» отнесены расходы на контрольные пломбы на общую сумму 1,1 руб. В качестве обосновывающих материалов представлены требования-накладные, оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год. Приобретение материалов осуществлялось в 2019 году, без заключения договоров. Приобретение пломб подтверждено счетом-фактурой.

Экономически обоснованными департаментом признаны расходы в размере 1,1 тыс. руб. в соответствии с фактом. Недоиспользованные расходы по материалам в размере 72,7 тыс. руб. направлены на частичную компенсацию расходов по услугам производственного характера.

Затраты на оплату труда

Фактические расходы по оплате труда за 2022 год согласно отчетным данным ООО «ЭСО» составили 1 760,5 тыс. руб., что выше плановых расходов на 21,0 тыс. руб. (+1,2%). Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год.

Фактическая численность персонала составила 3 человека и соответствует плановой (нормативной величине). Среднемесячная заработная плата за отчетный период составляет 48 902,8 руб. в месяц (при плановой 48 667,6 руб. в месяц), что не превышает размер среднемесячной заработной платы одного работника по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по Новосибирской области за 2022 год согласно данным, опубликованным на официальном сайте

Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (55 121,4 руб.).

Учитывая, что рост расходов на оплату труда произошел по зависящим от деятельности организации причинам, дополнительные расходы на оплату труда в размере 21,0 тыс. руб. не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Общехозяйственные (и прочие) расходы

Фактические расходы по статье составили 187,9 тыс. руб., что ниже плановых расходов на 60,0 тыс. руб. (-24,2%).

При планировании расходов базового периода (2022 год) департаментом были учтены расходы на обучение, юридические услуги, канцелярские товары, техническая поддержка сайта, программное обеспечение, оплата коммунальных услуг, услуги связи. По факту организацией в общехозяйственных расходах отражены расходы на юридические услуги, услуги связи и почты, услуги по технической поддержке сайта.

Анализ общехозяйственных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6
тыс. руб.

Показатели	Учтено департаментом на 2022 г	Фактические расходы за 2022 г	Отклонение
Канцтовары	17,2		-17,2
Обучение персонала	3,5		-3,5
Техническая поддержка сайта	69,0	87,7	+18,7
Программное обеспечение/обеспечение документооборота/цифровая подпись	2,0		-2,0
Юридические услуги	72,0	72,0	0,0
Услуги связи и почты	28,1	28,2	+0,1
Приобретение компьютеров и МФУ	30,9		-30,9
Оплата коммунальных услуг	27,1		-27,1
Итого:	249,7	187,9	-61,8
<i>Доля отнесения расходов на услуги по передаче электрической энергии</i>	<i>0,993</i>	<i>1,0</i>	
Итого расходы на передачу э/э	247,9	187,9	-60,0

Расходы произведены в соответствии с заключенными договорами, отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год. Рост расходов по технической поддержке сайта обусловлен оплатой работодателем страховых взносов (69,0 тыс. руб. оплата услуг по договору, 18,7 тыс. руб. страховые взносы). Расходы по коммунальным услугам по факту отражены организацией в расходах по аренде, по обучению и приобретению компьютеров и МФУ – в прочих расходах.

Прочие расходы при формировании расходов базового периода (2022 г.) организацией не заявлялись.

По факту *прочие расходы* согласно данным отчета составили 160,2 тыс. руб. и включают:

- по оплате услуг банка 30,0 тыс. руб. Расходы подтверждены карточкой счета 91.02 за 2022 год «Прочие доходы и расходы. Расходы на услуги банков»;

- расходы на обучение сотрудников 12,0 тыс. руб. При формировании расходов на 2022 год расходы на обучение учтены в общехозяйственных расходах;

- амортизация в размере 41,5 тыс. руб. В отчетном периоде организацией приобретены основные средства общехозяйственного назначения (2 моноблока Lenovo). Организацией предоставлены: акт о приеме-передаче групп объектов основных средств, инвентарные карточки, оборотно-сальдовые ведомости по счету 01.01 за 2022 год и 02 за 2022 год. Расходы на приобретение компьютеров и МФУ были учтены при формировании расходов на 2022 год в общехозяйственных расходах;

- госпошлина за регистрацию дополнительного соглашения №2 к договору аренды от 20.03.2018 года №01-18 с ООО «ЗапСибСервис+», дополнительного соглашения №2 от 7.09.2022 г. к договору аренды от 20.03.2018 г. №02-18 с ООО «ЗапСиб-Сервис» в размере 44,0

тыс. руб. Расходы по оплате госпошлины должны отражаться в неподконтрольных расходах (прочие налоги, сборы, платежи);

- штрафы, пени, неустойки в размере 23,8 тыс. руб. Расходы понесены по зависящим от деятельности организации причинам, в связи с чем не признаны департаментом экономически обоснованными;

- расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 8,9 тыс. руб. На 2022 год для ООО «ЭСО» размер взносов был установлен ФСС России в размере 0,9% вместо 0,4% в связи с отклонением заявления на подтверждение основного вида экономической деятельности (ОКВЭД 35.12) по причине некорректного заполнения столбца «численность работников». Указанные расходы должны отражаться в неподконтрольных расходах (расходы на страховые взносы). Учитывая, что перерасход средств произошел по зависящим от организации причинам, возмещение расходов производиться не будет.

Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год, 91 за 2022 год и подтверждены карточками счета за 2022 год. В соответствии с Учетной политикой организации базой распределения общехозяйственных (в том числе прочих) расходов является выручка от реализации. По факту 2022 года доля выручки по регулируемому виду деятельности составила 100,0%.

В результате проведенного департаментом анализа общехозяйственные расходы (с учетом прочих расходов и расходов по коммунальным платежам в размере 27,1 тыс. руб.) признаны экономически обоснованными в размере 321,3 тыс. руб. (без учета расходов по госпошлине и пени, расходов на страховые взносы), что выше плановых расходов на 73,4 тыс. руб. Комплексная оценка перерасхода средств по общехозяйственным расходам будет дана департаментом по итогам деятельности организации в 2022 – 2026 гг. при формировании расходов базового периода (2027 г.) на новый долгосрочный период регулирования 2027 – 2031 гг.

Неподконтрольные расходы в целом за 2022 год составили 14 563,7 тыс. руб., что ниже плана на 98,5 тыс. руб. (-0,7%), в том числе:

Расходы на страховые взносы

Расходы на уплату страховых взносов, включая обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, по факту 2022 года составили 346,4 тыс. руб., что ниже плановой величины на 182,4 тыс. руб. (- 34,5%).

Снижение расходов обусловлено применением пониженных тарифов страховых взносов в 2022 году для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода, в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 01.04.2020 №102-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (пункт 2.1 статьи 427 Налогового кодекса РФ). Кроме того, расходы на страховые взносы, выплачиваемые по договору оказания услуг с физическим лицом гражданином РФ Волосатовым Е.А. от 8.10.2018 года №03/10, в размере 18,7 тыс. руб. отражены в общехозяйственных расходах.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 182,4 тыс. руб., учтенные департаментом при формировании НВВ на 2022 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при корректировке тарифов на 2024 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **206,9** тыс. руб. ($182,4 * 1,058 * 1,072$) ($-\Delta НВВ$ на 2024 год).

Аренда

Расходы по статье «аренда» за 2022 год составили 8 735,4 тыс.руб., с ростом к плану на 113,6 тыс. руб. (+1,3%), в том числе:

- расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства **8 505,7** тыс. руб., с ростом к плану на 49,3 тыс. руб. (+0,6%). Рост расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства обусловлен применением департаментом при расчете расходов на 2022 год максимального СПИ по кабельным линиям 10кВ, 0,4кВ, арендуемым в соответствии с договором с ООО «Альфа Сервис» от 9.04.2018 г. №1, а также исключением налога на доход в размере 6% в связи с применением УСН с объектом налогообложения «доходы минус расходы».

По объектам, принятым ООО «ЭСО» в аренду в 2022 году в соответствии с условиями договора обязательства по уплате арендной платы наступают после учета новых объектов в составе условных единиц и расходов, связанных с их содержанием и обслуживанием, в необходимой валовой выручке.

Расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства признаны экономически обоснованными в размере 8 456,4 тыс. руб. в соответствии с плановой величиной.

- расходы по аренде офиса **229,7** тыс.руб., что выше плановой величины на 64,3 тыс. руб. (+38,8%). Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2022 год по статьям «аренда офиса» – 202,7 тыс. руб., «коммунальные расходы» – 27,1 тыс. руб.

Расходы включают в себя:

- расходы по аренде нежилого помещения в размере 166,7 тыс. руб. в соответствии с договором с ООО «ГРАНИТ» от 1.09.2020 г. №414;

- расходы на предоставление коммунальных услуг в размере 27,1 тыс. руб. в соответствии с договором с ООО «ЗАПСИБ-СЕРВИС+» от 1.09.2020 года №414КМ. При формировании расходов базового периода (2022 год) расходы на оплату коммунальных услуг были учтены в общехозяйственных расходах;

- расходы на оплату услуг охраны в размере 36,0 тыс. руб. по договору с ООО ЧОП «Преграда» от 1.09.2020 года №468.

Расходы подтверждены ежемесячными актами.

В соответствии с Учетной политикой организации базой распределения общехозяйственных расходов является выручка от реализации. По факту 2022 года доля выручки по регулируемому виду деятельности составила 100,0%. Превышение расходов обусловлено оплатой услуг охраны по договору с ООО ЧОП «Преграда» (3,0 тыс. руб. в месяц без НДС), которые при формировании НВВ на 2022 год не были признаны департаментом экономически обоснованными, и отражением по факту отчетного периода расходов на оплату коммунальных услуг в размере 27,1 тыс. руб., которые были учтены в общехозяйственных расходах. Расходы по аренде офиса признаны экономически обоснованными в размере 166,7 тыс. руб., что выше плана на 1,2 тыс. руб.

В результате проведенного анализа расходы по аренде признаны департаментом экономически обоснованными в размере 8 623,1 тыс. руб. (8 456,4+166,7 тыс. руб.). Превышение расходов в размере 1,2 тыс. руб., признанные департаментом экономически обоснованными, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э подлежат возмещению при корректировке тарифа на 2024 год. Согласно п.11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **1,4** тыс. руб. $(1,2 * 1,058 * 1,072)$ (+ Δ НВВ на 2024 год).

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» были учтены при корректировке НВВ на 2022год в размере 5 511,6 тыс. руб. По факту за отчетный период расходы организации на оплату указанных услуг составили 5 760,5 тыс. руб., что выше плановой величины на 248,9 тыс. руб. (+4,5%).

Расходы подтверждены договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.10.2019 года №1570/П с учетом дополнительного соглашения №3 от 18.01.2022 г. (далее – Договор

№1570/П), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2022 год, ежемесячными счетами-фактурами и актами об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Величина заявленной мощности в соответствии с Договором №1570/П составила 1,875 МВт, и соответствовала плановой величине; объем потерь электрической энергии – 0,368 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 0,012 млн. кВтч.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20, составила:

в первом полугодии 2022 года – 203 257,28 руб./МВт. в мес.,

во втором полугодии 2022 года – 216 062,33 руб./МВт. в мес.

В декабре 2022 года ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в соответствии с приказом ФАС России от 18 декабря 2022 г. № 840/22, составила 240 909,33 руб./МВт. в мес. Средневзвешенная ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, за второе полугодие 2022 года составила 220 203,50 руб./МВт. в мес. (рост по отношению к плановой величине второго полугодия составил 4 141,17 руб./МВт. в мес.).

В результате проведенного анализа установлено, что отклонение в размере 248,9 тыс. руб. обусловлено следующими факторами:

- увеличением расходов на оплату потерь на 136,8 тыс. руб. за счет увеличения фактической цены покупки потерь по сравнению с плановой на 322,6 руб./МВтч.

- увеличением расходов на оплату потерь на 65,5 тыс. руб. в результате роста объема потерь в пределах установленного норматива на 0,0313 млн. кВтч в результате увеличения объема отпуска электрической энергии;

- увеличением расходов на содержание на 46,6 тыс. руб. в результате роста ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в декабре месяце на 24 847,0 руб./МВт. в мес.

Расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с фактом. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э превышение расходов в размере 248,9 тыс. руб. подлежит возмещению при корректировке тарифа на 2024 год. Согласно п.11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **282,3** тыс. руб. ($248,9 * 1,058 * 1,072$) (+ Δ НВВ на 2024 год).

2.4.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

Фактические расходы на покупку электрической энергии, согласно представленным организацией отчетным данным, составили 4 893,4 тыс. руб. (подтверждены счетами-фактурами и данными АО «Новосибирскэнергосбыт»), что ниже плановой величины на 2 240,7 тыс. руб. (-31,4%). Расходы отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2022 год.

Отклонение обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 2 497,1 тыс. руб. в результате снижения фактического объема потерь относительно нормативного (нормативный процент 9,43%, фактический 5,91%).

- увеличением на 256,4 тыс. руб. в результате роста фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,125720 руб./кВтч. Фактическая цена покупки потерь составила 2,39960 руб./кВтч, при плановой 2,27388 руб./кВтч.

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

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{ϕ}	млн.кВтч	2,039
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{усм} * \mathcal{E}_{i-2}^{омт.ф.}$	млн.кВтч	3,364
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{усм}$	%	9,43%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{омт.ф.}$	млн.кВтч	35,660
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$\mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,39960
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{омт.пл}$	млн.кВтч	33,253
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	$\mathcal{ЦП}_{i-2}$	руб./кВтч	2,27388
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$\mathcal{ПО}_i$	тыс. руб.	-2 240,7

В результате в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11 (2) Методических указаний №98-э корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии (в результате роста фактической цены покупки потерь и снижения фактического объема потерь относительно нормативного) будет произведена в сторону снижения на 2 541,4 тыс. руб. ($2\,240,7 * 1,058 * 1,072$) ($-\Delta НВВ$ на 2024 год).

2.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии согласно отчетным данным (Таблица 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям) величина убытка за 2022 год составила 3 200 тыс. руб. Убыток сложился в результате корректировки выручки, сформированной на 2022 год, по результатам деятельности организации в 2020 году. Общая сумма изъятия составила 5 983,7 тыс. руб.

2.4.5. Недополученный доход (изъятие средств)

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии получен дополнительный доход в размере 516,2 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 516,2 тыс.руб., что связано со снижением объема потерь в пределах установленного норматива.

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

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит (-585,5) тыс. руб. ($21\,617,8 - 22\,134,0 = (-516,2) * 1,058 * 1,072 = (-585,5$ тыс. руб.).

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

$$\mathcal{ПО}_i = \min\left(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{омт.ф.}\right) \times \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{омт.пл} \times N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{ЦП}_{i-2} \quad (9.9.)$$

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п.11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на 2 541,4 тыс. руб. (2 240,7*1,058*1,072) (-ΔНВВ на 2024 год).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2022 год, проведенного департаментом, возмещению подлежат дополнительные расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 250,1 тыс. руб. (248,9+1,2). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **возмещения** составит **283,7** тыс. руб. (250,1*1,058*1,072) (+ Δ НВВ на 2024 год), в том числе:

- по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 282,3 тыс. руб.;
- по аренде – 1,4 тыс. руб.

Изъятию по итогам анализа при корректировке тарифов на 2024 год подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств по статье «расходы на социальные нужды» в размере 182,4 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2022 год, но фактически не понесенные организацией. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **206,9** тыс. руб. (182,4*1,058*1,072) (-ΔНВВ на 2024 год).

В результате **изъятию** по итогам анализа за 2022 год подлежит излишне полученный доход в размере **3 050,1** тыс. руб. (- 585,5 – 2 541,4 – 206,9+283,7) (-Δ НВВ на 2024 год).

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

I. Плановый уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом департамента от 09.12.2021 №420-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 2022-2026 годы»), далее приказ №420-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 $К_{\text{кач}} = 0$.

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 $П_{\text{saidi}} = 0,52511$ (утверждено приказом №420-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

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

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

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=97шт.;

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

Таким образом:

$$P_{saidi} = 0,91196$$

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

$0,91196 \geq 0,52511 \times (1 + 0,3) = 0,68264$ Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, значит $K_{над1} = (-1)$.

IV. Плановый уровень надежности оказываемых услуг $P_{saifi} = 0,38227$ (утверждено приказом №420-ЭЭ).

Фактический уровень надежности оказываемых услуг рассчитан по формуле:

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

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

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 97шт.;

Таким образом:

$$P_{saifi} = 0,92784$$

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

Таким образом,

$0,92784 \geq 0,38227 \times (1 + 0,3) = 0,49695$. Если плановое значение уровня надежности оказываемых услуг достигнуто, 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:

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

$$K_{об} = 0,3 * (-1) + 0,3 * 0 + 0,3 * (-1) + 0,1 * 0 = (-0,6)$$

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = (-0,6) * 2\% = (-1,2\%)$, 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) в сторону уменьшения на 2024 год составит 173,8 тыс.руб. (14 483,7 тыс.руб. * 1,2/100),

где 14 483,7 тыс.руб – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 19.12.2021 года №421-ЭЭ «Об установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2022-2026 годы»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний № 98-э.

2.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа со сроком реализации на 2022-2024гг. (далее Программа). Программа включает в себя: 1. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей. 2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 30.03.2021 г. №47-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 №47-ЭЭ.

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

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

В приложении 2 к приказу №47-ЭЭ установлено:

- плановое значение 1-го целевого показателя «Снижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по отношению к уровню потерь в предшествующем году реализации программы», равно 0,5%.

В связи с этим анализ выполнения 1-го целевого показателя выглядит следующим образом:

- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 10,02%, где

- $10,02\% = 3,594 / (3,594 + 32,281) * 100$,

- в том числе 3,594 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 32,281 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним

потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021года, с учетом корректировки проведенной в 2022г.

- Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2022 году составили 5,4091%, где

- $5,4091\% = 2,0392 / (2,0392 + 35,660) * 100$

- в том числе 2,0392– потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 35,660– отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные баланса электрической энергии 2022года, с учетом корректировки проведенной в 2023г.

- При условии 100% выполнения планового значения 1-го целевого показателя фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год должен был составить $9,9699\% = 10,02 - (10,02 * 0,5 / 100)$.

- Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2022год составил 5,4091%.

- Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $184,31\% = 9,9699 / 5,4091 * 100$

В приложении 3 к приказу №47-ЭЭ установлены:

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на 1 уе оборудования по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 0,5%. В отчете организации – не предусматривалось.

- 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%. В отчете организации – не предусматривалось.

- плановое значение целевого показателя «Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации, на 1м3 объема помещений по отношению к фактическому % расхода в предшествующем году реализации Программы», равное 1%. В отчете организации – не предусматривалось.

Плановое значение целевого показателя «Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации», равное 100%. В отчете организации – не предусматривалось.

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 (%)
168	135	80,36

3. Анализ технико-экономических и финансовых показателей ООО «ЭСО» за первое полугодие 2023 года

3.1 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Объём и структура электрической энергии ООО «ЭСО» в 1 полугодии 2023 года приведена в таблице 7.

Таблица 7
млн.кВтч

Показатели	1 полугодие 2023 года		Отклонение	в %
	план	Факт		
1.Объем электроэнергии всего:	22,654	24,617	1,963	108,7

1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	-
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	22,654	24,617	1,963	108,7
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	2,137	1,302	-0,834	61,0
в том числе в пределах установленного норматива	2,137	1,302	-0,834	61,0
сверх установленного норматива	0,00	0,000	0,000	-
в %	9,43	5,29	-4,141	56,1
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	20,518	23,315	2,797	113,6
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		25,742		

Фактический объем поступившей электрической энергии в сеть Общества в 1 полугодии 2023 года составил 24,617 млн. кВтч., что выше плановой величины на 1,963 млн. кВтч. (+8,7%).

Отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 23,315 млн. кВтч., что выше плановой величины на 2,797 млн.кВтч (+13,6%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу, по данным организации составил 1,302 млн.кВтч. Фактический объем потерь ниже планового на 0,834 млн.кВтч. (-39,0%), что обусловлено снижением фактического процента потерь относительно нормативного с 9,43% до 5,29%.

Согласно отчетным данным за 1 полугодие 2023 года, представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «ЭСО», составил 25,742 млн.кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

3.2 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2023 год был принят департаментом в размере 647,67 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 30.06.2023 года фактически на обслуживании находились условные единицы в размере 647,67 у.е., что соответствует плановой величине.

3.3 Анализ экономических показателей

Основные экономические показатели Общества за 1 полугодие 2023 года приведены в таблице 8.

Таблица 8
тыс.руб.

Показатели	План 1 полугодие 2023 года	Факт 1 полугодие 2023 года	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего	4 762,8	2 751,4	-2 011,4	57,8
в том числе				
услуги производственного характера	3 007,2	1 455,2	-1 552,0	48,4
в том числе				
техобслуживание и ремонт	1 565,4	0,0	-1 565,4	0,0
услуги по эксплуатации	1 441,8	1 455,2	13,4	100,9
сырье и материалы	62,8	0,6	-62,2	0,9
затраты на оплату труда	1 481,6	1 136,9	-344,7	76,7
общехозяйственные расходы	211,2	158,8	-52,4	75,2
Неподконтрольные расходы, всего	10 858,2	12 037,6	1 179,4	110,9
в том числе				
Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети», относимые на услуги по передаче электрической энергии	3 343,9	4 617,0	1 273,0	138,1
отчисления на страховые взносы	450,4	235,1	-215,3	52,2
% от ФОТ	30,4		-30,4	0,0
аренда имущества, всего	7 063,8	7 185,5	121,7	101,7
в том числе				
аренда объектов электросетевого хозяйства	6 981,3	7 071,9	90,6	101,3

аренда офиса	82,6	113,6	31,1	137,6
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб.	15 621,0	14 789,0	-832,0	94,7
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	5 901,8	3 797,0	-2 104,8	64,3
Корректировка выручки на содержание электрических сетей	167,7	-	-	-
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-3 479,5	-	-	-
<i>Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi за 2021г.</i>	0,0	-	-	-
<i>Корректировка по результатам анализа за 2020 год</i>	-72,9	-	-	-
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	18 138,1	20 610,2	2 472,1	113,6
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	12 236,3	13 904,0	1 667,8	113,6
на оплату технологического расхода (потерь)	5 901,8	6 706,2	804,4	113,6
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,80064	0,80064	0,0	100,0

3.3.1. Выручка от деятельности по передаче электрической энергии

По результатам первого полугодия 2023 года фактическая выручка организации от предоставления услуг по передаче электрической энергии составила 20 610,2 тыс. руб., что выше плана на 2 472,1 тыс.руб. (+13,6%), в том числе выручка по содержанию сетей составила 13 904,0 тыс.руб., что выше плановой величины на 1 667,8 тыс. руб., на оплату потерь 6 706,2 тыс. руб., что выше плана на 804,4 тыс. руб. В первом полугодии 2023 года АО «РЭС» производило расчеты с организацией по одноставочному тарифу.

3.3.2. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за первое полугодие 2023 года составили 14 789,0 тыс. руб. со снижением относительно плана на 832,0 тыс.руб. (-5,3%).

Подконтрольные расходы по отчету организации за 1 полугодие 2023 года составили 2 751,4 тыс. руб., со снижением относительно плана на 2 011,4 тыс. руб. (-42,2%). Снижение расходов наблюдается по всем статьям расходов.

Неподконтрольные расходы в целом за 1 полугодие 2023 года составили 12 037,6 тыс. руб., что выше плана на 1 179,4 тыс.руб. (+10,9%). Значительный рост расходов за отчетный период произошел по расходам на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (ранее ПАО «ФСК ЕЭС») (+38,1%).

3.3.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери), относимые на деятельность по передаче электрической энергии

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потери) в сетях, согласно представленным организацией данным, составили 3 797,0 тыс. руб. Сокращение расходов относительно плана составило 2 104,8 тыс. руб. (-35,7%). Изменение обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 2 304,5 тыс. руб. в результате снижения фактического объема потерь относительно планового в пределах нормативной величины (нормативный (плановый) процент 9,43%, фактический 5,29%).

- увеличением на 199,7 тыс.руб. в результате увеличения фактической цены покупки потерь относительно плановой на 0,153316 руб. руб./кВтч. Фактическая цена покупки потерь составила 2,91559 руб./кВтч, при плановой 2,76227 руб./кВтч.

3.3.4 Прибыль (убыток)

В соответствии с данными таблицы 1.3 Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям величина прибыли до налогообложения за 1 полугодие 2023 года составила 1 782 тыс. руб., которая сложилась в результате роста валовой выручки в связи с увеличением объема оказанных услуг.

Оценка обоснованности перерасхода (экономии) средств будет дана департаментом по результатам анализа деятельности Общества по итогам 2023 года.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «ЭСО» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы

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

Индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) на 2024 год, определенный на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет 107,2%.

Активы учтены департаментом в размере 645,24 условных единиц (у.е.) (Приложение 1), со снижением к предыдущему периоду регулирования на 2,43 у.е. (-0,4%).

Величина **подконтрольных расходов** сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2022 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 9 948,4 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе имеющихся материалов тарифного дела, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО «РЭС» в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина **неподконтрольных расходов** на 2024 г. составит 24 621,9 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

По оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС) в размере 8 123,9 тыс. руб. (Приложение 2):

- в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс): объем мощности 2,078 МВт, в том числе 2,078 МВт в первом полугодии и 2,078 МВт во втором полугодии; объем электрической энергии (потери) 0,514 млн. кВтч, в том числе 0,284 млн. кВтч в первом полугодии, 0,230 млн. кВтч 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).

На аренду в размере 15 577,2 тыс. руб. (Приложение 3), в том числе:

1) на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 15 390,5 тыс. руб. Организацией расходы по аренде электросетевого оборудования заявлены в размере 17 218,8 тыс. руб., что выше расходов предыдущего периода регулирования на 1 298,5 тыс. руб. Рост расходов обусловлен пересмотром арендодателем ООО «СЛК - Энерджи» сроков полезного использования по ряду объектов основных средств, а также учетом расходов по договору с ООО «Сибвтор» от 19.05.2019 года №15. Также, организацией из расчета арендной платы исключены расходы по договору аренды с ООО «Ампир» от 9.04.2018 г. №4 в связи с его расторжением (соглашение о расторжении договора аренды электрических сетей №4 от 9.04.2018 г. от 1.08.2023 года).

Арендодателем ООО «СЛК - Энерджи» пересмотрены сроки полезного использования по кабельным линиям 10 кВ и 0,4 кВ, введенным в эксплуатацию в 2018 – 2021 гг., в связи с ошибочным определением амортизационной группы по указанным объектам при принятии к учету в августе 2022 года. В качестве обоснования ООО «ЭСО» предоставлены письмо ООО «СЛК-Энерджи» от 28.09.2023 г., приказ директора ООО «СЛК-Энерджи» от 30.11.2022 года №4/ОС «Об изменении элементов амортизации (срока полезного использования) основных средств», инвентарные карточки учета объекта основных средств ОС-6, акты о приеме-передачи объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) ОС-1.

Расходы по договору с ООО «Сибвтор» от 19.05.2019 года №15 не признаны департаментом экономически обоснованными. В результате анализа установлено, что собственник электрооборудования ТП-3699 ООО «Сибвтор» является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. В связи с этим, в соответствии с пп.5) п. 28 Основ ценообразования расходы по арендной плате по указанному договору не учитываются департаментом при формировании НВВ.

По остальным договорам аренды, учтенным при расчете расходов по аренде на 2023 год, состав арендуемого оборудования, а, следовательно, и размер арендной платы на 2024 год не изменился.

Расчет расходов произведен исходя из амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, а также налога на доход 6%. Расходы по налогу на доход подтверждены налоговыми декларациями за 2022 год.

В результате расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства признаны департаментом экономически обоснованными в размере 15 390,6 тыс. руб., что ниже величины заявленной организацией на 1 827,9 тыс. руб.

2) расходы на аренду офисного помещения в размере 166,7 тыс. руб. Организацией расходы заявлены в размере 215,3 тыс. руб. с учетом расходов на коммунальные услуги и услуги охраны.

Расходы по аренде запланированы организацией в соответствии с договором аренды нежилого помещения с ООО «ГРАНИТ» от 1.09.2020 г. №414. Стоимость 1 кв. м. по договору составляет 800 руб. в месяц, площадь арендуемого помещения 17,36 м², расходы в месяц составляют 13,9 тыс. руб. без НДС. Договор аренды офиса зарегистрирован в Управлении

Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 3.12.2020 года. Таким образом, исходя из условий договора расходы по аренде офисного помещения в год составляют 166,7 тыс. руб. Материалов и информации о соответствии указанных в расчете цен пункту 29 Основ ценообразования, организацией не представлено. В связи с этим, руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования, департаментом проведена экспертная оценка, основанная на отчетных данных организации за 2020 – 2022 годы. Расходы по аренде офиса за 2020 год признаны департаментом экономически обоснованными в размере 183,1 тыс. руб., за 2021 год – 166,7 тыс. руб., за 2022 год – 166,7 тыс. руб.

Также, департаментом проведен анализ рыночной стоимости одного квадратного метра аренды офисного помещения за 2022 год, определенной на основе данных цифровой платформы Restate.ru (<https://novosibirsk.restate.ru/graph/ceny-arendy-kommercheskoy/>). Так, средняя стоимость 1 кв. м. офисной недвижимости в 2022 году составила 1 199,9 руб./кв.м. С учетом ИПЦ 2023 и 2024 г. средняя стоимость 1 кв. м. офисной недвижимости в 2024 году составит 1 360,9 руб./кв.м.

Таким образом, в результате проведенного анализа расходы на аренду офиса признаны департаментом экономически обоснованными в размере, заявленном организацией - 166,7 тыс. руб. В соответствии с Учетной политикой организации для целей формирования финансового результата деятельности организации общехозяйственные расходы подлежат распределению между видами деятельности. Базой распределения является выручка от реализации. Доля отнесения общехозяйственных расходов на деятельность по передаче электрической энергии в среднем за 2022 год составила 100%. Таким образом, расходы предлагается учесть в размере 166,7 тыс. руб.

Расходы на предоставление коммунальных услуг запланированы организацией в соответствии с договором с ООО «ЗАПСИБ-СЕРВИС +» от 1.09.2020 года №414КМ в размере 27,1 тыс. руб. В соответствии с п. 5.1 договора стоимость эксплуатационных услуг составляет 2,25 тыс. руб. в месяц без НДС. При планировании расходов базового периода (2022 г.) расходы на оплату коммунальных услуг учтены департаментом в общехозяйственных расходах.

Расходы на оплату услуг охраны запланированы организацией по договору с ООО ЧОП «Преграда» от 1.09.2020 года №468 в размере 21,5 тыс. руб. Стоимость охранных услуг в соответствии с п. 2.1 договора составляет 3,0 тыс. руб. в месяц. Следует отметить, что пунктом 5.3 договором с ООО «ЗАПСИБ-СЕРВИС +» от 1.09.2020 года №414КМ «...оплата коммунальных и эксплуатационных услуг покрывает оказание Исполнителем всех предусмотренных договором услуг, в том числе: контроль за соблюдением на территории собственника здания действующих у него правил доступа (охрана); ...». В связи с этим, расходы на оплату услуг охраны по договору в ООО ЧОП «Преграда» не признаны департаментом экономически обоснованными.

Таким образом, расходы по аренде офисного помещения предлагается учесть в размере 166,7 тыс. руб.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 940,8 тыс. руб. расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы, скорректированной величины ФОТ и действующих ставок: тарифа страховых взносов в размере 30,0% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4% в соответствии с Федеральным Законом РФ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» от 22.12.2005 года №179-ФЗ от ФОТ (3 класс профессионального риска – деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н).

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭСО» на 2024 год сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе, и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 6,1923 МВт, в том числе: на первое полугодие – 6,1956 МВт, на второе полугодие – 6,1891 МВт.

сальдированный переток электрической энергии объеме 45,9828 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 22,9914 млн.кВтч, на второе полугодие – 22,9914 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определен департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 9.12.2021 № 420-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 2022-2026 годы», и составит 4,3368 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 2,1684 млн.кВтч, на второе полугодие – 2,1684 млн.кВтч, норматив – 9,43%.

Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2023 г., 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).

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) составят 12 741,7 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (4,3368 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

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

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен (- 0,6).

В результате коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi) равен (-1,2%).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в сторону уменьшения на 2024 год составит 173,8 тыс.руб. (- Δ НВВ на 2024 год). Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний № 98-э.

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

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии получен дополнительный доход в размере 516,2 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 516,2 тыс.руб., что связано со снижением объема потерь в пределах установленного норматива.

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

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит **(-585,5)** тыс. руб. ($21\,617,8 - 22\,134,0 = (-516,2) * 1,058 * 1,072 = (-585,5)$ тыс. руб.).

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п.7 Основ ценообразования и п.11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на 2 541,4 тыс. руб. ($2\,240,7 * 1,058 * 1,072$) (-ΔНВВ на 2024 год).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2022 год, проведенного департаментом, возмещению подлежат дополнительные расходы, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 250,1 тыс. руб. (248,9+1,2). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **возмещения** составит **283,7** тыс. руб. ($250,1 * 1,058 * 1,072$) (+ Δ НВВ на 2024 год), в том числе:

- по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» - 282,3 тыс. руб.;
- по аренде – 1,4 тыс. руб.

Изъятию по итогам анализа при корректировке тарифов на 2024 год подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств по статье «расходы на социальные нужды» в размере 182,4 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2022 год, но фактически не понесенные организацией. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **206,9** тыс. руб. ($182,4 * 1,058 * 1,072$) (-ΔНВВ на 2024 год).

В результате **изъятию** по итогам анализа за 2022 год подлежит излишне полученный доход в размере **3 050,1** тыс.руб. ($- 585,5 - 2\,541,4 - 206,9 + 283,7$) (-Δ НВВ на 2024 год).

б. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице 8.

Таблица 8
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2022 (базовый уровень)	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)					
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	3%	3%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)					
1.	Индекс потребительских цен ПЛАН Ij	%		6,0%	7,2%
1.1	Индекс потребительских цен ФАКТ Ij	%		5,8%	7,2%
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	341,57	647,67	645,24
2.1	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	341,57	646,55	645,24
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			1,67	1,00
4.	Итого коэффициент индексации Киндj			1,7135	1,038
5.	П ij Киндj				1,779
Расчет подконтрольных расходов					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2022 (базовый уровень)	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 766,6	3 037,18	3 142,8
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	73,8	126,80	131,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 692,8	2 910,37	3 011,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 739,5	2 990,69	3 094,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 085,9	3 586,16	3 710,9
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 837,9	3 159,88	3 269,8
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0

1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	247,9	426,28	441,1
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,00	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 591,9	9 614,0	9 948,4
Расчет неподконтрольных расходов					
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2022 (базовый уровень)	2023	2024
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	тыс.руб.	5 511,6	6 749,9	8 123,9
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	8 621,9	14 258,8	15 557,2
2.4	Налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	528,8	909,2	940,8
2.7	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	14 662,3	21 917,9	24 621,9
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	-5 983,7	-6 832,2	-3 050,1
3.1.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии	тыс.руб.	-5 765,90	-7 023,6	-2 541,4
3.2.	Корректировка НВВ по доходам		0,00	338,5	-585,5
3.3.	Возмещение по результатам анализа	тыс.руб.	0,00	60,8	283,7
3.4.	Изъятие по результатам анализа	тыс.руб.	-217,80	-207,9	-206,9
4.	Корректировка по надежности и качеству	тыс.руб.	213,20	0,0	-173,8
5.	НВВ всего	тыс.руб.	14 483,7	24 699,7	31 346,4
	1-ое полугодие	тыс.руб.	7 650,4	12 236,29	15 673,2
	2-ое полугодие	тыс.руб.	6 833,3	12 463,39	15 673,2

7. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭСО» на 2024 год приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	2024	
				1 полугод	2 полугод
Сальдо-переток мощности	МВт.	6,3872	6,1923	6,1956	6,1891
НВВ	тыс.руб.	24 699,7	31 346,4	15 673,2	15 673,2
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	322 252,94	421 843,98	421 624,05	422 064,13
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	45,7292	45,9828	22,9914	22,9914
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВтч.	4,3128	4,3368	2,1684	2,1684
то же в процентах	%	9,43%	9,43%	9,43%	9,43%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	11 913,1	12 741,7	6 370,9	6 370,9
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	260,51	277,10	277,10	277,10
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,80064	0,95880	0,95880	0,95880
Отклонение в % (год к году; 1 кв. послед. года ко 2 кв. предыд. года; 2 кв. текущ. года к 1 кв. текущ. года)					
Ставка на содержание		124,2%	130,9%	130,8%	100,1%
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии		121,4%	106,4%	106,4%	100,0%
Одноставочный тариф		123,2%	119,8%	119,8%	100,0%

Увеличение одноставочного тарифа в 2024 году по отношению к 2023 году на 19,8% обусловлено ростом необходимой валовой выручки в результате увеличения расходов на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети», расходов по аренде.

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

8.1. Объем и структура энергопотребления ООО «ЭСО» на 2024 г. приведена в таблице 10.

Таблица 10

	План 2023	План 2024	Отклонение	
			млн. кВтч	%
1. Объем покупной электроэнергии всего:	45,7292	45,9828	0,254	100,6
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,0000	0,0000	0,000	0,0
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	45,7292	45,9828	0,254	100,6
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	4,3128	4,3368	0,024	100,6
то же, в % к объему покупной энергии	9,43	9,43	0,000	100,0
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	41,4164	41,6460	0,230	100,6
мощность	6,3872	6,1923	-0,195	96,9

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации на 2024 год составит 48,9828 млн.кВтч. (с ростом на 0,6% относительно плана 2023 года), в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе.

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

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

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

Таблица 11
тыс.руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2023 год	Предложение ДТ на 2024 год	Отклонение к плану 2023 года, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего	9 614,0	9 948,4	334,3	103,5
в том числе				
услуги производственного характера	6 070,3	6 281,4	211,1	103,5
в том числе				
техобслуживание и ремонт	3 159,9	3 269,8	109,9	103,5
услуги по эксплуатации	2 910,4	3 011,6	101,2	103,5
сырье и материалы	126,8	131,2	4,4	103,5
затраты на оплату труда	2 990,7	3 094,7	104,0	103,5
общехозяйственные расходы	426,3	441,1	14,8	103,5
Неподконтрольные расходы, всего	21 917,9	24 621,9	2 704,0	112,3
в том числе				
Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети»	6 749,9	8 123,9	1 374,0	120,4
отчисления на страховые взносы	909,2	940,8	31,6	103,5
% от ФОТ	30,4	30,4	0,0	100,0
аренда имущества, всего	14 258,8	15 557,2	1 298,4	109,1
в том числе				
аренда объектов электросетевого хозяйства	14 092,1	15 390,6	1 298,4	109,2
аренда офиса	166,7	166,7	0,0	100,0
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб.	31 531,9	34 570,3	3 038,4	109,6
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	11 913,1	12 741,7	828,6	107,0
Корректировка НВВ по доходам	338,5	-585,5	-924,0	-173,0
Корректировка с учетом изменения полезного	-7 023,6	-2 541,4	4 482,2	36,2

отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии				
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi за 2022г.	0,0	-173,8	-173,8	
Корректировка по результатам анализа за 2022 год	-147,1	76,8	223,9	-52,2
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	36 612,8	44 088,1	7 475,3	120,4
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	24 699,7	31 346,4	6 646,7	126,9
на оплату технологического расхода (потерь)	11 913,1	12 741,7	828,6	107,0
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,80064	0,95880	0,15815	119,8
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	647,7	645,2	-2,4	99,6
численность	5,0	4,8	-0,2	96,5
средняя зарплата	49 844,8	53 433,6	3 588,8	107,2
затраты на у.е.	38,3	41,0	2,7	107,1

Приложение: на ___ листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченные по делу
Смирнова Е.
Лимасова Н.А.
Кулак Т.В.

							Приложение № 1			
							Таблица П2.1			
Расчет количества условных единиц по ООО "ЭСО" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 гг.										
Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор										
				Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год			
№п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00	800		0,00	
	750	1	металл	600		0,00	600		0,00	
	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	
		2	металл	290		0,00	290		0,00	
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	
			металл	210		0,00	210		0,00	
		2	ж/бетон	140		0,00	140		0,00	
			металл	270		0,00	270		0,00	
	110-150	1	ж/бетон	180		0,00	180		0,00	
			металл	160		0,00	160		0,00	
		2	ж/бетон	130		0,00	130		0,00	
			металл	190		0,00	190		0,00	
2	ж/бетон	160		0,00	160		0,00			
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	
ВН, всего						0,00			0,00	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	
			металл	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон	120		0,00	120		0,00	
		2	металл	180		0,00	180		0,00	
			ж/бетон	150		0,00	150		0,00	
			дерево	160		0,00	160		0,00	
	1 - 20	1	дерево на ж/б пасынках	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон, металл	110	0,01	0,01	110	0,01	0,01	
		20 - 35	-	-	470		0,00	470		0,00
		3 - 10	-	-	350	38,22	133,77	350	34,77	121,68
СН-1, всего					0,00			0,00		
СН-2, всего						133,79		121,69		
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0,00	260		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00	220		0,00	
			ж/бетон, металл	150		0,00	150		0,00	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	53,98	145,74	270	38,20	103,15	
НН, всего						145,74		103,15		
Итого			Всего			279,53			224,84	
			ВН			0,00			0,00	
			СН1			0,00			0,00	
			СН2			133,79			121,69	
			НН			145,74			103,15	

Расчет количества условных единиц по ООО "ЭСО" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 гг.

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У	у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7			
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00	1000		0,00
			750	600		0,00	600		0,00
			400-500	500		0,00	500		0,00
			330	250		0,00	250		0,00
			220	210		0,00	210		0,00
			110-150	105		0,00	105		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00	60		0,00
			750	43		0,00	43		0,00
			400-500	28		0,00	28		0,00
			330	18		0,00	18		0,00
			220	14		0,00	14		0,00
			110-150	7,8		0,00	7,8		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
			220	43		0,00	43		0,00
			110-150	26		0,00	26		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23		0,00	23		0,00
			110-150	14		0,00	14		0,00
			35	6,4		0,00	6,4		0,00
			1-20	3,1	46,00	142,60	3,1	46,00	142,60
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35		0,00	35		0,00
			330	24		0,00	24		0,00
			220	19		0,00	19		0,00
			110-150	9,5		0,00	9,5		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,3	109,00	250,70	2,3	96,00	220,80
			35	6,4		0,00	6,4		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26		0,00	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48		0,00	48		0,00
9	Статические конденсаторы	101 конд.	35	2,4		0,00	2,4		0,00
			1-20	2,4		0,00	2,4		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		0,00	2,5		0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3		0,00	2,3		0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	19,00	57,00	3	19,00	57,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0,00	3,5		0,00
14	Итого		Всего			450,30			420,40
			ВН			0,00			0,00
			СН1			0,00			0,00
			СН2			450,30			420,40
			НН			0,00			0,00
								Итого:	645,24

Расчет расходов ООО "ЭСО" по оплате услуг ПАО "ФСК-Россети" на 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2024		
			Год	1 п/г	2 п/г
			1.	Заявленная мощность	МВт
2.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из опускания электрической энергии в сальдированном выражении из сети ПАО "ФСК-Россети"	млн. кВтч	0,514	0,284	0,230
3.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии ПАО "ФСК-Россети"				
3.1.	ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	269 531,17	256 086,62	282 975,72
3.2.	ставка на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии	руб./МВтч	2 731,00	2 731,00	2 731,00
4.	Затраты, всего, в т.ч.	тыс.руб. без НДС	8 123,9	3 967	4 157
4.1.	Затраты на содержание	тыс.руб. без НДС	6 721	3 193	3 528
4.2.	Затраты на оплату нормативных технологических потерь	тыс.руб. без НДС	1 403	774	628

10.	ООО "Амвир" (ранее ООО ЗанСиб-Сервис")	№02-2018 от 20.03.2018 с учетом доп. Соглашения №1 от 15.01.2019 г., №2 от 7.09.2022 г.)	19.03.2028	Договор аренды (ул. Романова,39, ТП-4459)	16 500,0				16 494,39	0,00	16 494,39
				Здание ТП-4459		511 326,00	31	1 374,53	16 494,39		
11.	ООО "Амвир"	№4 от 9.04.2018 с учетом доп. Соглашения №1 от 15.01.2019	08.04.2067	Договор аренды электросетевого оборудования (ул. Карла Маркса, д.1, Ленинский район, ТП- 275)	77 900,0				73 466,24	4 407,97	0,00
				Электрооборудование по ТП-275 (ул. Карла Маркса, д.1)							
				Кабельные линии 0,4 кВ (введены в экспл. В 2015 г.)		279 275,00	25	930,92	11 171,00		
				Кабельные линии 0,4 кВ		334 911,00	25	1 116,37	13 396,44		
				Электрооборудование 0,4 кВ		488 988,00	10	4 074,90	48 898,80		
12.	ООО "Амвир"	№03/08-2022 от 30.08.2022 с учетом доп. Согл. №1 от 31.08.2022	30.08.2032	Договор аренды электросетевого оборудования (ул. Зорге, 90, ул. Зорге, д. 94, ул. Троллейная, д. 12, ТП-3694, ТП-3695, ТП-3373)	3 313 700,0				3 126 138,40	187 568,30	3 313 700,00
				Электрооборудование по ТП-3694 (ул. Зорге, д. 90)					214 861,85		
				ввод в экспл.		2 011 220,00	20	8 380,08	100 561,00		
				Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1000 кВА, 2 шт.		445 763,00	20	1 857,35	22 288,15		
				Электрооборудование 10 кВ		920 127,00	10	7 667,73	92 012,70		
				Электрооборудование 0,4 кВ							
				Электрооборудование по ТП-3695 (ул. Зорге, д. 94)					398 243,00		
				Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1250 кВА, 2 шт.		3 178 986,00	20	13 245,78	158 949,30		
				Электрооборудование 10 кВ		882 226,00	20	3 675,94	44 111,30		
				Электрооборудование 0,4 кВ		1 951 824,00	10	16 265,20	195 182,40		
				Электрооборудование по ТП-3373(ул. Троллейная, д.12)					576 547,95		
				Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1000 кВА, 4 шт.		4 525 244,00	20	18 855,18	226 262,20		
				Электрооборудование 10 кВ		2 105 475,00	20	8 772,81	105 273,75		
				Электрооборудование 0,4 кВ		2 450 120,00	10	20 417,67	245 012,00		
				Высоковольтные кабельные линии (кировский, ленинский район)					1 936 485,60		
				Кабельные линии 10 кВ, 0,4 кВ введенные в экспл. в 2008 году (ТП-3694)		3 982 205,00	25	13 274,02	159 288,20		
				Кабельные линии 10 кВ, 0,4 кВ введенные в экспл. в 2009 году (ТП-3695)		8 465 157,00	25	28 217,19	338 606,28		
				Кабельные линии 10 кВ введенные в экспл. в 2010 году (3 каб. Линии) (ТП-3373)		19 673 450,00	25	65 578,17	786 938,00		
				Кабельные линии 10 кВ, 0,4 кВ введенные в экспл. в 2013 году (Кировский район)		16 291 328,00	25	54 304,43	651 653,12		
13.	ООО "Амвир"	№ 3 от 09.04.2018 с учетом доп. Соглашения №1 от 15.01.2019	08.04.2067	Договор аренды электрических сетей (ул. Геодзическая, д.4/1, ТП-3756)	1 476 200,0				1 392 671,42	83 560,29	1 476 200,00
				Электрооборудование по ТП-3756 (ул. Геодзическая, д.4/1)					804 306,09	48 258,37	
				год постройки 2016							
				год постройки 2017							
				Кабельные линии 10 кВ							
				Кабельные линии 0,4 кВ		12 015 626,00	25	40 052,09	480 625,04		
				Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1000 кВА, 2 шт.		2 477 342,00	20	10 322,26	123 867,10		
				Электрооборудование 10 кВ		553 773,00	20	2 307,39	27 688,65		
				Электрооборудование 0,4 кВ		1 721 253,00	10	14 343,78	172 125,30		
				Кабельные линии 10кВ (ф.003) Ленинский район		22 063 700,00	25	73 545,67	588 365,33	35 301,92	
14.	ООО "Альфа- Сервис"	№1 от 9.04.2018, с учетом доп. Соглашений №1 от 17.12.2018, № 2 от 1.02.2021	08.04.2067	Договор аренды электрических сетей с ООО "Альфа-Сервис" (ул. Карла Маркса, 5, ТП-3998)	861 500,0				854 934,64	0,00	854 934,64
				Перечень арендуемого имущества по ТП-9- 209 (ТП-3998):							
				09.11.2017 Кабельная линия 0,4 кВ		247 851,00	25	826,17	9 914,04		
				10.11.2017 Кабельные линии 10 кВ, 0,4 кВ		7 266 837,00	25	24 222,79	290 673,48		
				новые линии, не было в 2021		316 625,00	15	1 759,03	21 108,33		
				Кабельная линия 0,4 кВ №1		316 625,00	15	1 759,03	21 108,33		
				Кабельная линия 0,4 кВ №2							
				Электрооборудование по ТП-9-209 (3998):							
				08.11.2017 Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1000 кВА, 2 шт.		6 966 980,00	20	29 029,08	348 349,00		
				09.11.2017 Электрооборудование 10 кВ		624 361,00	20	2 601,50	31 218,05		
				10.11.2017 Электрооборудование 0,4 кВ		1 325 634,00	10	11 046,95	132 563,40		
15.	ООО "Амвир"	№2 от 09.04.2018 с учетом доп. Соглашения №1 от 15.09.2019 г.	08.04.2067	Договор аренды электросетевого оборудования (ул. Романова, 39)	1 412 300,0				1 332 337,07	79 940,22	1 412 277,29
				Электрооборудование по ТП-4459							
				04.04.2018 Электрооборудование 10 кВ		2 231 812,00	20	9 299,22	111 590,60		
				04.04.2018 Электрооборудование 0,4 кВ		2 466 501,00	10	20 554,18	246 650,10		
				год постройки 2006							
				04.04.2018 Кабельные линии 10 кВ							
				04.04.2018 Кабельные линии 0,4 кВ		20 598 433,00	25	68 661,44	823 937,32		
				04.04.2018 Трансформаторы 10/0,4 кВ, 1000 кВА, 2 шт.		3 003 181,00	20	12 513,25	150 159,05		
				ООО "СЛК- Энерджи"							
				б/н от 22.08.2022 года							
				31.12.2026 Договор аренды электрических сетей							
ИТОГО:					8 575 058,8						8 378 329,59

Наименование объекта	№ п/п	Основные средства	Стоимость имущества, руб.	Дата принятия к учету	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (связано с ОРГ на 2024)	МАКС СПИ (предложение ДТ на 2024 год)	Сумма амортизации за месяц, руб.	Сумма амортизации за год, руб.	Амортизация на 2024 год, расчет ДТ	УСНО по расчету орг	УСНО	Сумма арендных платежей в год (расчет ДТ на 2023)	Итого сумма арендных платежей в год (План ОРГ на 2024 год)	Итого сумма арендных платежей в год (расчет ДТ)
ООО "С.ЛК-Энерджи"		Договор аренды электрических сетей от 22.08.2022 г.	Гос. регистрация												
Блочная комплектная трансформаторная подстанция № 4039, назначение: нежилое, площадью: 25,1 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, переулок 2-й Экскаваторный, кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:5228	1.	2БКТП-4039 Кабельные линии - 10 кВ от ПИ-3670 яч.13 к 2БКТП-4039 яч.3 кабель ААБ2-10-3х185 длина кабельных линий 178 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (1).	4 242 000,00	11.08.2022	2020	269	361	16 141,26	193 695,12	144 332,41					
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от ПИ-3670 яч.18 к 2БКТП-4039 яч.2 кабель ААБ2-10-3х185 длина кабельных линий 181 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (1).	460 000,00	11.08.2022	2020	149	180	3 087,25	37 046,98	30 666,67					
	3.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4039 к ВРУ жилого дома по ул. Юности, 1 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 180 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	468 000,00	11.08.2022	2020	149	180	3 140,94	37 691,28	31 200,00					
	4.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4039 к ВРУ жилого дома по ул. Юности, 3 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 2392 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	3 642 000,00	11.08.2022	2020	149	180	24 442,95	293 315,44	242 800,00					
	5.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4039 к ВРУ жилого дома по ул. Юности, 3 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 2392 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	4 840 000,00	11.08.2022	2020	161	180	30 062,11	360 745,34	322 666,67					
	ИТОГО 2БКТП-4039	13 752 000,00					76 874,51	922 494,15	771 665,74	55 349,65	46 299,94	588 182,31	977 843,80	817 965,69	
Блочная комплектная трансформаторная подстанция № 4175, назначение: нежилое, площадью: 25,1 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, переулок 2-й Экскаваторный, кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:5227	1.	2БКТП-4175 Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-4039 яч.7 к 2БКТП-4175 яч.3 кабель ААБ2-10-3х185 длина кабельных линий 293 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (5).	4 534 000,00	11.08.2022	2021	191	361	15 580,76	186 969,12	150 714,68					
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-4039 яч.6 к 2БКТП-4175 яч.2 кабель ААБ2-10-3х185 длина кабельных линий 293 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (5).	790 000,00	11.08.2022	2021	171	180	4 619,88	55 438,60	52 666,67					
	3.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4175 к ВРУ жилого дома по ул. Юности, 5 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 1504 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	790 000,00	11.08.2022	2021	171	180	4 619,88	55 438,60	52 666,67					
	4.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4175 к ВРУ жилого дома по ул. Юности, 5 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 1504 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	3 176 000,00	11.08.2022	2021	171	180	18 573,10	222 877,19	211 733,33					
	ИТОГО 2 БКТП-4175	9 290 000,00					43 393,63	520 723,51	467 781,35	31 243,41	28 066,88	367 648,70	551 966,92	495 848,23	
Трансформаторная подстанция № 7 (по генплану), назначение: нежилое здание, площадью: 20,8 кв.м, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Дивногорская, д. (150/4), кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:2410	1.	2БКТП-3668 Кабельные линии - 10 кВ от ПИ-571 яч.7 (соединительная муфта) к 2БКТП-3668 яч.3 кабель ААБ2-10-3х120 длина кабельных линий 810 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, (150/4).	3 484 000,00	02.08.2022	2015	221	361	15 764,71	189 176,52	115 811,63					
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3668 яч.7 к 2КТПН-3667 яч.1 кабель ААБ2-10-3х120 длина кабельных линий 200 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, (150/4).	1 546 000,00	02.08.2022	2015	221	300	6 995,48	83 945,76	61 840,00					
	3.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3668 яч.7 к 2КТПН-3667 яч.1 кабель ААБ2-10-3х120 длина кабельных линий 200 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, (150/4).	382 000,00	02.08.2022	2015	221	300	1 728,51	20 742,12	15 280,00					
	4.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3668 яч.6 к 2КТПН-3667 яч.6 кабель ААБ2-10-3х120 длина кабельных линий 200 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, (150/4).	382 000,00	02.08.2022	2015	221	300	1 728,51	20 742,12	15 280,00					
	5.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/1 2 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 272 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	477 000,00	02.08.2022	2015	221	300	2 158,37	25 900,44	19 080,00					
	6.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/2 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 152 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	267 000,00	02.08.2022	2015	221	300	1 208,14	14 497,68	10 680,00					
	7.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/3 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 368 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	646 000,00	02.08.2022	2015	221	300	2 923,08	35 076,96	25 840,00					
	8.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/4 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 282 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	495 000,00	02.08.2022	2015	221	300	2 239,82	26 877,84	19 800,00					
	9.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/5 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 368 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	646 000,00	02.08.2022	2015	221	300	2 923,08	35 076,96	25 840,00					
	10.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3668 к ВРУ жилого дома по ул. Дивногорская, 150/6 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 260 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	456 000,00	02.08.2022	2015	221	300	2 063,35	24 760,20	18 240,00					
	ИТОГО 2БКТП-3668	8 781 000,00					39 733,05	476 796,60	327 691,63	28 607,80	19 661,50	347 353,13	505 404,40	347 353,13	

Комплективная двухтрансформаторная подстанция 2КТПН – 3667, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Дивногорская, д. (150/2)	1.	2КТПН-3667	2 872 000,00	02.08.2022	2015	221	240	12 995,48	155 945,76	143 600,00										
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от ТП-572 яч.1 (основательная муфта) к 2КТПН-3667 яч.8 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 580 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, (150/2)	1 107 000,00	02.08.2022	2015	221	300	5 009,05	60 108,60	44 280,00										
	ИТОГО 2КТПН-3667		3 979 000,00						18 004,53	216 054,36	187 880,00	12 963,26	11 272,80	199 152,80	229 017,62	199 152,80				
Трансформаторная подстанция № 57 (по генплану) – II этап строительства многоквартирных 9-этажных жилых домов № 17 (по генплану), № 18 (по генплану), № 19 (по генплану), трансформаторной подстанции № 57 (по генплану), назначение: нежилое, площадью 25,1 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Романтиков, д. 10а, кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:3813	1.	2БКТП-4058	4 319 000,00	02.08.2022	2020	272	361	15 878,68	190 544,10	143 567,87										
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от РП-3670 яч.11 к 2БКТП-4058 яч.3 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 42 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, 10а	102 000,00	02.08.2022	2020	152	180	671,05	8 052,63	6 800,00										
	3.	Кабельные линии - 10 кВ от РП-3670 яч.16 к 2БКТП-4058 яч.2 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 42 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Дивногорская, 10а	102 000,00	02.08.2022	2020	152	180	671,05	8 052,63	6 800,00										
	4.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4058 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 10 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 1512 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	3 237 000,00	02.08.2022	2020	152	180	21 296,05	255 552,63	215 800,00										
	5.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4058 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 12 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 1140 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	2 547 000,00	02.08.2022	2020	162	180	15 722,22	188 666,67	169 800,00										
	6.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-4058 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 14 кабель АПвБбШнг - 4х185мм ² длина кабельных линий 636 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	1 421 000,00	02.08.2022	2020	164	180	8 664,63	103 975,61	94 733,33										
ИТОГО 2БКТП-4058		11 728 000,00						62 903,69	754 844,33	637 501,20	45 290,66	38 250,07	491 630,04	800 134,99	675 751,27					
Здание трансформаторной подстанции № 56 (по генплану), назначение: нежилое здание, площадью 20,8 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Романтиков, д. (7), кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:1208	1.	2БКТП-3671	3 730 000,00	02.08.2022	2016	231	361	16 147,19	193 766,28	123 988,92										
	2.	Кабельные линии- 10 кВ от 2БКТП-4058 яч.7 к 2БКТП-3671 яч.3 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 224 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (7)	451 000,00	02.08.2022	2016		300	1 952,38	23 428,56	18 040,00										
	3.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-4058 яч.6 к 2БКТП-3671 яч.2 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 224 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (7)	451 000,00	02.08.2022	2016	231	300	1 952,38	23 428,56	18 040,00										
	4.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Надежды, 4 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 844 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	1 493 000,00	02.08.2022	2016	231	300	6 463,20	77 558,40	59 720,00										
	5.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 3 кабель АПвБбШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 292 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	541 000,00	02.08.2022	2016	231	300	2 341,99	28 103,88	21 640,00										
	6.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 5 кабель АПвБбШнг - 4х240мм ² длина кабельных линий 184 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	341 000,00	02.08.2022	2016	231	300	1 476,19	17 714,28	13 640,00										
	7.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 7 кабель АПвБбШнг - 4х120мм ² длина кабельных линий 288 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	481 000,00	02.08.2022	2016	231	300	2 082,25	24 987,00	19 240,00										
	8.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Надежды, 8 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 432 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	764 000,00	02.08.2022	2016	231	300	3 307,36	39 688,32	30 560,00										
	9.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Надежды, 4 кабель АПвБбШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 516 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	863 000,00	02.08.2022	2016	231	300	3 735,93	44 831,16	34 520,00										
	10.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Надежды, 4 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 1094 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	1 882 000,00	02.08.2022	2016	231	300	8 147,19	97 766,28	75 280,00										
	11.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3671 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 9 кабель АПвБбШнг - 4х185 мм ² длина кабельных линий 744 м.п. в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	1 316 000,00	02.08.2022	2016	231	300	5 696,97	68 363,64	52 640,00										
ИТОГО 2БКТП-3671		12 313 000,00						53 303,03	639 636,36	467 308,92	38 378,18	28 038,54	495 347,45	678 014,54	495 347,45					

Здание трансформаторной подстанции, назначение: нежилое здание, площадью: 25,2 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Романтиков, д. (2а), кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:1901	1.	2БКТП-3672	3 925 000,00	02.08.2022	2017	238	361	16 491,60	197 899,20	130 470,91								
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3671 яч.7 к 2БКТП-3672 яч.3 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 537 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (2а)	1 139 000,00	02.08.2022	2017	238	300	4 785,71	57 428,52	45 560,00								
	3.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3671 яч.6 к 2БКТП-3672 яч.6 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 537 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (2а)	1 139 000,00	02.08.2022	2017	238	300	4 785,71	57 428,52	45 560,00								
	4.	Кабельные линии - 10 кВ от 2БКТП-3672 яч.7 к РП-3670 яч.7 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 532 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (2а)	1 128 000,00	02.08.2022	2017	238	300	4 739,50	56 874,00	45 120,00								
	5.	Кабельные линии- 10 кВ от 2БКТП-3672 яч.2 к РП-3670 яч.14 кабель ААБ2л-10-3х120 длина кабельных линий 532 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Романтиков, (2а)	1 128 000,00	02.08.2022	2017	238	300	4 739,50	56 874,00	45 120,00								
	6.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3672 к ВРУ жилого дома по ул. Надежды, 2 кабель АПвБШнг - 4х240 мм ² длина кабельных линий 2940 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	5 730 000,00	02.08.2022	2017	244	300	23 483,61	281 803,32	229 200,00								
	7.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3672 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 2 кабель АПвБШнг - 4х120 мм ² длина кабельных линий 692 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	1 218 000,00	02.08.2022	2017	244	300	4 991,80	59 901,60	48 720,00								
	8.	Кабельные линии - 0,4 кВ от 2БКТП-3672 к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 4 кабель АПвБШнг - 4х120мм ² длина кабельных линий 3222 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	5 953 000,00	02.08.2022	2018	130	180	45 792,31	549 507,69	396 866,67								
ИТОГО 2БКТП-3672			21 360 000,00					109 809,74	1 317 716,85	986 617,58	79 063,01	59 197,05	928 024,61	1 396 779,86	1 045 814,64			
Здание распределительного пункта 10кВ со встроенной трансформаторной подстанцией, назначение: нежилое здание, площадью: 90,1 м2, количество этажей: 1, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Юности, д. 9а, кадастровый (или условный) номер: 54:35:061735:1900	1.	РП-3670	3 194 000,00	02.08.2022	2017	238	361	13 420,17	161 042,04	106 171,75								
	2.	Кабельные линии -10 кВ от ПС 110кВ "Текстильная" яч. 22 (соединительная муфта) к РП-3670 яч.3 кабель 2ААБ2л-10-3*240 длина кабельных линий 1668 м.п (2 нитки) в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (9а)	4 116 000,00	02.08.2022	2017	238	300	17 294,12	207 529,44	164 640,00								
	3.	Кабельные линии -10 кВ от ПС 110кВ "Текстильная" яч. 34 (соединительная муфта) к РП-3670 яч.12 кабель 2ААБ2л-10-3*240 длина кабельных линий 1668 м.п (2 нитки) в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (9а)	4 116 000,00	02.08.2022	2017	238	300	17 294,12	207 529,44	164 640,00								
ИТОГО РП-3670			11 426 000,00					48 008,41	576 100,92	435 451,75	34 566,06	26 127,10	461 578,85	610 666,98	461 578,85			
Трансформаторная подстанция ТП 3670А, адрес (местоположение): Новосибирская обл., г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Юности, д. 9а	1.	ТП-3670А	3 133 000,00	02.08.2022	2018	255	361	12 286,27	147 435,24	104 144,04								
	2.	Кабельные линии - 10 кВ от РП-3670 яч.19 к ТП-3670А кабель АПвЭВнг-10 3х(1х95/25) длина кабельных линий 6 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (9а)	13 000,00	02.08.2022	2018	135	180	96,30	1 155,56	866,67								
	3.	Кабельные линии - 10 кВ от РП-3670 яч.4 к ТП-3670А кабель АПвЭВнг-10 3х(1х95/25) длина кабельных линий 10 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский, ул. Юности, (9а)	22 000,00	02.08.2022	2018	135	180	162,96	1 955,56	1 466,67								
	4.	Кабельные линии - 0,4 кВ от ТП-3670А к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 8 кабель АПвБШнг - 4х185мм ² длина кабельных линий 1564 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	3 203 000,00	02.08.2022	2019	146	180	21 938,36	263 260,27	213 533,33								
	5.	Кабельные линии - 0,4 кВ от ТП-3670А к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 6/1 кабель АПвБШнг - 4х120мм ² длина кабельных линий 5328 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	9 844 000,00	02.08.2022	2018	135	180	72 918,52	875 022,22	656 266,67								
	6.	Кабельные линии - 0,4 кВ от ТП-3670А к ВРУ жилого дома по ул. Романтиков, 8/1 кабель АПвБШнг - 4х120мм ² длина кабельных линий 3802 м.п в г. Новосибирск, р-н Ленинский.	7 359 000,00	02.08.2022	2019	143	180	51 461,54	617 538,46	490 600,00								
ИТОГО ТП-3670А			23 574 000,00					158 863,94	1 906 367,31	1 466 877,38	114 382,04	88 012,64	1 112 264,64	2 020 749,35	1 554 890,02			

