

Заключение

по результатам рассмотрения дела о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосети Сибири» на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годы

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

В отношении Общества с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ИНН 5405436838, КПП 540401001, ОГРН 1115476072470) (далее – ООО «Энергосети Сибири» или Общество), расположенного по адресу 630032, г. Новосибирск, микрорайон Горский, 40/1, офис 1 осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. Регулирование организации осуществляется с 2013 года. Очередной долгосрочный период регулирования (5 лет) начался у организации с 2023 года. В 2022 году ООО «Энергосети Сибири» не являлась территориальной сетевой организацией в связи с несоответствием пунктам 1 и 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее – Критерии).

Общество создано 20 июня 2011 года (свидетельство о государственной регистрации юридического лица №004357604).

В соответствии с Уставом основными видами деятельности Общества являются: передача электрической и тепловой энергии по электрическим и тепловым сетям; распределение электрической и тепловой энергии; распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям и др. Деятельность общества не ограничивается оговоренной в Уставе. Общество вправе заниматься любыми иными видами деятельности, не запрещенными законодательством РФ.

Положение об учетной политике бухгалтерского и налогового учета ООО «Энергосети Сибири» на 2022 год утверждено приказом директора б/н, б/д. В соответствии с разделами Положения об учетной политике 9 и 10 учет доходов и расходов ведется в организации по следующим видам деятельности:

- деятельность по передаче (транспорту) тепловой энергии;
- деятельность по передаче (транспорту) электрической энергии;
- деятельность по транспортировке воды;
- деятельность по транспортировке водоотведения;
- деятельность ГВС;
- деятельность по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергосети Сибири» утверждено приказом директора от 26.12.2018 года №1/1-393.

ООО «Энергосети Сибири» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и на правах аренды в соответствии с договорами аренды объектов энергосетевого хозяйства.

В собственности Общества находятся:

- КТПН-400 (расположена по адресу Дукача, 8, приобретена по договору купли-продажи объектов электросетевого хозяйства с ООО «УниСибИнвест» от 21.11.2017 г. №301 и отнесена к малооценке (МБП), наличие отражено в оборотно-сальдовой ведомости по счету МЦ.04 за 2021 год);

- кабельные линии КЛ-10 кВ и сети электроснабжения 0,4 кВ (договор купли-продажи с ООО СК «Радуга» от 30.11.2017 г. №40/319, инвентарные карточки учета объекта основных средств). Материалы, подтверждающие регистрацию кабельных линий КЛ-10 кВ и сетей электроснабжения 0,4 кВ предоставлены по объектам «Сети электроснабжения 10 кВт ул. Петухова (почт. адрес: Виктора Уса), БК-000025», «Сети электроснабжения 0,4 кВт ул. Петухова ж.д.2 (почт. адрес: Виктора Уса.д.9), БК-000026». По остальным линиям

электропередачи материалы, подтверждающие регистрацию как объекта недвижимости в органе Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, организацией не представлены, заключение (справка) органа регистрации о том, что указанные объекты не подлежат государственной регистрации организацией не представлено;

- прочее оборудование (акты о приеме к учету основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств).

Договоры аренды объектов энергосетевого хозяйства:

1) с ООО «Электросети» от 31.07.2014 года №2/130 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 28.06.2022 г.);

2) с ООО «Дома Сибири», ООО «Электросети» от 1.01.2014 г. №7/112 с учетом дополнительного соглашения от 25.08.2023 года №1/23 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 6.04.2022 г. №54:19:072601:807-54/163/2022-6, от 30.08.2023 г.);

3) с ООО «Компания «Сибирь-Развитие» от 16.04.2015 г. №169 с учетом дополнительного соглашения от 1.04.2023 года (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 5.04.2022 г. №54:35:041225:1235-54/129/2022-4; от 24.07.2023);

4) с ООО «Развитие» от 1.09.2019 г. №221/517 (срок действия до 31.12.2033 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 8.04.2022 г. №54:35:062600:119-54/163/2022-4);

5) с ООО Строительная компания «Сибирь-Строй» от 1.11.2022 г. №232 (срок действия до 31.12.2030 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области 04.02.2023 г.);

6) с ООО «Дом Сибири» от 1.10.2021 г. №771 (срок действия до 31.12.2026 г., госрегистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области отсутствует).

ООО «Энергосети Сибири» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 11.11.2022 г. № УЭ-а-69-22-02153 (с учетом дополнительных соглашений).

ООО «Энергосети Сибири» обратилось в установленные законодательством сроки в департамент с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023 - 2027 годы. В рамках дела письмами от 2.08.2023 г. №1/1-256, от 31.08.2023 г. №1/1-305, от 28.09.2023 г. №1/1-325, от 31.10.2023 года №1/1-355, от 3.11.2023 г. №1/1-361 Обществом предоставлены дополнительные материалы и уточненное предложение. По результатам рассмотрения представленных Обществом материалов по обоснованию тарифа на услугу 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 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы оформлено предприятием надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила № 1178).

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), 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 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

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

1) ООО «Энергосети Сибири» в соответствии с договорами аренды с ООО «Электросети», а также на праве собственности владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 33,65 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев. Право владения на основе договоров аренды на все объекты недвижимости подлежащие государственной регистрации, зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2) ООО «Энергосети Сибири» в соответствии с договорами аренды с ООО «Электросети», а также на праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 58,516 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 24,685 км;

ниже 1 кВ- 33,831 км, что соответствует пункту 2 Критериев.

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 «Энергосети Сибири» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 (383) 363-48-09, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://engsib.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 государственного регулирования письмом от 24.06.2022 г. №1/1-170 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, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев:

- выписка из ЕГРЮЛ от 23.06.2022 года №ЮЭ9965-22-119960063, свидетельствующая о том, что ООО «Электросети» владеет долей уставного капитала ООО «Энергосети Сибири» в номинальной стоимости – 1 005,0 тыс. руб., что составляет 100,0%;

- свидетельства о государственной регистрации права собственности ООО «Электросети» на объекты электросетевого хозяйства;

- договоры аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Электросети» от 31.07.2014 года №2/130 и от 1.01.2014 г. №7/112.

Таким образом, ООО «Энергосети Сибири» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «Энергосети Сибири» 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 «Энергосети Сибири» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 годы.

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

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 «Энергосети Сибири».

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

1.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

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

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2021 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 300 439 тыс. руб. и сократилась на 99 286 тыс.руб. (-24,8%) по сравнению с 2020 годом. Изменение обусловлено сокращением величины внеоборотных активов на 2 004 тыс.руб. (-2,6%), которые на конец отчетного периода составили 74 016 тыс. руб. и оборотных активов на 97 282 тыс.руб. (-30,1%), величина которых по состоянию на 31.12.2021 г. составила 226 423 тыс. руб.

Изменение оборотных активов относительно 2020 года произошло по следующим позициям:

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода составили 2 тыс.руб. (на конец 2020 года – отсутствовали);
- финансовые и другие оборотные активы сократились по отношению к 2020 году на 98 750 тыс. руб. и составили 223 554 тыс.руб.;
- материально-производственные запасы Общества увеличились на 1 466 тыс. руб. и составили на 31.12.2021 г. 2 867 тыс.руб.;

В целом доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде снизилась на 5,6 процентных пункта (81,0 % на 31.12.2020 года, 75,4 % на 31.12.2021 года).

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода сохранил отрицательное значение и составил (-236 838) тыс.руб. увеличение произошло на 5 127 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2021 г. отсутствовали.

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода сократилась на 94 159 тыс. руб. и составила 537 277 тыс. руб. Краткосрочные обязательства включают в себя:

- краткосрочные заемные средства 31 тыс. руб. (на уровне 2020 года);
- кредиторская задолженность 535 360 тыс. руб. (-15,0%);
- другие краткосрочные обязательства 1 886 тыс. руб. (+30,5%).

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2021 года составил (-310 854), на конец 2020 года (-307 731) тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2021 год выручка в целом по предприятию составила 213 399 тыс. руб., что выше показателя 2020 года на 25 486 тыс. руб. (-13,6%). Себестоимость продаж за отчетный период составила (240 232) тыс. руб., что выше показателя прошлого отчетного периода на 24 308 тыс. руб. (+11,3%).

В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по предприятию получен чистый убыток в размере (4 608) тыс. руб.

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	0,000	0,000
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,000	0,000
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,552	0,422
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2020	2021
1. Коэффициент автономии	>=0.5	-0,509	-0,788
2. Доля оборотных средств в активах		0,833	0,754
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		4,985	3,059
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-0,812	-1,373
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	1,328	1,313
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-206,254	-108,425
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,003	0,256
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,000	0,000
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		1,000	1,000
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99995	0,99994
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		0,000	1,0001

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, а также коэффициент критической оценки равны нулю.

Коэффициент текущей ликвидности сократился в отчетном периоде по отношению к предшествующему отчетному периоду, и не соответствовали нормативно допустимому значению.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам отчетного периода равен 0. Коэффициент автономии снизился по отношению к 2020 году, но по-прежнему сохраняет отрицательное значение, составив -0,788, что не соответствует оптимальному значению.

Кроме того, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества, недостаточном объеме собственных средств и недостаточном количестве запасов на предприятии.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

1.2 Анализ объёма и структуры энергопотребления

Фактические данные по объему отпуска электрической энергии в сеть ООО «Энергосети Сибири», величине полезного отпуска сторонним потребителям и технологическому расходу (потерям) электрической энергии в сетях предприятия приведены в таблице 1.

Таблица 1
млн.кВтч

Показатели	2021 год			Отклонение	в %
	план	факт по данным	факт с учетом		

		организа- ции	корректи- ровок АО «НЭС» и АО «РЭС»		
1.Объем электроэнергии всего:	90,931	64,410	64,416	-26,515	70,8
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0
1.2. Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	90,931	64,410	64,416	-26,515	70,8
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	7,802	6,607	6,613	-1,189	84,8
в том числе в пределах установленного норматива	7,802	5,425	5,425	-2,377	69,5
сверх установленного норматива	0,000	1,182	1,188	1,188	-
в %	8,58	10,26	10,27	1,686	119,6
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	83,129	57,803	57,803	-25,326	69,5
Справочно: Объем электроэнергии для отпуска сторонним потребителям, оплаченный АО «РЭС»		63,230	63,228		

Следует отметить, что в 2022 году АО «Новосибирскэнергосбыт» провело корректировку фактического объема потерь за 2021 год (письмо АО «Новосибирскэнергосбыт» от 15.09.2022 г. №75465). Письмом от 6.10.2022 г. №РЭС-16-2/9335 АО «РЭС» представило уточненные (скорректированные) объемы оказанных в 2021 году услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, анализ величины потерь и объемов полезного отпуска сторонним потребителям проведен с учетом корректировок, проведенных указанными организациями в 2022 году.

Отчетная величина полезного отпуска электрической энергии из сети организации потребителям составила 57,803 млн. кВтч., что ниже плановой величины на 25,326 млн.кВтч (-30,5%).

Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу составил 6,613 млн.кВтч. Фактический объем потерь ниже планового на 1,189 млн.кВтч. (-15,2%), что обусловлено снижением объема электрической энергии для отпуска сторонним потребителям. Фактический процент потерь превысил плановый (нормативный) на 1,88 процентных пунктов и составил 10,27%. Объем потерь в пределах норматива составил 5,425 млн. кВтч., сверхнормативные потери составили 1,188 млн. кВтч.

Согласно отчетным данным за 2021 год (с учетом корректировки), представленным АО «РЭС», оплаченный объем услуг, оказанных ООО «Энергосети Сибири», составил 63,228 млн.кВтч., так как АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

1.3 Условные единицы оборудования

Размер активов на 2021 год был принят департаментом в размере 1 772,45 условных единиц (у.е.). В соответствии с отчетными данными организации на 31.12.2021 года фактически на обслуживании находились условные единицы в размере 1 772,45 у.е., что соответствует плановой величине.

1.4 Анализ экономических показателей

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

Таблица 2
тыс.руб.

Показатели	Учтено на 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы	8 485,3	10 425,9	1 940,6	122,9
Материалы, всего, в том числе:	412,2	973,4	561,2	236,1

на текущее обслуживание	373,9	816,3	442,5	218,3
хоз. инвентарь	38,4	0	-38,4	0,0
спецодежда (спец. оснастка)	0,0	157,1	157,1	-
Услуги производственного характера, всего, в том числе:	3 705,4	4 855,0	1 149,6	131,0
ремонт	1 580,5	1 372,0	-208,5	86,8
услуги сторонних организаций	111,6	200,9	89,4	180,1
транспортные услуги	2 013,4	3 282,1	1 268,7	163,0
Затраты на оплату труда	3 132,1	3 315,3	183,2	105,8
Общехозяйственные расходы	1 235,6	1 282,2	46,6	103,8
Неподконтрольные расходы	23 314,3	28 407,8	5 093,5	121,8
Оплата услуг ФСК	1 184,0	1 300,3	116,3	109,8
Страховые взносы	945,9	690,6	-255,3	73,0
в %	30,2	20,8	-9,4	69,0
Аренда объектов электросетевого хозяйства	18 638,6	23 157,4	4 518,8	124,2
Амортизация	1 715,7	1 796,3	80,6	104,7
Налог на имущество	830,1	1 463,2	633,1	176,3
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	31 799,6	38 833,7	7 034,1	122,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	17 170,9	14 370,7	-2 800,2	83,7
<i>Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi за 2019 г.</i>	345,6		-345,6	0,0
<i>Корректировка по результатам анализа за 2019 год</i>	-1413,1		1 413,1	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего	47 902,9	33 309,01	-14 593,9	69,5
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	30 732,0	21 369,32	-9 362,7	69,5
на оплату технологического расхода (потерь)	17 170,9	11 939,69	-5 231,2	69,5
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./кВтч	0,52681	0,52681	0,0	100,0
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	1772,45	1772,45	0,0	100,0
численность	8	8,1	0,1	101,3
средняя зарплата	32 626,0	34 108,0	1 482,0	104,5

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 33 309,9 тыс. руб., что ниже плана на 14 593,1 тыс.руб. (-30,5%), в том числе выручка по содержанию сетей составила 21 369,9 тыс.руб., что ниже плановой величины на 9 362,2 тыс. руб., на оплату потерь 11 940,0 тыс. руб., со снижением к плану на 5 230,9 тыс.руб. В 2021 году АО «РЭС» производило расчеты с организацией по одно ставочному тарифу. Следует отметить, что АО «РЭС» оплачивает услуги с учетом утвержденного уровня потерь.

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

Фактические расходы Общества по содержанию объектов электросетевого хозяйства за 2021 год составили 38 833,7 тыс. руб. с ростом относительно плана на 7 034,1 тыс.руб. (+22,1%).

Анализ статей себестоимости показал следующее.

Подконтрольные расходы

По отчету организации в целом подконтрольные расходы за 2021 год составили 10 425,9 тыс.руб., с ростом относительно плана на 1 940,6 тыс.руб. (+22,9%).

По статье **«материалы»** фактические расходы составили 973,4 тыс. руб., что выше плановых значений на 561,2 тыс.руб. (+136,1%), в том числе:

на текущее обслуживание – 816,3 тыс. руб.;

на спецодежду и спецоснастку – 157,1 тыс. руб.

Расходы на текущее обслуживание (816,3 тыс. руб.) включают в себя прямые расходы на материалы (кабель, муфта, прожектор, крепеж, изолятор, наконечник болтовой и т.д.), отражаемые на счете 10 (796,6+17,5), и косвенные (пена монтажная, пистолет для монтажной пены, очиститель монтажной пены, болты, гайки, сверло по металлу), отражаемые на счете 26 (2,9+0,2). Расходы на материалы подтверждены отчетами по проводкам за 2021 год «сырье и материалы», «текущее обслуживание» по счету 10 и 26. Расходы на материалы являются общепроизводственными и подлежат отражению на 25 счете. Согласно пояснениям организации расходы на материалы ошибочно отнесены на 26 счет, в связи с чем, распределение косвенных расходов на услугу по передаче электрической энергии произведено в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально затраченным человеко-часам основных производственных рабочих ($3,1 * 77,0\% = 2,4$).

Расходы на спецодежду и спецоснастку (157,1 тыс. руб.) включают в себя расходы, отражаемые на счете 25 общепроизводственные расходы (каска строительная, индикатор напряжения, набор изолирующего инструмента, кусачки и т.д.) (172,9 тыс. руб.), а также расходы, ошибочно отраженные на счете 26 (согласно пояснениям организации): материальные расходы на ТМЦ (ОПР) в размере 24,9 тыс. руб. и расходы на инструменты, приспособления, инвентарь, спецодежду в размере 6,1 тыс. руб. (по сотрудникам подразделения «электрические сети»). Расходы подтверждены каточками счета 26 за 2021 год по подразделению «В списке ЭТЛ», карточкой счета 25 за 2021 год «расходы на инструменты, приспособления, инвентарь, спецодежду», по списанию материалов организацией предоставлены требования-накладные, акты о списании материальных запасов. В соответствии с Учетной политикой организации по окончании каждого календарного месяца расходы на счете 25 списываются в дебет счетов 20 Основное производство пропорционально затраченным человеко-часам основных производственных рабочих ($172,9 + 24,9 + 6,1 * 77,0\% = 157,1$ тыс. руб.).

Приобретение материалов осуществляется без заключения договоров.

В результате проведенного анализа расходы на материалы признаны департаментом экономически обоснованными в размере 973,4 тыс. руб. в соответствии с фактом организации. Перерасход средств частично компенсирован недоиспользованными средствами по статье «ремонт».

По статье **«услуги производственного характера»** фактические расходы составили 4 855,1 тыс.руб., с ростом к плану на 1 149,6 тыс.руб. (+31,0 %). Данная статья включает в себя расходы на ремонты, услуги сторонних организаций и транспортные услуги.

1) Фактические расходы на ремонты составили 1 372,0 тыс.руб., что ниже плана на 208,5 тыс.руб. (-13,2%), включают в себя:

- плановые ремонтные работы Департаментом проведен анализ документов, обосновывающих ремонтную деятельность предприятия за 2021г; по результатам которого установлено следующее.

Расходы на ремонты, составили 1 371,9 тыс. руб., и включают в себя аварийно-восстановительные ремонты кабельных линий, в том числе:

- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 яч.№10-ПС110/10 "Кирзаводская" в соответствии с договором с ООО «Ника» №703 от 12.01.2021 г. на сумму 59,2 твс. руб.;

- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 ПС110/10 "Кирзаводская" яч.№48. в соответствии с договором с ООО «Ника» №19/21 от 09.08.2021г. на сумму 82,8 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 - ПС110/10 "Кирзаводская" в соответствии с договором с ООО «Ника» №20/21 от 12.08.2021 г. на сумму 50,8 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 - ПС110/10 "Кирзаводская" в соответствии с договором с ООО «Ника» №702 от 16.01.2021 г. на сумму 67,0 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ с кабельной вставкой и монтажом двух соединительных муфт по адресу: КЛ-10кВ ПС 220/10кВ "Восточная" -РП 4010 в соответствии с договором с ООО «Энергострой» №715 от 24.05.2021 г. на сумму 24,2 тыс. руб.;
- работы по благоустройству ПС Горская в соответствии с договором с ООО «НовосибСтройПроект» №720 от 15.06.2021 г. на сумму 30,0 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ с кабельной вставкой и монтажом двух соединительных муфт по адресу КЛ-10кВ ф 11-296 ПС110/10"Кирзаводская" РП 3790 ул. Ивана Севастьянова,5 в соответствии с договором с ООО «НовосибСтройПроект» №721 от 15.06.2021 г. на сумму 73,5 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: КЛ-10кВ ПС 220/10кВ "Восточная" -РП 4010 в соответствии с договором с ООО «Энергострой» №723 от 06.06.2021 г. на сумму 329,2 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ в соответствии с договором с ООО «Энергострой» №2115 от 01.11.2021 г. на сумму 64,9 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ в соответствии с договором с ООО «Энергострой» №2116 от 16.11.2021 г. на сумму 51,1 тыс. руб.
- ремонт кабельной линии 10кВ в соответствии с договором с ООО «Ника» №02/21 от 11.05.2021 г. на сумму 50,8 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ в соответствии с договором с ООО «Ника» №05/21 от 11.05.2021 г. на сумму 50,8 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ в соответствии с договором с ООО «Ника» №11/21 от 11.05.2021 г. на сумму 81,6 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ с кабельной вставкой и монтажом двух соединительных муфт по адресу КЛ-10кВ ф 11-296 ПС110/10"Кирзаводская" яч.25-РП 3790 яч.3 ул. Ивана Севастьянова,5 в соответствии с договором с ООО «Ника» №12/21 от 01.06.2021 г. на сумму 75,4 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ ПС110/10"Кирзаводская" РП 3790 ул. Ивана Севастьянова,7 в соответствии с договором с ООО «Ника» № 15/21 от 01.07.2021 г. на сумму 55,4 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ ПС110/10"Кирзаводская" - РП 3790 ул. Ивана Севастьянова,7 в соответствии с договором с ООО «Ника» №16/21 от 05.07.2021 г. на сумму 61,1 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 яч.№10-ПС110/10 "Кирзаводская" в соответствии с договором с ООО «Ника» №17/21 от 01.08.2021 г. на сумму 81,7 тыс. руб.;
- ремонт кабельной линии 10кВ по адресу: ул. Забалуева КЛ-10кВ РП 3790 - ПС110/10 "Кирзаводская" в соответствии с договором с ООО «Ника» №18/21 от 04.08.2021 г. на сумму 82,4 тыс. руб.

В отношении названных работ расходы подтверждены актами о приемке выполненных работ по форме КС-2, справками о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3 и актами выполненных работ. Также представлены акты расследования причин аварий, дефектные ведомости, на основании которой были составлены локально-сметные расчеты и разработаны спецификации. Конкурентные процедуры по заключению договоров подряда не

были проведены согласно №223-ФЗ от 18.07.2011г. «О закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», что не соответствует п. 29 Основ ценообразования.

По результатам анализа представленных материалов установлено следующее:

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

В ходе проведения проверки экономической обоснованности по аварийно-восстановительным ремонтам департаментом по тарифам были проанализированы сведения по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021г., из актов расследования причин аварий ООО «Энергосети Сибири» и за этот же отчетный период данные по всем прекращением передачи электрической энергии, из формы журнала 8.1 системы Минэнерго. Департаментом по тарифам было выявлено, что данные сведения по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021г., не были переданы в систему Минэнерго и соответственно не занесены в форму журнала 8.1.

Учитывая, что расходы, связанные с выполнением аварийно-восстановительных ремонтных работ направлены на обеспечение бесперебойного и безопасного снабжения потребителей электрической энергией, изъятия производиться не будут.

2) услуги сторонних организаций в размере 200,9 тыс. руб. включают в себя:

✓ прямые расходы (126,8 тыс. руб.), отраженные по счету 20 и в отчете по проводкам за 2021 год «услуги сторонних организаций»:

- услуги по изготовлению топографо-геодезических материалов на общую сумму 19,8 тыс. руб. выполнены в соответствии с договорами с ООО МБУ г. Новосибирска «Геофонд». Расходы подтверждены актами, счетами-фактурами;

- проведение работ по отысканию мест повреждения кабельной линии на общую сумму 107,0 тыс. руб. выполнены ООО «Сибирская Монтажная Компания-54», ИП Ананьев Евгений Васильевич без заключения договоров. Расходы подтверждены счетами-фактурами и актом.

✓ общепроизводственные расходы (16,9 тыс. руб.). В целом по организации расходы на услуги сторонних организаций составили 21,9 тыс. руб.; отражены по счету 25 и в карточке счета 25 за 2021 год «услуги сторонних организаций» и включают в себя расходы по испытанию средств защиты, погрузке и вывозу мусора. Услуги предоставлены ООО «СИБЭТЛ» ИП Пичугин Вадим Андреевич, ООО «Реверс» без заключения договоров. Расходы подтверждены счетом-фактурой и актами.

✓ услуги связи в размере 57,28 тыс. руб. В целом по организации расходы на услуги связи составили 74,4 тыс. руб.; расходы относятся к общепроизводственным и должны отражаться на счете 25, но согласно пояснениям организации ошибочно отражены на счете 26 «общехозяйственные расходы». Организацией предоставлены обороты счета 26 за 2021 год по подразделению «В списке ЭТЛ...», отчет по проводкам за 2021 г. Услуги предоставлены ПАО «Ростелеком» в соответствии с договором от 14.10.2011 г. №95124696. Согласно договору обслуживается два абонентских номера. В качестве обоснования организацией предоставлены акты выполненных работ, счета-фактуры за октябрь, ноябрь, декабрь 2021 года на общую сумму 74,4 тыс. руб.

Распределение общепроизводственных расходов и расходов на услуги связи произведено организацией в соответствии с Учетной политикой пропорционально затраченным человеко-часам основных производственных рабочих (77,0%). Расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с фактом.

3) транспортные услуги на сумму 3 282,1 тыс. руб., которые включают в себя прямые расходы (28,6 тыс. руб.), отраженные на счете 20 и общепроизводственные (3 253,6 тыс. руб.), отраженные на счете 25. Расходы подтверждены оборотами счета 20 за 2021 год, оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25 за 2021 год, отчетом по проводкам за 2021 год, карточкой счета 25 за 2021 год, пояснительной запиской, счетами-фактурами, актами, путевыми листами. Услуги выполнены ООО «СпецГрадНовосибирск» без заключения договора, а также в

соответствии с договорами с ООО «ПРОМЭТ» от 18.01.2021 №689, от 1.04.2021 г. №704, от 23.06.2021 г. №722, от 8.09.2021 г. №730.

Анализ представленных материалов показал, следующее.

ООО «СпецГрадНовосибирск» предоставлял услуги автовышки, самогруза/манипулятора. Организацией предоставлены счета-фактуры, акты, путевые листы. Расходы признаны экономически обоснованными в размере 28,6 тыс. руб. в соответствии с фактом.

По договорам с ООО «ПРОМЭТ» организация арендует автомобили Газ-2705 (лаборатория) (гос. номер С 059РА) и Газ-2705 (гос. номер В 348 НК). В течении отчетного периода происходило увеличение стоимости 1 часа аренды автомобиля в соответствии со счетами-фактурами. При этом, согласно приложениям к указанным выше договорам, стоимость 1 часа аренды оставалась неизменной.

Общая сумма общепроизводственных расходов в целом по организации согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 25 составила 4 226,7 тыс. руб., что подтверждено счетами-фактурами. Распределение общепроизводственных расходов произведено организацией в соответствии с Учетной политикой пропорционально затраченным человеко-часам основных производственных рабочих (77,0%).

Материалы, подтверждающие соблюдение п. 29 Основ ценообразования, организацией не представлены.

Выполнив расчет расходов на услуги транспорта в соответствии с количеством часов работы автотранспорта, отраженным в счетах-фактурах и расценками, указанными в предоставленных договорах, общая величина расходов за 2021 год составила 3 429,1 тыс. руб. Распределив расходы в соответствии с Учетной политикой организации пропорционально затраченным человеко-часам основных производственных рабочих (77,0%), расходы, относимые на регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, составили 2 639,6 тыс. руб.

Расходы на услуги транспорта признаны экономически обоснованными 2 668,2 тыс. руб. (28,6+2 639,6).

Расходы на оплату труда

По статье расходы на оплату труда в соответствии с отчетными данными организации фактические расходы составили 3 315,3 тыс.руб., что выше плановой величины на 183,2 тыс. руб. Расходы включают заработную плату основных производственных рабочих и цехового персонала. Фактическая средняя заработная плата составила 34 108 руб. (при плановой 32 625,0 руб.), 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 2021 год согласно данным, опубликованным на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Новосибирской области (46 836 руб.). Фактическая численность персонала, отнесенная на регулируемую деятельность, в соответствии с данными таблицы Распределение ФОТ за 2021 год по подразделениям и категориям персонала ООО «Энергосети Сибири» и Расшифровкой расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и или ином законном основании территориальным сетевым организациям (Таблица 1.6) за 2021 год составила 8,1 ед. (в том числе производственный персонал 5,5 ед., цеховой персонал 2,6 ед.), что не превышает нормативную величину (9,6 ед.).

Рост средней заработной платы будет учтен департаментом при формировании расходов базового периода на новый долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 гг.

По статье «**прочие расходы**» фактические расходы составили 1 282,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 46,6 тыс. руб. (+3,8%). Прочие расходы включают в себя общехозяйственные расходы и расходы на услуги банка.

Общехозяйственные расходы в целом по организации за отчетный период составили 9 672,6 тыс. руб. Отнесение общехозяйственных расходов на услугу по передаче электрической

энергии произведено пропорционально выручке в соответствии с Учетной политикой организации. По факту 2021 года доля выручки по передаче электрической энергии (регулируемая деятельность) составила 15,6%. Общехозяйственные расходы, подлежащие распределению, отражены в оборотах счета 26 за 2021 год. Распределение затрат представлено организацией в таблице «Распределение общехозяйственных затрат по видам деятельности за 2021 год». На деятельность по передаче электрической энергии общехозяйственные расходы отнесены в размере 1 281,4 тыс. руб. Общехозяйственные расходы включают в себя:

1) расходы на аренду помещения, которые в целом по организации составили 154,3 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 24,1 тыс. руб.). Расходы понесены в соответствии с договором аренды с ООО «Дом Сибири» № 311 от 1.01.2018 г. ООО «Энергосети Сибири» арендует офисное помещение по адресу мкр. Горский, д. 40/1, офис №1, общей площадью 151,7 кв.м. Согласно п. 5.1 договор заключен на неопределенный срок. В соответствии с дополнительным соглашением №1 от 29.12.2018 г. величина ежемесячной арендной платы составляет 12,9 тыс. руб. в месяц. Организацией предоставлены отчет по проводкам за 2021 год, договор аренды, счета-фактуры;

2) расходы на добровольное личное страхование, предусматривающие оплату страховщикам медицинских расходов, которые составили 0,3 тыс. руб. в целом по организации (на передачу электрической энергии – 0,05 тыс. руб.). В соответствии с отчетом по проводкам за 2021 год расходы включают оплату услуг ООО «СК Сбербанк страхование» по страхованию от клеща. Указанные расходы не являются обязательными, в связи с этим не признаны департаментом экономически обоснованными;

3) расходы на ЕСН за 2021 год составили 874,5 тыс. руб. на передачу электрической энергии – 136,5 тыс. руб.). Расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год;

4) расходы на коммунальные услуги, вода и стоки, тепло (ОХР) – 217,6 тыс. руб. на передачу электрической энергии – 34,0 тыс. руб.). Расходы отражены в отчетах по проводкам за 2021 г. расходы на коммунальные услуги, вода и стоки; расходы на коммунальные услуги, теплоэнергия;

5) расходы на консультационные услуги в целом по организации составили 2,9 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 0,46 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год, подтверждены счетом-фактурой;

6) расходы на оплату налогов и сборов 9,7 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 1,5 тыс. руб.). Включают в себя расчеты по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев, отражены в отчете по проводкам за 2021 год;

7) расходы на оплату больничного 6,3 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 0,98 тыс. руб.), отражены в отчете по проводкам за 2021 г.;

8) расходы на оплату права использования программного обеспечения 14,9 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 2,3 тыс. руб.), отражены в отчете по проводкам за 2021 год, подтверждены счетами-фактурами;

9) прочие расходы за отчетный период составили 158,4 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 24,7 тыс. руб.), отражены в отчете по проводкам за 2021 год. Включают в себя расходы на материалы производственного назначения, канцелярские товары, почтовые расходы, хозяйственные товары;

10) расходы будущих периодов по факту 2021 года составили 8,2 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 8,2 тыс. руб.). Расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год и включают в себя расходы на право использования «СБиС++ЭО Базовая отчетность», право использования программы для ЭВМ «Диадок»;

11) расходы на инструменты, приспособления, инвентарь, спецодежду в целом по организации составили 18,1 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 2,8 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год (приобретение комплектующих для компьютерной техники, офисное кресло);

12) расходы на оплату труда составили 4 870,9 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 760,3 тыс. руб.);

13) расходы, связанные с ведением бухгалтерского учета 55,6 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 8,7 тыс. руб.), отражены в отчете по проводкам за 2021 год, включают в себя расходы на обслуживание ККМ в размере 6,6 тыс. руб., оплату услуг ООО Гранд Смета Новосибирск на предоставления права на единовременное обновление БД, индексы и текущие цены в строительстве в НСО в размере 37,0 тыс. руб., право использования программы для ЭВМ «Контур-Экстерн» 4,2 тыс. руб., право использования программы для ЭВМ «Диадок» в размере 7,8 тыс. руб. Расходы подтверждены ежемесячными актами по оплате услуг по техническому обслуживанию ККМ, актами сдачи-приемки по услугам на предоставление право использования программ для ЭВМ, актом приема-передачи прав к сублицензионному договору;

14) списание материалов 13,1 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 2,0 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год (канцелярские товары, хозяйственные товары);

15) услуги связи 50,3 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 7,9 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год. Расходы подтверждены актами, счетами-фактурами;

16) услуги сторонних организаций 183,1 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 28,6 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам. Расходы включают в себя:

- предоставление возможности публикации вакансий ООО «Хэдхантер» 13,0 тыс. руб.,
- право внесения изменений в каталог вакансий ООО «Зарплата РУ» 2,9 тыс. руб.,
- уборка нежилого помещения ООО «Клининг» комфорт 83,5 тыс. руб.,
- образовательные услуги ЧУДПО ЦЭЗ «Фин-Инфо» 15,5 тыс. руб.,
- медицинские услуги ООО «Городской центр медосмотра» 49,3 тыс. руб. (услуги по периодическому медицинскому осмотру);
- установка ЗИП (модуль GSM) ООО «Люкс-Сервис» 1,4 тыс. руб.,
- юридические услуги Коллегия адвокатов Новосибирской области «Бойко и партнеры» 17,5 тыс. руб. (юридическая помощь в части представления интересов Доверителя в 5 судебных заседаниях).

Расходы подтверждены счетами-фактурами, актами, реестрами. Прочие расходы признаны экономически обоснованными в целом по организации в размере 165,6 тыс. руб., на передачу электрической энергии в размере 25,9 тыс. руб. (без учета юридических расходов, которые не связаны с деятельностью по передаче электрической энергии).

17) услуги сторонних организаций (услуги автотранспортной техники) 1 553,6 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 242,5 тыс. руб.). Расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год. Расходы включают в себя оплату услуг легкового транспорта по договорам с ООО «ПРОМЭТ» от 18.01.2021 г. №689, от 1.04.2021 г. №704, от 23.06.2021 г. №722, от 8.09.2021 г. №730. Расходы подтверждены ежемесячными счетами-фактурами. Анализ представленных материалов показал, что организация арендует автомобиль представительского класса Тойота Лэнд Крузер. В течении отчетного периода происходило увеличение стоимости 1 часа аренды автомобиля в соответствии со счетами-фактурами. При этом, согласно приложениям к указанным выше договорам, стоимость 1 часа аренды оставалась неизменной.

Кроме того, в феврале месяце организацией ошибочно вместо расходов по аренде легкового автотранспорта отражены расходы по аренде грузового транспорта.

В результате расходы по аренде легкового автотранспорта признаны департаментом экономически обоснованными в целом по организации в размере 791,3 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии (регулируемая деятельность) – 123,5 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из фактического количества часов аренды транспорта в соответствии со счетами-фактурами (2 334,3 часа) и стоимости 1 часа аренды легкового автомобиля Рено СР исходя из условия наименьшей стоимости аренды в соответствии с прайс-листом к договору с ООО «ПРОМЭТ» от 8.09.2021 г. №730 в размере 339,0 руб. ($2\ 334,3 * 0,339 = 791,3$ тыс. руб.);

18) хозяйственные расходы 17,6 тыс. руб. (на передачу электрической энергии – 2,7 тыс. руб.), расходы отражены в отчете по проводкам за 2021 год (выключатель автоматический, доводчик, розетка, изолента и т.д).

Помимо расходов, отраженных по счету 26 к общехозяйственным расходам организацией отнесены расходы на *услуги банка*. Расходы на услуги банка за отчетный период в целом по организации в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 91.02 за 2021 год составили 47,8 тыс. руб., на передачу отнесены в размере 7,4 тыс. руб. Отнесение расходов на услугу по передаче электрической энергии произведено пропорционально выручке в соответствии с Учетной политикой организации.

Расходы по статье «прочие расходы» признаны департаментом экономически обоснованными в размере 1 167,2 тыс. руб. (не учтены расходы по добровольному страхованию и скорректированы транспортные расходы).

Неподконтрольные расходы

В целом за 2021 год неподконтрольные расходы составили 28 407,8 тыс.руб., что выше плана на 5 093,5 тыс.руб. (+21,8%), в том числе:

Расходы по **оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС»** фактически за отчетный период составили 1 300,3 тыс. руб., что превышает плановые расходы на 116,3 тыс. руб. (+9,8%).

Расходы подтверждены договором оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.01.2019 года №1509/П с учетом дополнительного соглашения №2 от 16.02.2021 года (далее – Договор №1510/П), оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2021 год, отчетом по проводкам за 2021 г., ежемесячными счетами-фактурами и актами об оказании услуг.

Величина заявленной мощности в соответствии с Договором №1509/П составила 0,432 и соответствовала плановой величине; объем потерь электрической энергии – 0,126 млн. кВтч, что выше плановой величины на 0,043 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 2021 года – 192 746,050 руб./МВт. в мес., что соответствовало плановой величине;

во втором полугодии 2021 года – 203 257,28 руб./МВт. в мес., что соответствовало плановой величине.

В результате проведенного анализа установлено, что отклонение в размере 116,3 тыс. руб. обусловлено следующими факторами:

- увеличением расходов на оплату потерь на 33,3 тыс. руб. за счет роста фактической цены покупки потерь по сравнению с плановой на 265,2 руб./МВтч

- увеличением расходов на оплату потерь на 83,0 тыс. руб. в результате роста объема потерь в пределах установленного норматива на 0,043 млн. кВтч в результате увеличения объема отпуска электрической энергии.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительно понесенные организацией расходы в размере 116,3 тыс. руб., признанные экономически обоснованными, подлежат возмещению при формировании тарифа на 2023 год (+ДНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **140,4** тыс. руб. (116,3*1,139*1,06) (+ДНВВ).

Отчисления на страховые взносы и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составили 690,6 тыс. руб., что ниже плановой величины на 255,3 тыс. руб. (-27,0%). Фактический процент отчислений составил 20,8% (плановый 30,2%).

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 255,3 тыс. руб., учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при формировании тарифов на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **308,2** тыс. руб. ($255,3 * 1,139 * 1,06$) (-ДНВВ).

Расходы по статье «амортизация» за отчетный период составили 1 796,3 тыс. руб., что выше плановой величины на 80,6 тыс. руб. (+4,7%). Расходы по амортизации отражены в оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2021 год, согласно которой величина амортизационных отчислений за отчетный период по зоне АО «РЭС» составила 1 796,3 тыс. руб. Рост обусловлен отражением амортизации по объектам основных средств, которые не были учтены при корректировке расходов на 2021 год:

- источник бесперебойного питания;
- стабилизатор Ресанта 3ф АСН-20000/3;
- шкаф управления автоматикой РП-39201.

В качестве обоснования организацией предоставлены инвентарные карточки учета объектов основных средств, акт о приеме (поступлении) оборудования, акты о принятии к учету основных средств.

В результате анализа расходы по амортизационным отчислениям признаны экономически обоснованными в размере 1 777,3 тыс. руб. Скорректирован срок полезного использования по новому основному средству источник бесперебойного питания в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Амортизационные отчисления по объекту шкаф управления автоматикой РП-39201 не признаны департаментом экономически обоснованными, т.к. РП-39201 не принадлежит организации (эксплуатируется по договору аренды) и не учитывалась департаментом при корректировке тарифа на 2021 год.

Согласно отчету, представленному организацией, амортизационные отчисления направлены на компенсацию понесенных расходов, не включенных в НВВ (налог на имущество, транспортные услуги и т.д).

Превышение расходов в размере 61,6 тыс. руб. ($1\,777,3 - 1\,715,7$), признанное департаментом экономически обоснованным в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний №98-э подлежит возмещению при формировании НВВ на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **74,4** тыс. руб. ($61,6 * 1,139 * 1,06$).

Расходы на уплату «налога на имущество» за 2021 год составили 1 463,2 тыс.руб., что выше плановой величины на 633,1 тыс. руб. (+76,3%).

Уплата налогов подтверждена налоговой декларацией за 2021 год, оборотами счета 26 за 2021 год, справкой-расчетом налога на имущество за 2021 год.

В соответствии с налоговой декларацией за 2021 год и оборотами счета 26 за 2021 год расходы по налогу на имущество в целом по организации составили 1 463,2 тыс. руб. и ошибочно в полном объеме отражены в Смете фактических расходов ООО «Энергосети Сибири» за 2021 год, как расходы, относящиеся к регулируемой деятельности по передаче

электрической энергии. Так, в результате анализа данных, приведенных в Справке-расчете налога на имущество за 2021 год, сумма исчисленного налога на имущество по объектам, связанным с деятельностью по передаче электрической энергии, составила 883,1 тыс. руб., в том числе по объектам зоны «Генерация Сибири» - 76,6 тыс. руб.

Учитывая, что организацией не представлены документы, подтверждающие регистрацию КЛ-0,4 кВ и КЛ-10 кВ как объектов недвижимости, превышение расходов по налогу на имущество не признано департаментом экономически обоснованным и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования не подлежит возмещению.

Расходы по статье **«аренда объектов электросетевого хозяйства»** за 2021 год составили 23 157,4 тыс.руб., с ростом к плану на 4 518,8 тыс.руб. (+24,2%), в том числе:

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Электросети» от 31.07.2014 г. №2/130 – 10 241,1 тыс. руб., что выше плановой величины на 2 253,2 тыс. руб.;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Дома Сибири» от 1.01.2014 г. №7/112 – 4 498,0 тыс. руб., что ниже плановой величины на 209,1 тыс. руб.;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Компания «Сибирь-Развитие» от 16.04.2015 г. №169 – 6 005,8 тыс. руб., что выше плановой величины на 1 390,7 тыс. руб.;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Развитие» от 1.09.2019 г. №221/517 – 811,3 тыс. руб., что выше плановой величины на 624,1 тыс. руб.;

- по договору аренды объектов сетей электроснабжения с ООО Строительная фирма «Сибирь» от 1.01.2019 г. №432 – 1 508,0 тыс. руб., что выше плановой величины на 427,2 тыс. руб.;

- по договору аренды сетей энергоснабжения с ООО «Сибирь-Развитие» от 1.09.2019 г. №148/514 – 93,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 32,6 тыс. руб.

При корректировке расходов по аренде на 2021 год департаментом учтены расходы в соответствии с требованиями пп. 5) пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Также в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования департаментом был пересчитан срок полезного использования электросетевого оборудования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» по ряду объектов основных средств.

По факту организация оплачивает арендные платежи в соответствии с заключенными договорами аренды, которые включают в себя, помимо установленных пп.5) п. 28 Основ ценообразования составляющих арендной платы, плановые накопления, которые составляют 1% от составляющих арендной платы. Более того, по ряду объектов основных средств амортизационные отчисления рассчитаны арендодателем не по максимальным срокам полезного использования.

В результате анализа расходы по аренде признаны департаментом экономически обоснованными в размере 17 092,1 тыс. руб., в том числе:

- 1) - по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Электросети» от 31.07.2014 г. №2/130 – 6 663,1 тыс. руб., что ниже плановой величины на 1 324,8 тыс. руб. Величина арендной платы на 2021 год была установлена в соответствии с дополнительным соглашением к договору от 1.01.2021 года. Изменение величины арендной платы обусловлено сокращением расходов по налогу на имущество в связи со снижением остаточной стоимости, и снижением величины плановых накоплений, которые зависят от размера составляющих арендной платы;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Дома Сибири» от 1.01.2014 г. №7/112 – 4 409,0 тыс. руб., что ниже плановой величины на 298,1 тыс. руб. Величина арендной платы на 2021 год была установлена в соответствии с дополнительным соглашением к договору от 1.01.2021 года. Изменение величины арендной платы обусловлено

сокращением расходов по налогу на имущество в связи со снижением остаточной стоимости, и снижением величины плановых накоплений, которые зависят от размера составляющих арендной платы, а также отнесением объекта «Сети электроснабжения 10 кВт Приграничная от завода ЖБИ до ЦРП» к нерегулируемой деятельности;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Компания «Сибирь-Развитие» от 16.04.2015 г. №169 – 4 581,6 тыс. руб., что ниже плановой величины на 33,5 тыс. руб. Величина арендной платы на 2021 год была установлена в соответствии с дополнительным соглашением к договору от 1.01.2021 года. Изменение величины арендной платы обусловлено сокращением расходов по налогу на имущество в связи со снижением остаточной стоимости, и снижением величины плановых накоплений, которые зависят от размера составляющих арендной платы;

- по договору аренды объектов энергосетевого хозяйства с ООО «Развитие» от 1.09.2019 г. №221/517 – 189,7 тыс. руб., что выше плановой величины на 2,5 тыс. руб. Рост расходов обусловлен исправлением арифметической ошибки, допущенной при корректировке расходов на 2021 год. Величина арендной платы с 1.01.2021 года была установлена в соответствии с дополнительным соглашением к договору №2 от 1.01.2021 года. Согласно указанному доп. соглашению арендатор принял во владение и пользование дополнительный объект «Сети электроснабжения 0,4кВт Забалуева ж.д.3». С 1.08.2022 года арендатор согласно дополнительному соглашению №3 от 1.08.2021 года принял во владение и пользование 2 дополнительных объекта: «Сети электроснабжения 0,4кВт до жилого дома №5 (по генплану) по ул. Забалуева от ТП-22»; «Модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция (ТП-23 по генплану)». Учитывая, что расходы по указанным объектам не были заявлены организацией при корректировке тарифа на 2021 год, рост расходов по аренде произошел по зависящим от деятельности организации причинам, расходы по дополнительным объектам не подлежат возмещению в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования;

- по договору аренды объектов сетей электроснабжения с ООО Строительная фирма «Сибирь» от 1.01.2019 г. №432 – 1 188,2 тыс. руб., что выше плановой величины на 107,4 тыс. руб. Величина арендной платы с 1.01.2021 года была установлена в соответствии с дополнительным соглашением к договору №2 от 1.01.2021 года. Изменение величины арендной платы связано с сокращением расходов по налогу на имущество в связи со снижением остаточной стоимости, и снижением величины плановых накоплений, которые зависят от размера составляющих арендной платы. С 1.07.2021 года величина арендной платы установлена в соответствии с дополнительным соглашением №3 от 1.07.2021 года. Увеличение платежей обусловлено ростом балансовой стоимости объекта «РП-22 Забалуева» на 4 765,8 тыс. руб. в результате проведенной модернизации. В качестве обоснования организацией представлены Карточка счета ООО СФ Сибирь 08.04.2 за 2020 год, накладная на отпуск материалов на сторону, счет-фактуры, справки о стоимости выполненных работ и затрат, акты о приемке выполненных работ;

- по договору аренды сетей энергоснабжения с ООО «Сибирь-Развитие» от 1.09.2019 г. №148/514 – 60,6 тыс. руб., что соответствует плановой величине.

Расчет выполнен в соответствии с требованиями пп. 5) пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации (рассчитанной с учетом максимальных сроков полезного использования), налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В результате анализа в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний №98-э дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 1 546,5 тыс. руб. (17 092,1 – 18 638,6), учтенные департаментом при корректировке НВВ на 2021 год, но фактически не понесенные организацией, подлежат изъятию при формировании тарифа на 2023 год. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **1 867,2** тыс. руб. (1 546,5*1,139*1,06) (-ΔНВВ).

1.4.3 Расходы на покупку электрической энергии на технологический расход (потери)

Фактические расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях, согласно представленным организацией счетам-фактурам, с учетом корректировок, проведенных АО «Новосибирскэнергосбыт» в 2022 году (письмо АО «Новосибирскэнергосбыт» от 15.09.2022 г. №75465) составили 14 370,7 тыс. руб. Сокращение расходов относительно плана составило 2 800,2 тыс.руб. (-16,3%). Отклонение обусловлено следующими факторами:

- снижением расходов на 5 231,2 тыс. руб. в результате уменьшения фактического объема потерь в пределах нормативной величины относительно планового в связи со снижением объема полезного отпуска;
- сокращением на 150,4 тыс.руб. в результате снижения фактической цены покупки потерь по сравнению плановой на 0,02772 руб. руб./кВтч. Фактическая средневзвешенная цена покупки потерь составила 2,17315 руб./кВтч, при плановой 2,20087 руб./кВтч;
- оплатой сверхнормативных потерь 2 581,4 тыс. руб.

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

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

где:

Наименование		Ед. измерения	2021 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{\phi}$	млн.кВтч	6,613
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	млн.кВтч	5,425
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}	%	8,58%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	млн.кВтч	63,228
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,17315
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	2,20087
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	- 150,4

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 уменьшения фактического (нормативного) объема потерь в связи со снижением объема полезного отпуска) будет произведена в сторону снижения на **181,6 тыс. руб.** (150,4*1,139*1,06) (-ΔНВВ).

1.4.4. Прибыль

В результате оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблицей 1.3) величина убытка за 2021 год составила 19 834,7 тыс. руб. С учетом уточнения расходов на оплату потерь

(в связи с корректировками, проведенными АО «Новосибирскэнергосбыт» в 2022 году) и объема выручки, полученной от АО «РЭС», величина убытка составила 19 895,4 тыс. руб. Убыток сложился в первую очередь за счет снижения объема полезного отпуска и недополучением выручки в размере 14 593,9 тыс. руб., а также значительным перерасходом средств по статье аренда объектов электросетевого хозяйства и по подконтрольным расходам.

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 недополученный доход составил 14 594,0 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 9 362,7, по оплате потерь 5 231,2 тыс. руб.

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

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

HBB_{i-2}^{cod} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (30 732,0 тыс. руб.);

HBB_{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 (21 369,3 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 9 362,7 тыс. руб. (30 732,0 – 21 369,3). Согласно п.11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **11 304,0** тыс. руб. (9 362,7*1,139*1,06) (+ ΔHBB на 2023 год).

Корректировка HBB в части оплаты потерь с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии (в результате снижения фактической цены покупки потерь и уменьшения фактического (нормативного) объема потерь в связи со снижением объема полезного отпуска) будет произведена в сторону снижения на **181,6 тыс. руб.** (150,4*1,139*1,06) (- ΔHBB).

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2021 год, проведенного департаментом, превышение расходов в размере 177,9 тыс. руб. (на оплату услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» 116,3 тыс. руб., по статье «амортизация» 61,6 тыс. руб.), признанное департаментом экономически обоснованным, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний подлежит возмещению. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **214,8** тыс. руб. (177,9*1,139*1,06), (+ ΔHBB на 2023 год), в том числе:

- по оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» - 140,4 тыс. руб.;
- по амортизации – 74,4 тыс. руб.

Изъятию по итогам анализа производственно-хозяйственной деятельности согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств, учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией, в размере 1 801,8 тыс. руб. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **2 175,4** (1 801,8*1,139*1,06) тыс. руб. (- ΔHBB на 2023 год), в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы – 308,3 тыс. руб.,
- по аренде – 1 867,2 тыс. руб.

В результате возмещению по итогам анализа за 2021 год подлежит недополученный доход в размере 9 161,8 тыс. руб. (11 304,0 – 181,6 + 214,8 – 2 175,4) (+ ΔHBB на 2023 год).

1.5 Анализ показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2021 год

При плановом уровне надежности оказываемых услуг $P_p=0,0011$ (утверждено приказом департамента от 24.11.2016 №290-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области на 2017-2021годы»), далее приказ №290-ЭЭ фактический уровень надежности оказываемых услуг P_p сложился в размере=0; рассчитан по формуле:

$$P_p = T_{пр} / N_{тп}$$

где:

$T_{пр}$ - фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования = 0час;

$N_{тп}$ - максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг сетевой организации к электрической сети сетевой организации = 1094шт.

Таким образом:

$$0=0/1094.$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня надежности считается достигнутым со значительным улучшением, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1-K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть $0 < 0,0011 * (1-0,26) = 0,000814$. Если плановое значение P_p достигнуто со значительным улучшением, значит $K_{над} = (+1)$.

Уровень качества оказываемых услуг

Дифференцируется на: а) уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети и б) уровень качества обслуживания потребителей услуг.

а) При плановом уровне качества осуществляемого технологического присоединения к сети = 1 (утверждено приказом №290-ЭЭ)

Фактический уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети сложился в размере=1; рассчитан по формуле:

$$P_{тпр} = 0.4 \times P_{заяв_тпр} + 0.4 \times P_{нс_тпр} + 0.2 \times P_{нна_тпр}$$

где:

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

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

$P_{нна_тпр}$ - показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации = 1.

Таким образом:

$$1 = 0,4 * 1 + 0,4 * 1 + 0,2 * 1$$

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 $1 < 1 * (1+0,25) = 1,25$. Если плановое значение $P_{тпр}$ достигнуто, значит $K_{кач} = 0$.

б) При плановом уровне качества обслуживания потребителей услуг = 0,8975 (утверждено приказом №290-ЭЭ) фактический уровень качества обслуживания потребителей услуг сложился в размере=0,8975; рассчитан по формуле:

$$P_{тсо} = 0.1 \times I_n + 0.7 \times I_c + 0.2 \times P_c$$

где:

I_n - индикатор информативности = 2.

I_c - индикатор исполнительности = 0,425.

P_c - индикатор результативности обратной связи = 2.

Таким образом:

$$0,8975 = 0,1 * 2 + 0,7 * 0,425 + 0,2 * 2$$

Вывод: Плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг считается достигнутым, если факт соответствует плану с коэффициентом $(1+K)$, где K - % допустимого отклонения. То есть $0,8975 < 0,8975 * (1+0,26) = 1,13085$. Если плановое значение $P_{тс0}$ достигнуто, значит $K_{кач2} = 0$.

Следовательно:

ОБОБЩЕННЫЙ показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг:

$$K_{об} = b * K_{над} + v_1 * K_{кач1} + v_2 * K_{кач2} = 0,65 * (+1) + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = (+0,65)$$

где b , v_1 и v_2 – коэффициенты значимости показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг.

ВЫВОД: $K_{НКi} = K_{об} * P_{кор} = (+0,65) * 2\% = (+1,3)\%$, где

$K_{НКi}$ – повышающий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг;

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

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2023 год составила **399,5** тыс.руб. (30 732,0 тыс.руб. * 1,3/100),

где 30 732,0 тыс.руб – НВВ на 2021 год (утверждено приказом департамента от 23.12.2010 №653-ЭЭ «О корректировке на 2021 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).

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

1.6 Анализ исполнения программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организацией предоставлена Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности со сроком реализации на 2019-2021гг., далее Программа. Программа включает в себя: 1.Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы; 2.Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению целевых показателей; 3.Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными Программами). Приложены договоры на энергетическое обследование (энергоаудит).

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

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

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

В приложении 2 к приказу №59-ЭЭ установлено:

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

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

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2021 году составили 10,27%, где

$$10,27\% = 6,613 / (6,613 + 57,8033) * 100,$$

в том числе 6,6613 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 57,8033 – отпуск из сети (полезный отпуск) для передачи сторонним потребителям (млн. кВтчас) – это данные электрической энергии 2021 года, с учетом корректировки проведенной в 2022 г.

Фактические относительные потери в электрической сети на передачу сторонним потребителям в 2020 году составили 8,3693%, где

$$8,3693\% = 5,0982 / (5,0982 + 55,8175) * 100,$$

в том числе 5,0982 – потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (млн. кВтчас); 55,8175 – 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 $8,36512\% = 8,3693 - (8,3693 * 0,05 / 100)$.

Фактический уровень потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год составил 10,27%.

Таким образом, 1-ый целевой показатель выполнен на $81,45\% = 8,36512 / 10,27 * 100$.

В приложении 3 к приказу №59-ЭЭ установлены:

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

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

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

Организация не имеет в собственности зданий, сооружений.

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

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения	Заключение
1.	Проведение обязательного энергетического обследования	1 раз в 5 лет (первое – не позднее 31.12.2012г)	Выполнено (июнь 2014 года); далее в добровольном порядке (часть 5 в ред. ФЗ от 19.07.2018 №221)
2.	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38кВ		Выполняется
3.	Модернизация системы учета, программное обеспечение АСКУЭ		Выполняется
4.	Анализ качества предоставляемых услуг	Ежеквартально	Выполняется
5.	Оценка аварийности в сетях	Ежеквартально	Выполняется
6.	Анализ и оптимизация установленной	Ежеквартально	Выполняется

	мощности, режимов работы энергооборудования, распределение нагрузки		
7.	Анализ схем энергоснабжения, распределения электрической нагрузки	Ежеквартально	Выполняется

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией способствует достижению целевых показателей, включают в себя (по итогам 2021года) отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на 2 и 4 трансформаторных подстанциях; выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях; установку контрольных приборов учета и снятие контрольных показаний; отслеживание безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии; проведение планово-предупредительных ремонтов; установку автоматики отключения – включения устройства электрообогрева и обдува оборудования в подстанциях. Таким образом, осуществляется реализация политики энергосбережения ООО «Энергосети Сибири».

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.

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

2.1 Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Анализ показателей бухгалтерского баланса Общества за отчетный период производился на основании бухгалтерской отчетности, сформированной с использованием сервиса «Государственный информационный ресурс бухгалтерской (финансовой) отчетности», размещенного на сайте ФНС России в сети Интернет по адресу <https://bo.nalog.ru>, которая сформирована по упрощенным формам в целом по организации.

Анализ структуры бухгалтерского баланса за 2022 год показал следующее.

Общая стоимость имущества Общества на конец отчетного периода составила 255 238 тыс. руб. и сократилась на 45 201 тыс.руб. (-17,7%) по сравнению с 2021 годом. Изменение обусловлено сокращением оборотных активов на 47 801 тыс.руб. (-21,1%), величина которых по состоянию на 31.12.2022 г. составила 178 622 тыс. руб. и увеличением внеоборотных активов на 2 600 тыс.руб. (+3,5%), которые на конец отчетного периода составили 76 616 тыс. руб.

Изменение оборотных активов относительно 2021 года произошло по следующим позициям:

- денежные средства и денежные эквиваленты на конец отчетного периода составили 0 тыс.руб. (на конец 2021 года – 2 тыс. руб.);
- финансовые и другие оборотные активы сократились по отношению к 2021 году на 47 253 тыс. руб. и составили 176 301 тыс.руб.;
- материально-производственные запасы Общества сократились на 546 тыс. руб. и составили на 31.12.2022 г. 2 321 тыс.руб.;

В целом доля оборотных активов в имуществе Общества в отчетном периоде снизилась на 5,5 процентных пункта (75,4 % на 31.12.2021 года, 69,9 % на 31.12.2022 года).

Собственный капитал Общества на конец отчетного периода сохранил отрицательное значение и составил (-362 313) тыс.руб. увеличение произошло на 125 475 тыс.руб.

Долгосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2022 г. отсутствовали.

Величина краткосрочных обязательств на конец отчетного периода увеличилась на 80 274 тыс. руб. и составила 617 551 тыс. руб. Краткосрочные обязательства включают в себя:

- краткосрочные заемные средства 31 тыс. руб. (на уровне 2021 года);
- кредиторская задолженность 615 025 тыс. руб. (+14,9%);

- другие краткосрочные обязательства 2 495 тыс. руб. (+32,3%).

Чистый оборотный капитал в целом по организации на конец 2022 года составил (-438 929), на конец 2021 года (-310 854) тыс. руб., что свидетельствует о превышении размера краткосрочных обязательств над собственными средствами организации. Следовательно, у организации отсутствует необходимый объем средств для погашения текущих обязательств.

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2022 год выручка в целом по предприятию составила 230 108 тыс. руб., что выше показателя 2021 года на 16 709 тыс. руб. (7,8%). Себестоимость продаж за отчетный период составила (342 471) тыс. руб., что выше показателя прошлого отчетного периода на 102 239 тыс. руб. (+42,6%).

В отчетном периоде по данным отчета о финансовых результатах в целом по предприятию получен чистый убыток в размере (124 861) тыс. руб.

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	0,000	0,000
2. Коэффициент критической оценки	0.8-1	0,000	0,000
3. Коэффициент текущей ликвидности	необход. >1, оптим. >2	0,422	0,289
Показатели финансовой устойчивости			
Наименование	Нормативное значение	2021	2022
1. Коэффициент автономии	>=0.5	-0,788	-1,420
2. Доля оборотных средств в активах		0,754	0,700
3. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	<=1	0,000	0,000
4. Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств		3,059	2,331
5. Коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте	>0,1	-1,373	-2,457
6. Коэффициент маневренности	<=0.5	1,313	1,211
7. Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте	>=0.6-0.8	-108,425	-189,112
8. Коэффициент имущества производственного назначения	>=0.5	0,256	0,309
9. Коэффициент долгосрочной задолженности		0,000	0,000
10. Коэффициент краткосрочной задолженности		1,000	1,000
11. Коэффициент соотношения кредиторской задолженности и прочих пассивов		0,99994	0,99995
12. Коэффициент автономии формирования запасов и затрат		1,0001	1,0001

По результатам анализа показателей финансового состояния необходимо отметить следующее.

Коэффициент абсолютной ликвидности, характеризующий оперативную платежеспособность Общества, а также коэффициент критической оценки равны нулю.

Коэффициент текущей ликвидности сократился в отчетном периоде по отношению к предшествующему отчетному периоду, и не соответствовали нормативно допустимому значению.

В отчетном периоде Общество не использовало заемный капитал. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам отчетного периода равен 0. Коэффициент автономии увеличился по отношению к 2021 году, но по-прежнему сохраняет отрицательное значение, составив -1,420, что не соответствует оптимальному значению.

Кроме того, коэффициент обеспеченности оборотных активов собственными средствами в обороте и коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными средствами в обороте имеют отрицательные значения, что свидетельствует об ограниченной финансовой мобильности Общества, недостаточном объеме собственных средств и недостаточном количестве запасов на предприятии.

Анализ финансового состояния Общества свидетельствует о неудовлетворительном финансовом положении организации, отсутствие достаточного объема собственных средств не позволяет Обществу обеспечить погашение текущих обязательств.

В 2022 году ООО «Энергосети Сибири» не являлось территориальной сетевой организацией в связи с несоответствием пунктам 1 и 2 Критериев. Отчетные данные за 2022 год организацией в Департамент не предоставлялись, в связи с чем анализ финансово-хозяйственной деятельности организации не проводился.

III. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки

ООО «Энергосети Сибири» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 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 приняты департаментом в размере 1 250,12 условных единиц (Приложение 1) с ростом к предыдущему периоду регулирования на 178,15 у.е.

Величина подконтрольных расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 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 16 331,0 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 31.10.2023 г. №1/1-355, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО «РЭС» в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

Величина **неподконтрольных** расходов на 2024 г. составит 37 866,0 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 966,4 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, 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 0,249 МВт, в том числе 0,249 МВт в первом и 0,249 МВт во втором полугодии,

объем электрической энергии (потери) 0,059 млн. кВтч, в том числе 0,045 млн. кВтч в первом полугодии, 0,014 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 объектов электросетевого хозяйства в размере 16 653,2 тыс. руб. Расчет расходов произведен в соответствии с договорами аренды (с учетом дополнительных соглашений) исходя из амортизационных отчислений по объектам основных средств с использованием максимальных сроков полезного использования, а также налога на доход, налога на имущество, земельного налога или расходов по аренде земли. Организацией расходы на аренду заявлены в размере 21 390,7 тыс. руб. и включают помимо величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пп.5) п. 28 Основ ценообразования, плановые накопления.

Департаментом расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства (Приложение 3) признаны экономически обоснованными в размере 16 653,2, что ниже, величины заявленной организацией на 4 737,5 тыс. руб. (- 22,1%). Расчет расходов по аренде произведен исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пп.5) п. 28 Основ ценообразования. Величина амортизации рассчитана в соответствии с первоначальной стоимостью основных средств, подтвержденной инвентарными карточками учета объектов основных средств, максимальным сроком полезного использования активов по соответствующей амортизационной группе, установленной Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Уплата налога на имущество, налога на землю, платежи по аренде земли подтверждены налоговыми декларациями и уведомлениями департамента земельных и имущественных отношений мэрии г. Новосибирска, платежными поручениями, соответственно. В расчете не учтены договоры (объекты), по которым отсутствует государственная регистрация, а также заключенный с АО «РЭС» договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

На уплату налога на имущество в размере 232,5 тыс. руб. (Приложение 4) расчетным способом исходя из среднегодовой стоимости основных средств, рассчитанной на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года, и ставки налога на имущество в 2024 г. 2,2%. В расчете учтены объекты, по которым организацией предоставлены выписки ЕГРН, подтверждающие государственную регистрацию основных средств как объекта недвижимости.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 1 919,5 тыс. руб. расчетным 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 0,2% 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 (1 класс профессионального риска – ОКВЭД 35.30.2. в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н).

На амортизационные отчисления в размере 1 763,5 тыс. руб. (Приложение 5) – на основе ведомости амортизации за 9 месяцев 2023 года исходя расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесением этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2024 год сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2024 год, утвержденном приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказом ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс), и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 10,3355 МВт, в том числе: на первое полугодие – 10,4320 МВт, на второе полугодие – 10,2390 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 74,0390 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 37,3346 млн.кВтч, на второе полугодие – 36,7044 млн.кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объёма электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного приказом департамента от 15.11.2022 № 290-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 2023-2027 годы», и составит 7,5890 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 3,8268 млн.кВтч, на второе полугодие – 3,7622 млн.кВтч, норматив – 10,25%.

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 22 296,9 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (7,5890 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Учитывая, что ООО «Энергосети Сибири» не являлось территориальной сетевой организацией в 2022 году, корректировка по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год не проводится.

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

Учитывая, что ООО «Энергосети Сибири» не являлось территориальной сетевой организацией в 2022 году, корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности организации за 2022 год не проводится.

4. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки для осуществления деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 г. приведён в таблице 3.

Таблица 3
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый период)	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс потребительских цен ПЛАН Ij	%		7,2%
2.	Количество активов ПЛАН uej, uej-1	у.е.	1 071,971	1 250,12
2.1	Количество активов ФАКТ uej, uej-1	у.е.	1 071,971	1 250,12
3.	Индекс изменения количества активов ИКАj			1,1246
4.	Итого коэффициент индексации Киндj			1,194
5	П ij Киндj			1,194
Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый период)	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 295,9	6 321,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 018,6	2 409,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 277,3	3 911,6
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 325,2	6 355,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 061,54	3 654,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 626,9	1 941,9
1.3.2	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 434,6	1 712,3
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	13 682,6	16 331,0
Расчет неподконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	1 783,7	966,4
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0
2.4	Аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	12 630,92	16 653,2
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1,30	232,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.		0,0
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	232,5
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1,3	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 608,2	1 919,5
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 776,2	1 763,5
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	17 800,3	21 535,1
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	9 161,8	0,00
3.1	Корректировка выручки на содержание электрических сетей		11 304,0	0,00
3.2	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-181,6	0,00
3.3	Возмещение по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	214,8	0,00
3.4	Изъятие по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	-2 175,4	0,00
4.	Корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	399,52	0,00
5.	НВВ всего	тыс.руб.	41 044,2	37 866,0
	в том числе : 1 полугодие		20 696,8	19 094,2
	2 полугодие		20 347,4	18 771,9

5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосети Сибири» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведён в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	ед. изм.	2023	2024	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	10,335	10,3355	10,4320	10,2390
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	41 044,2	37 866,0	19 094,2	18 771,9
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	330 932,60	305 307,67	305 058,61	305 561,41
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	МВт.ч.	74,039	74,0390	37,3346	36,7044
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВт.ч.	7,5890	7,5890	3,8268	3,7622
то же в процентах	%	10,25	10,25	10,25	10,25
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	20 962,9	22 296,9	11 243,32	11 053,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	283,13	301,15	301,15	301,15
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,83749	0,81258	0,81258	0,81258
Отклонение в % (год к году; 1пол. послед. года ко 2пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1пол. текущ. года)					
Ставка на содержание			92,3	92,1	100,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии			106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф			97,0	97,0	100,0

Снижение одноставочного тарифа в 2024 году на 3,0% по отношению к 2023 году обусловлено снижением необходимой валовой выручки.

6. 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.

6.1. Объём и структура энергопотребления ООО «Энергосети Сибири» на 2024 г. приведена в таблице 5.

Таблица 5
Млн. кВтч

Показатели	План 2023 г.	План 2024 г.	Отклонение	в %
1.Объём покупной электроэнергии всего:	74,0390	74,0390	0,000	100,0%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,0000	0,000	0,0%
1.2. Объём покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	74,0390	74,0390	0,000	100,0%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	7,5890	7,5890	0,000	100,0%
то же, в % к объёму покупной энергии	10,25	10,25	0,000	100,0%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	66,4500	66,4500	0,000	100,0%
сальдо-переток мощности	10,3355	10,3355	-0,933	95,9%

Объём полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации на 2024 год составит 74,0390 млн.кВтч., (на уровне 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.

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

Таблица 6
тыс.руб.

Показатели	Учтено на 2023 год	Предложение ДТ на 2024 год	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы	13 682,6	16 331,0	2 648,4	119,4
материалы	2 018,6	2 409,3	390,7	119,4
работы и услуги производственного характера, всего	4 904,2	5 853,5	949,3	119,4
ремонт и техническое обслуживание	1 626,9	1 941,9	314,9	119,4
услуги транспорта и спецтехники	3 221,4	3 845,0	623,5	119,4
поверку и испытания приборов и средств измерений (прочие услуги произв. характера)	55,9	66,7	10,8	119,4
расходы на оплату труда	5 325,2	6 355,9	1 030,7	119,4
прочие расходы	1 434,6	1 712,3	277,7	119,4
Неподконтрольные расходы	17 800,3	21 535,1	3 734,8	121,0
оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	1 783,7	966,4	-817,3	54,2
электроэнергия на собственные нужды	0,0	0,0	0,0	-
отчисления на соц. нужды	1 608,2	1 919,5	311,3	119,4
в %	30,2	30,2	0,0	100,0
амортизация	1 776,2	1 763,5	-12,7	99,3
аренда объектов электросетевого хозяйства	12 630,9	16 653,2	4 022,3	131,8
Налоги, всего, в т.ч.	1,3	232,5	231,2	17888,4
налог на имущество	0,0	232,5	232,5	-
налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	-
прочие налоги, сборы, платежи	1,3	0,0	-1,3	0,0
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства	31 482,9	37 866,0	6 383,2	120,3
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э				
	20 962,9	22 296,9	1 334,0	106,4
Корректировка по результатам анализа за предыдущий период, тыс.руб.	9 161,8		-9 161,8	0,0
Корректировка НВВ с учетом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi	399,5		-399,5	0,0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	62 007,1	60 162,9	-1 844,2	97,0
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	41 044,2	37 866,0	-3 178,2	92,3
на оплату технологического расхода (потерь)	20 962,9	22 296,9	1 334,0	106,4
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВтч	0,83749	0,81258	0,0	97,0
Справочно у.е.	1 071,97	1 250,1	178,1	116,6
численность	9,2	10,3	1,0	111,3
средняя заработная плата	48 026	51 484,2	3 457,9	107,2

Приложение: на _____ листах.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

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

Расчет количества условных единиц по ООО "Энергосети Сибири" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2023- 2027 гг.

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

№п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Заявлено организацией на 2024 год			Предложение ДТ на 2024 год			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00	800		0,00	
	750	1	металл	600		0,00	600		0,00	
	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	
			металл	290		0,00	290		0,00	
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	
			металл	210		0,00	210		0,00	
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	
			металл	270		0,00	270		0,00	
	2	ж/бетон	металл	180		0,00	180		0,00	
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	
			ж/бетон	160		0,00	160		0,00	
110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00		
		металл	160		0,00	160		0,00		
		ж/бетон	130		0,00	130		0,00		
		металл	190		0,00	190		0,00		
2	ж/бетон	ж/бетон	160		0,00	160		0,00		
		ж/бетон	160		0,00	160		0,00		
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	
ВН, всего						0,00			0,00	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	
			металл	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон	120		0,00	120		0,00	
			ж/бетон	150		0,00	150		0,00	
	1 - 20	1	дерево	160		0,00	160		0,00	
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00	140		0,00	
			ж/бетон, металл	110	3,10	3,41	110	3,10	3,41	
	КЛЭП	20 -35	-	-	470		0,00	470		0,00
	КЛЭП	3 - 10	-	-	350	78,76	275,65	350	76,62	268,18
	СН-1, всего						0,00			0,00
СН-2, всего						279,06			271,59	
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	87,99	237,57	270	85,90	231,93	
НН, всего						237,57			231,93	
Итого		Всего				516,63			503,52	
		ВН				0,00			0,00	
		СН1				0,00			0,00	
		СН2				279,06			271,59	
		НН				237,57			231,93	

Расчет количества условных единиц по ООО "Энергосети Сибири" на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 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	- " -	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
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1150	180		0,00	180		0,00
			750	130		0,00	130		0,00
			400-500	88		0,00	88		0,00
			330	66		0,00	66		0,00
			220	43		0,00	43		0,00
			110-150	26		0,00	26		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	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
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	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
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	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
9	Статические конденсаторы	101 конд.	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
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	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
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	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
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	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
13	Однотрансфор-маторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	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
14	Итого		Всего			737,00		746,60	
			ВН			0,00		0,00	
			СН1			0,00		0,00	
			СН2			737,00		746,60	
			ИИ			0,00		0,00	
			Итого:					1 250,12	

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Год периода регулирования		
			2024		
			Год	1 п/г	2 п/г
1.	Заявленная мощность	МВт	0,249	0,249	0,249
2.	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сети ПАО "ФСК-Россети"	млн. кВтч	0,059	0,045	0,014
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	966,4	505,7	460,7
4.1.	Затраты на содержание	тыс.руб. без НДС	805	382,59	423
4.2.	Затраты на оплату нормативных технологических потерь	тыс.руб. без НДС	161	123	38

**Расчет затрат на аренду недвижимого имущества, используемого в регулируемой деятельности
по передаче электрической энергии
ООО "ЭНЕРГОСЕТИ СИБИРИ" на 2024 год**

Арендодатель	№ договора	Дата договора	Признано ДТ	из них			
				амортизация	налог на имущество	налог на землю (аренда земли)	плановые накопления
ООО "РАЗВИТИЕ"	221/517	01.09.2019	270 898,92	270 899	0	0	0
ООО "Компания Сибирь-Развитие"	169/2	01.01.2016	5 695 620,20	4 079 578	1 616 042	0	0
ООО "ДОМА СИБИРИ"	7/112	01.01.2014	3 459 203,73	2 409 288,99	1 040 386,88	9 527,86	0,00
ООО "Сибирь-Строй"	232	01.10.2022	898 892,39	679 821,94	219 070,45	0,00	0,00
	2/130	31.07.2014	6 065 928,87	5 007 805,30	1 037 962,84	20 160,72	0,00
ООО "Электросети"	7/112	01.01.2014 (дс от 25.08.2023)	262 631,52	119 233,44	143 398,08		
ООО "Сибирь-Развитие"	189	01.07.2020	0,00				
ООО "Дом Сибири"	771	01.10.2021	0,00				
Итого:			16 653 175,63	12 566 626,78	4 056 860,27	29 688,58	0,00

							Приложение 4
Расчет налога на имущество по ООО "Энергосети Сибири" на 2024 год							
							2,20%
Основное средство	Инвентарный номер	Сумма амортизации в месяц	Остаточная стоимость	Амортизация за 2024 год по данным организации	Остаточная ст-ть на 1.01.2025	Налог на имущество на 2024 год	Сведения о гос. регистрации объекта
			01.01.2024				
Сети электроснабжения 10 кВт ул.Петухова (почт. адрес: Виктора Уса)	БК-000025	13 756,72	3 122 776,63	165 080,64	2 957 695,99	66 885,20	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.2 (почт.адрес:Виктора Уса.д.9)	БК-000026	5 992,11	1 360 209,33	71 905,32	1 288 304,01	29 133,65	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.3 (почт.адрес:Виктора Уса.д.13)	БК-000027	7 644,23	1 735 240,51	91 730,76	1 643 509,75	37 166,25	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.4(почт.адрес:Виктора Уса.д.11/1)	БК-000028	4 125,35	936 454,58	49 504,20	886 950,38	20 057,45	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.7(почт.адрес:Виктора Уса.д.7/1)	БК-000029	1 267,61	287 748,22	15 211,32	272 536,90	6 163,14	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.6(почт.адрес:Виктора Уса.д.15)	БК-000030	5 956,58	1 352 143,61	71 478,96	1 280 664,65	28 960,89	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.8(почт.адрес:Виктора Уса.д.15/1)	БК-000031	394,81	89 622,67	4 737,72	84 884,95	1 919,58	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.1(почт.адрес:Виктора Уса.д.7)	БК-000032	4 340,88	985 380,11	52 090,56	933 289,55	21 105,37	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.5(почт.адрес:Виктора Уса.д.11)	БК-000033	4 351,63	987 820,05	52 219,56	935 600,49	21 157,63	есть
Сети электроснабжения 0,4 кВт (Морской) п. Голубой залив, мкр. Сибирский	БК-000034	46 942,92	10 656 042,02	563 315,04	10 092 726,98	228 236,46	отсутствует
Сети электроснабжения 10 кВт (Морской) п. Голубой залив, мкр. Сибирский	БК-000035	39 502,57	8 967 084,58	474 030,84	8 493 053,74	192 061,52	отсутствует
Кабельная линия КЛ-10 кВ яч№7 РУ-10 кВ ПС-110 кВ "Силикатная" длиной 1732м	WTФ-0999	3 990,56	861 961,53	47 886,72	814 074,81	18 436,40	отсутствует
Кабельная линия КЛ-10 кВ яч№7 РУ-10 кВ ПС-110 кВ "Силикатная" длиной 1717м	WTФ-1000	3 956,00	854 496,49	47 472,00	807 024,49	18 276,73	отсутствует
Итого		142 221,97	32 196 980,33	1 706 663,64	30 490 316,69	689 560,27	
						к учету в НВВ на 2024 год	232 549,16

Расчет амортизации по ООО "Энергосети Сибири" на 2024 год
Ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2023 г.

Подразделение				На начало периода							На конец периода			Остаточная на 1.01.2024	Амортизация на 2024 год по расчету ДТ	Примечание
Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Первоначальная стоимость	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Начисление амортизации (износа) за 9 мес 2023	Амортизация за 2023 г по данным организации	СПИ	МАКС СПИ	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость			
Электрические сети				47 174 888,69	9 682 998,22	37 491 890,47	1 465 766,94				47 174 888,69	11 148 765,16	36 026 123,53			
Шкаф управления автоматикой РП-39201	БЭ-000009	04.12.2020	48 919,00	48 919,00	13 976,88	34 942,12	5 241,33	6 988,44	7,00	12,00	48 919,00	19 218,21	29 700,79	27 953,68	4 076,58	исключаем не учтена РП-39201 в уе
Стабилизатор Ресант А Зф АСН-20000/3	БЭ-000007	30.11.2020	41 561,42	41 561,42	28 862,09	12 699,33	10 390,36	12 699,33	3,00	3,00	41 561,42	39 252,45	2 308,97	0,00	0,00	
Сети электроснабжения 10 кВт от Пс Тулинское до энергоблока (ул. Бородина)	БК-000024	30.11.2017	226 836,31	226 836,31	46 123,32	180 712,99	6 805,08	9 073,44	25,00	25,00	226 836,31	52 928,40	173 907,91	171 639,55	9 073,45	
Сети электроснабжения 10 кВт ул.Петухова (почт. адрес: Виктора Уса)	БК-000025	30.11.2017	4 127 017,24	4 127 017,24	839 159,97	3 287 857,27	123 810,48	165 080,64	25,00	25,00	4 127 017,24	962 970,45	3 164 046,79	3 122 776,63	165 080,69	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.2 (почт. адрес: Виктора Уса д.9)	БК-000026	30.11.2017	1 797 633,36	1 797 633,36	365 518,71	1 432 114,65	53 928,99	71 905,32	25,00	25,00	1 797 633,36	419 447,70	1 378 185,66	1 360 209,33	71 905,33	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.3 (почт. адрес: Виктора Уса д.13)	БК-000027	30.11.2017	2 293 269,30	2 293 269,30	466 298,03	1 826 971,27	68 798,07	91 730,76	25,00	25,00	2 293 269,30	535 096,10	1 758 173,20	1 735 240,51	91 730,77	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.4(почт. адрес: Виктора Уса д.11/1)	БК-000028	30.11.2017	1 237 605,13	1 237 605,13	251 646,35	985 958,78	37 128,15	49 504,20	25,00	25,00	1 237 605,13	288 774,50	948 830,63	936 454,58	49 504,21	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.7(почт. адрес: Виктора Уса д.7/1)	БК-000029	30.11.2017	380 283,75	380 283,75	77 324,21	302 959,54	11 408,49	15 211,32	25,00	25,00	380 283,75	88 732,70	291 551,05	287 748,22	15 211,35	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.6(почт. адрес: Виктора Уса д.15)	БК-000030	30.11.2017	1 786 973,95	1 786 973,95	363 351,38	1 423 622,57	53 609,22	71 478,96	25,00	25,00	1 786 973,95	416 960,60	1 370 013,35	1 352 143,61	71 478,96	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.8(почт. адрес: Виктора Уса д.15/1)	БК-000031	30.11.2017	118 443,80	118 443,80	24 083,41	94 360,39	3 553,29	4 737,72	25,00	25,00	118 443,80	27 636,70	90 807,10	89 622,67	4 737,75	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.1(почт. адрес: Виктора Уса д.7)	БК-000032	30.11.2017	1 302 264,35	1 302 264,35	264 793,68	1 037 470,67	39 067,92	52 090,56	25,00	25,00	1 302 264,35	303 861,60	998 402,75	985 380,11	52 090,57	
Сети электроснабжения 0,4 кВт ул.Петухова ж.д.5(почт. адрес: Виктора Уса д.11)	БК-000033	30.11.2017	1 305 489,04	1 305 489,04	265 449,43	1 040 039,61	39 164,67	52 219,56	25,00	25,00	1 305 489,04	304 614,10	1 000 874,94	987 820,05	52 219,56	
Сети электроснабжения 0,4 кВт (Морской) п. Голубой залив, мкр. Сибирский	БК-000034	30.11.2017	14 082 875,18	14 082 875,18	2 863 518,12	11 219 357,06	422 486,28	563 315,04	25,00	25,00	14 082 875,18	3 286 004,40	10 796 870,78	10 656 042,02	563 315,01	
Сети электроснабжения 10 кВт (Морской) п. Голубой залив, мкр. Сибирский	БК-000035	30.11.2017	11 850 772,22	11 850 772,22	2 409 656,80	9 441 115,42	355 523,13	474 030,84	25,00	25,00	11 850 772,22	2 765 179,93	9 085 592,29	8 967 084,58	474 030,89	
Сети электроснабжения 0,4 кВт Приграничная 9/1 (цех №1)	БК-000036	30.11.2017	1 309 921,36	1 309 921,36	266 350,52	1 043 570,84	39 297,69	52 396,92	25,00	25,00	1 309 921,36	305 648,21	1 004 273,15	991 173,92	52 396,85	зона Генерации Сибири
Кабельная линия КЛ-10 кВ яч№7 РУ-10 кВ ПС-110 кВ "Саликатная" длиной 1732м	WTF-0999	19.12.2016	1 197 168,57	1 197 168,57	287 320,32	909 848,25	35 915,04	47 886,72	25,00	25,00	1 197 168,57	323 235,36	873 933,21	861 961,53	47 886,74	
Кабельная линия КЛ-10 кВ яч№7 РУ-10 кВ ПС-110 кВ "Саликатная" длиной 1717м	WTF-1000	19.12.2016	1 186 800,49	1 186 800,49	284 832,00	901 968,49	35 604,00	47 472,00	25,00	25,00	1 186 800,49	320 436,00	866 364,49	854 496,49	47 472,02	
Кабельная линия электропередачи1 от места врезки до ТП10/0.4кВ "Монтаж и отделка" длиной 250м	БК-000101	01.10.2018	1 321 152,11	1 321 152,11	220 192,00	1 100 960,11	39 634,56	52 846,08	25,00	25,00	1 321 152,11	259 826,56	1 061 325,55	1 048 114,03	52 846,08	зона Генерации Сибири
Кабельная линия электропередачи2 от места врезки до ТП10/0.4кВ "Монтаж и отделка" длиной 250м	БК-000102	01.10.2018	1 321 152,11	1 321 152,11	220 192,00	1 100 960,11	39 634,56	52 846,08	25,00	25,00	1 321 152,11	259 826,56	1 061 325,55	1 048 114,03	52 846,08	зона Генерации Сибири
Источник бесперебойного питания	БЭ-000008	30.11.2020	238 750,00	238 750,00	124 349,00	114 401,00	44 765,63	59 687,51	4,00	5,00	238 750,00	169 114,63	69 635,37	54 713,49	47 750,00	
Итого				47 174 888,69	9 682 998,22	37 491 890,47	1 465 766,94	1 953 201,44			47 174 888,69	11 148 765,16	36 026 123,53	35 538 689,03	1 925 652,91	
														К учету в НВВ на 2024 год:		
																1 763 487,31