

Доклад

по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

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

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания № 98-Э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (далее ООО «НРСК-Сибирь») (ОГРН 11654761001911, ИНН 5405975847), в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2021-2025 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка проведена с учетом предложения организации о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и анализа финансово-хозяйственной деятельности организации.

ООО «НРСК-Сибирь» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему:

1. на правах аренды согласно договорам аренды с ООО «Комета» № 2016/003 от 15.10.2016 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 23.04.2022, № 2020/087 от 01.08.2020, № 2019/003 от 16.04.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г., № 2 от 17.08.2022, № 3 от 13.06.2023 (о замене стороны ООО «КВТ-СЕТЬ» на ООО «НРСК-СИБИРЬ»); с ООО УК «Степная» № 2016/011 от 01.11.2016 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 31.05.2022; с ООО УК «Тихвинская» № 2019/068 от 30.07.2019 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 31.05.2022, № 2020/088 от 30.07.2020, № 2020/090 от 01.08.2020, № 2019/007 от 01.05.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г. и № 2 от 17.08.2022, № 3 от 13.06.2023 (о замене стороны ООО «КВТ-СЕТЬ» на ООО «НРСК-СИБИРЬ»); с ООО УК «ЗНАМЕНСКАЯ» № 2020/079 от 10.04.2020 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 26.05.2022, № 2020/085 от 16.07.2020, № 2019/005 от 22.04.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г., № 2 от 17.08.2022 и № 3 от 13.06.2023 (о замене стороны ООО «КВТ-СЕТЬ» на ООО «НРСК-СИБИРЬ»); с ООО «Базальт» от 22.09.2021 № 2021/118, от 07.09.2021 № 2021/116, от 07.09.2021 № 2021/117 с учетом дополнительного соглашения №1 от 23.04.2022; с ООО "Промышленная сетевая компания" от №05/07-а от 17.07.2023г., №25/07-а от 25.07.2023г., №26/07-а от 26.07.2023г., № 15/09-а от 15.09.2023 г., №20/09-а от 20.09.2023г.;

2. на праве собственности: комплекс учета на вводах 10кВ ТП-4489, комплекс учета на вводе 10кВ яч.5 ТП-74иа от ПС 110 Кв "Новая" ф.10198, комплекс учета на ТП-3296 на границе с НЭСКО, ПКУ на ОП.3 от ПС 110 кВ "Новая" Ф.10199, двухтрансформаторная подстанция 10/0,4кВт, КЛ-10кВ № 1 (ААБ2л-10-3*185, L=93м), КЛ-10кВ № 2 (ААБ2л-10-3*185, L=93м),

КЛ-10кВ № 3 (ААБ2Л-10-3*120, L=164м), комплекс учета на ТП-3296 на границе с АО "РЭС", комплекс учета на ТП-3013 на границе с АО "РЭС", установка ВНА на ТП-4154.

ООО «НРСК-Сибирь» и арендодатели являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу ООО «НРСК». Все договоры заключены на срок не менее очередного периода регулирования и имеют государственную регистрацию.

ООО «НРСК-Сибирь» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 06.10.2020 № УЭ-а-69201715, с учетом дополнительных соглашений: № УЭ-а-69-20-01715-ДС001 от 09.11.2020, №УЭ-а-69-20-01715-ДС002 от 08.12.2020, №УЭ-а-69-20-01715-ДС003 от 01.02.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС004 от 08.02.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС005 от 24.02.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС006 от 12.03.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС007 от 19.03.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС008 от 12.04.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС009 от 16.04.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС010 от 26.04.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС011 от 19.05.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС012 от 22.06.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС013 от 09.07.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС014 от 13.08.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС015 от 22.09.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС016 от 27.10.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС017 от 01.12.2021, №УЭ-а-69-20-01715-ДС018 от 07.02.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС019 от 22.02.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС020 от 06.04.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС021 от 26.04.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС022 от 12.05.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС023 от 18.07.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС024 от 16.08.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС026 от 14.09.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС027 от 17.10.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС028 от 05.12.2022, №УЭ-а-69-20-01715-ДС029 от 28.02.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС030 от 15.03.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС031 от 03.04.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС032 от 19.05.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС033 от 27.07.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС034 от 22.09.2023, №УЭ-а-69-20-01715-ДС035 от 11.10.2023г., а также на основании договора на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного ООО «КВТ-СЕТЬ» с котлодержателем АО «РЭС» № УЭ-а-69-20-02032 от 12.11.2020 г. с учетом соглашения № УЭ-а-69-20-02032-ДС016 от 20.06.2023 г. о замене стороны в договоре № УЭ-а-69-20-02032 от 12.11.2020 г. (в связи с реорганизацией юридического лица ООО «НРСК-СИБИРЬ» в форме присоединения к нему другого юридического лица ООО «КВТ-СЕТЬ») и остальных действующих к нему дополнительных соглашений: №УЭ-а-69-20-02032-ДС001 от 02.02.2021, №УЭ-а-69-20-02032-ДС002 от 18.02.2021, №УЭ-а-69-20-02032-ДС003 от 18.03.2021, №УЭ-а-69-20-02032-ДС004 от 23.04.2021, № УЭ-а-69-20-02032-ДС005 от 19.05.2021, № УЭ-а-69-20-02032-ДС006 от 23.06.2021, № УЭ-а-69-20-02032-ДС007 от 10.08.2021, № УЭ-а-69-20-02032-ДС008 от 18.11.2021, № УЭ-а-69-20-02032-ДС009 от 07.02.2022, № УЭ-а-69-20-02032-ДС010 от 22.02.2022, № УЭ-а-69-20-02032-ДС011 от 05.07.2022, № УЭ-а-69-20-02032-ДС012 от 14.09.2022, № УЭ-а-69-20-02032-ДС013 от 04.10.2022, №УЭ-а-69-20-02032-ДС014 от 30.01.2023, № УЭ-а-69-20-02032-ДС015 от 28.02.2023, №УЭ-а-69-20-02032-ДС017 от 26.06.2023, №УЭ-а-69-20-02032-ДС018 от 28.09.2023.

ООО «НРСК-Сибирь» обратилось в департамент в установленные законодательством сроки с предложением по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2021-2025 годы письмом от 26.04.2023г. № 1369 (вх. № 745/33 от 26.04.2023). В рамках дела организацией были представлены дополнительные материалы: письмом от 15.06.2023 № 1400, от 09.08.2023 № 1466, от 21.09.2023 г. № 1490. Письмом № 1493 от 26.09.2023 организацией представлено уточненное Предложение о размере цен (тарифов) на 2024 год, а также направлены дополнительные материалы к нему письмами № 1494 от 26.09.2023 г., № 1495 от 29.09.2023 г.

По результатам рассмотрения представленных ООО «НРСК-Сибирь» материалов по обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии департаментом установлено следующее.

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

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

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил 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 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями), Методических указаний № 98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

2. Анализ соответствия организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Исходя из представленных обосновывающих материалов следует, что ООО «НРСК-Сибирь» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184, а именно:

1) ООО «НРСК-Сибирь» владеет на основании заключенных договоров аренды (ООО «НРСК-Сибирь» и арендодатели являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу ООО «НРСК») трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 46,64 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев.

2) ООО «НРСК-Сибирь» владеет на законном основании воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 91,084 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1 - 20 кВ – 51,216 км;

ниже 1 кВ – 39,868 км;

что соответствует пункту 2 Критериев.

3) Факты применения департаментом в отношении ООО «НРСК-Сибирь» понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных, отсутствуют, что соответствует пункту 3 Критериев.

4) У ООО «НРСК-Сибирь» имеется выделенный абонентский номер (383) 214-19-62 для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

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

б) ООО «НРСК-Сибирь» соответствует пункту 6 Критериев, которым предусмотрено отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В соответствии с пп.18) п. 17 Правил № 1178 Обществом представлены сведения, подтверждающие, что собственники объектов электросетевого хозяйства (ООО "Комета", УК "Знаменская", УК "Тихвинская", ООО «УК «Степная», ООО «Базальт») и организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства (ООО «НРСК-Сибирь») являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу (ООО «НРСК»), для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев:

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87315622 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала УК "Тихвинская" в номинальной стоимости – 110,0 тыс. руб., что составляет 22,0%;

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87304183 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала УК "Знаменская" в номинальной стоимости – 157,5 тыс. руб., что составляет 21,0%;

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87304440 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала ООО "Комета" в номинальной стоимости – 2,2 тыс. руб., что составляет 22,0%;

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87316043 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала ООО "Базальт" в номинальной стоимости – 2,1 тыс. руб., что составляет 21,0%;

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87292917 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала ООО «УК «Степная» в номинальной стоимости – 154,0 тыс. руб., что составляет 22,0%;

- выписка из ЕГРЮЛ № ЮЭ9965-23-87292690 от 22.06.2023 г., свидетельствующая о том, что ООО «НРСК» владеет долей уставного капитала ООО «НРСК-Сибирь» в номинальной стоимости – 272,8 тыс. руб., что составляет 24,8,0%;

Таким образом, ООО «НРСК-Сибирь» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «НРСК-Сибирь» 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 «НРСК-Сибирь» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируему департаментом виду деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для корректировки 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 «НРСК-Сибирь» в предшествующих периодах регулирования.

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «НРСК-Сибирь» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.

1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов в 2024 г.

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%.

По результатам проведенного анализа производственно-хозяйственной деятельности размер активов принят департаментом на 2024 год в размере 1117,54 условных единиц (у.е.).

Величина подконтрольных расходов на 2024 г. сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2021 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 **17 233,7 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 20 октября 2023 г. № 1514, 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 **25 480,0 тыс.руб.**

Расходы сформированы департаментом:

на аренду - в размере **19 173,7 тыс.руб.** и включают:

1) расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства - в размере **18 578,8 тыс.руб.**

Организацией расходы заявлены в размере 23 502,9 тыс.руб. Департаментом расходы на аренду ОЭСХ сформированы на основании представленных договоров аренды с ООО «Комета» № 2016/003 от 15.10.2016 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 23.04.2022, № 2020/087 от 01.08.2020, № 2019/003 от 16.04.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г., № 2 от 17.08.2022, № 3 от 13.06.2023; с ООО УК «Степная» № 2016/011 от 01.11.2016 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 31.05.2022; с ООО УК «Тихвинская» № 2019/068 от 30.07.2019 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 31.05.2022, № 2020/088 от 30.07.2020, № 2020/090 от 01.08.2020, № 2019/007 от 01.05.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г. и № 2 от 17.08.2022, № 3 от 13.06.2023; с ООО УК «ЗНАМЕНСКАЯ» № 2020/079 от 10.04.2020 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 26.05.2022, № 2020/085 от 16.07.2020, № 2019/005 от 22.04.2019 с учетом дополнительных соглашений № 1 от 01.06.2022 г., № 2 от 17.08.2022 и № 3 от 13.06.2023 (о

замене стороны); с ООО «Базальт» от 22.09.2021 № 2021/118, от 07.09.2021 № 2021/116, от 07.09.2021 № 2021/117 с учетом дополнительного соглашения №1 от 23.04.2022 г., с ООО "Промышленная сетевая компания" от №05/07-а от 17.07.2023г., №25/07-а от 25.07.2023г., №26/07-а от 26.07.2023г., № 15/09-а от 15.09.2023 г., №20/09-а от 20.09.2023г., исходя из амортизационных отчислений, рассчитанных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, по максимальным срокам использования в соответствии с п. 27 Основ ценообразования и иных обязательных платежей (включен НДС в размере 20% от расходов арендодателя, т.к. он применяет общеустановленную систему налогообложения и является плательщиком НДС, а арендатор применяет упрощенную систему налогообложения). Расходы на уплату налога на имущество департаментом не учитываются, поскольку не подтвержден факт уплаты арендодателем налога на имущество по данным объектам;

2) расходы на аренду офиса - в размере **413,3 тыс. руб.** в доле, относимой на регулируемую деятельность «транспортировка электрической энергии» (423,7 тыс.руб.*0,9754%). В соответствии с Учетной политикой ООО «НРСК-Сибирь», утвержденной приказом от 28.10.2016 № 3-1/003, общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально расходам на оплату труда основных производственных рабочих. В связи с реорганизацией юридического лица ООО «НРСК-СИБИРЬ» в форме присоединения к нему другого юридического лица ООО «КВТ-СЕТЬ» с 09.06.2023 г. организация больше не осуществляет нерегулируемый вид деятельности «оперативно-техническое обслуживание электрических сетей» (выполняли для ООО «КВТ-СЕТЬ»), осуществляет 2 регулируемых вида деятельности: «технологическое присоединение» и «транспортировка электрической энергии». Согласно фактическим данным раздельного учета (табл. 1.6.) за 2022 г. доля на технологическое присоединение составляет 2,46%, соответственно расчетная доля на транспортировку электрической энергии – 97,54% (100-2,46). Организацией расходы заявлены в размере 423,7 тыс. руб. (без деления расходов на регулируемый вид деятельности «транспортировка электрической энергии»). В качестве обоснования представлен договор аренды с ООО «ОМЕГА» от 19.09.2023 № 2023/147. Договор заключен на основании закупки у единственного поставщика, что не соответствует требованиям пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим департаментом проведен анализ рыночных цен на услуги по аренде офисных помещений на территории г. Новосибирска. Стоимость договора рассчитана исходя из общей площади помещения 32,1 кв.м. и ставки 1100 руб./кв.м., ежемесячная стоимость составляет 35,3 тыс.руб. ($35,3 \times 12 = 423,7$ тыс. руб. в год). Стоимость 1кв.м. в месяц в размере 1100 руб. не превышает среднюю стоимость за 1 кв.м. по данным сайта «Цифровая платформа Restate» (федеральной базы данных по недвижимости) за 2022г., проиндексированную на 2023, 2024 годы на ИПЦ ($1199,9 \text{ руб.} \times 1,058 \times 1,072 = 1360,9 \text{ руб.}$); 3) расходы на аренду нежилого помещения для хранения материалов - в размере 181,6 тыс. руб. в доле, относимой на регулируемую деятельность «транспортировка электрической энергии» ($186,2 \text{ тыс.руб.} \times 97,54\%$). Обоснование доли, относимой на регулируемую деятельность «транспортировка электрической энергии» приведено в подпункте 2) пункта 1. раздела III. Организацией заявлены в размере 278,4 тыс.руб. (без деления расходов на регулируемый вид деятельности «транспортировка электрической энергии»). В качестве обоснования представлен договор аренды с ООО «Базальт» от 19.09.2023 № 2023/146. Договор заключен на основании закупки у единственного поставщика, что не соответствует требованиям пункта 29 Основ ценообразования. В связи с этим департаментом проведен анализ рыночных цен на услуги по аренде складских помещений на территории г. Новосибирска. Стоимость аренды по договору рассчитана исходя из общей площади помещения 11,6 кв.м. и ставки 2000 руб./кв.м. и составляет 23,2 тыс. руб. в мес. ($23,2 \times 12 = 278,4$ тыс. руб. в год). Стоимость 1кв.м. в месяц в размере 2000 руб., превышает среднюю стоимость за 1 кв.м. по данным сайта «Цифровая платформа Restate» (федеральной базы данных по недвижимости) за 2022г., проиндексированную на 2023, 2024 годы на ИПЦ ($1179,4 \text{ руб.} \times 1,058 \times 1,072 = 1337,6 \text{ руб.}$) Аренда

складского помещения учтена департаментом в размере 182,5 тыс. руб. в доле, относимой на регулируемую, исходя из расчета $(1337,6 * \text{руб.} * 11,6 \text{ кв.м.} * 12 \text{ мес.}) / 1000 = 186,2 \text{ тыс. руб.} * 97,54\%$;

на страховые взносы - в размере **2905,2 тыс.руб.** Организацией расходы заявлены в размере 3622,67 тыс. руб. Департаментом расходы сформированы расчётным способом, исходя из скорректированных на 2024 г. расходов на оплату труда и действующих ставок страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,3 % от ФОТ (2 класс профессионального риска) согласно Уведомлению фонда социального страхования;

на амортизационные отчисления в размере **918,7 тыс. руб.** Организацией в смете на 2024 год заявлены амортизационные отчисления в размере 1604,7 тыс. руб. В обоснование организацией представлены амортизационные ведомости за 2022 г., 6 и 9 мес. 2023 г., инвентарные карточки. Департаментом расходы сформированы исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесением этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Департаментом не признаны экономически обоснованными амортизационные отчисления по следующим объектам ввиду отсутствия надлежаще оформленных документов: КЛ-0,4кВ ТП-4355 п.10 р.4 до ВРУ-1 ж/д Журавлёва, 2 (72м); КЛ-0,4кВ ТП-4355 п.5 р.4 до ВРУ-1 ж/д Журавлёва, 2 (72м); КЛ-0,4кВ ТП-4355 п.10 р.2 до ВРУ-2 ж/д Журавлёва, 2 (56,5м); КЛ-0,4кВ ТП-4355 п.5 р.2 до ВРУ-2 ж/д Журавлёва, 2 (58,5 м); КЛ-0,4кВ Н1 ввод1 (АПвБШв 4*240, L=146м) Троллейная; КЛ-0,4кВ Н2 ввод2 (АПвБШв 4*240, L=150м) Троллейная; КЛ-0,4кВ Н3 ввод1 (2*АПвБШв 4*150, L=154м) Троллейная; КЛ-0,4кВ Н4 ввод2 (2*АПвБШв 4*150, L=159м) Троллейная (отсутствует дополнительное соглашение с РЭС); КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.1 р.2 до ВРУ-1 ж/д Станиславского 16/1; КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.1 р.4 до ВРУ-2 ж/д Станиславского 16/1; КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.12 р.2 до ВРУ-1 ж/д Станиславского 16/1; КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.12 р.4 до ВРУ-2 ж/д Станиславского 16/1; КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.13 р.2 до ВРУ-3 ж/д Станиславского 16/1; КЛ-0,4кВ ТП-3571 п.2 р.2 до ВРУ-3 ж/д Станиславского 16/1 (отсутствует регистрация объектов основных средств в ЕГРН).

на расходы из прибыли на капитальные вложения в размере **1957,3 тыс. руб.** Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области «Об утверждении корректировки инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» в части 2024-2025 годов» от 20.10.2023 № 171-нпа утвержден объем финансирования инвестиционной программы на 2024 год в размере 2 876,0 тыс. руб., в т.ч. источники финансирования:

- амортизационные отчисления в размере 918,7 тыс. руб.;

- прибыль на капитальные вложения в размере 1957,3 тыс. руб. (2876,0 – 918,7), что в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, не превышает 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

налог на доход в размере **525,0 тыс.руб.** Организацией заявлены в предложении на корректировку НВВ на 2024 год в составе неподконтрольных расходов налоги в размере 676,0 тыс. руб., в т.ч.: налог на имущество 14,6 тыс.руб., земельный налог 0,37 тыс. руб., прочие налоги и сборы 661,1 тыс. руб. в связи с планируемым переходом на общую систему налогообложения. Учитывая, что организация находится на упрощенной системе налогообложения, департаментом расходы на уплату налога на доход сформированы расчетным методом в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения, исходя из налогооблагаемой базы и минимальной налоговой ставки в размере 1% согласно п. 6 ст. 346.18 НК РФ. Организацией не

представлены документы, подтверждающие переход с 2024 года на общеустановленную систему налогообложения: уведомление о добровольном переходе на общую систему налогообложения с нового календарного 2024 года, либо уведомление об утрате права применения упрощенной системы налогообложения. В связи с этим, расходы по налогу на имущество, земельному налогу и прочим налогам в общей сумме 676,0 тыс. руб. не признаны департаментом экономически обоснованными.

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

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0. В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi) равен 0%.

В связи с этим, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год с учетом исполнения показателей надежности и качества производиться не будет.

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

В результате проведенного департаментом анализа за 2022 год установлено, что от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии организацией получен дополнительный доход в размере 503,3 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 503,3 тыс. руб.

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

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону снижения составит **(–570,8)** тыс. руб. $(19965,7 - 20469,0 = (-503,3) * 1,058 * 1,072 = (-570,8) \text{ тыс. руб.})$.

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

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

Наименование		Ед. измерения	2022 год
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	P_{i-2}^{ϕ}	млн.кВтч	0,836
Объем потерь в пределах установленного норматива (при фактическом объеме отпуска электрической энергии в сеть)	$N_{i-2}^{уст} * \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$	млн.кВтч	1,420
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	$N_{i-2}^{уст}$	%	8,39%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}$	млн.кВтч	16,935
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./кВтч	2,885512
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. пл}$	млн.кВтч	14,736
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на	$ЦП_{i-2}$	руб./кВтч	2,728656

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям			
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	ПО i	тыс. руб.	-960,9

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку потерь электрической энергии в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на **-1089,8 тыс. руб.** ($960,9 \times 1,058 \times 1,072$) (- Δ НВВ на 2024 год).

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности у организации выявлены дополнительные доходы на сумму -583,6 тыс.руб., образовавшиеся в связи с недоиспользованием средств на уплату налога на доход размере -9,3 тыс.руб; на уплату страховых взносов в размере -436,2 тыс.руб., на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере -107,9 тыс. руб., на аренду офисного и складского помещений -30,2 (-ΔНВВ). Следовательно, дополнительный доход за 2022 год по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности, в размере **-661,9 тыс. руб.** ($-583,6 \times 1,058 \times 1,072$) в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежит изъятию при корректировке НВВ ООО «НРСК-Сибирь» на 2024 год (- ΔНВВ).

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности у организации выявлен недополученный доход на сумму 84,3 тыс.руб., образовавшиеся в связи с расходами на амортизационные отчисления по принятым к учету объектам основных средств (+ΔНВВ). Следовательно, недополученный доход за 2022 год по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности, в размере **95,6 тыс. руб.** ($84,3 \times 1,058 \times 1,072$) в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежит возмещению при корректировке НВВ ООО «НРСК-Сибирь» на 2024 год (+ ΔНВВ).

В результате размер необходимой валовой выручки, скорректированный департаментом на 2024 год, будет снижен на **-2227,0 тыс. руб.** ($-570,8 - 1089,8 - 661,9 + 95,6$) (-Δ НВВ на 2024 год).

4. *Корректировка НВВ в связи с сохранением экономии на оплату потерь электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению расходов согласно пункту 34(1) Основ ценообразования.*

В соответствии с положениями п. 34(1) Основ ценообразования ООО «НРСК-Сибирь» заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2022 году в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 635,0 тыс. руб. ООО «НРСК-Сибирь» имеет утвержденную в установленном порядке Программу энергосбережения и энергоэффективности при передаче электрической энергии. Отчеты по исполнению утвержденной Программы организацией представлены за 2021, 2022 годы. ООО «НРСК-Сибирь» были установлены «головные» приборы учета в ТП-3389, а также в узле ТП-74иа, ТП –И-1, ТП-85ба, в результате чего снизился технологический расход (потери) электрической энергии. Согласно представленному расчету организации за 2022 год фактический расход, согласно приборам учета, составил 235,3 тыс. кВтч (что ниже расчетных потерь на 219,7 тыс. кВтч).

В рамках долгосрочного периода 2021-2025 годы в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, пунктом 11 Методических указаний № 98-э экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Организацией заявлено возмещение в части экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2 (2022 году), подлежащей сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации, в размере **635,0 тыс. руб.**

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) в соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования, определяется по формуле:

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

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

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

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

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

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

Величина возмещения экономии потерь, полученной в 2022 году, составит: $(5423,2 \text{ тыс.кВтч} \cdot 8,39\% - 235,3 \text{ тыс.кВтч.}) \cdot 2,883800499 \text{ руб./кВтч} = 633,7 \text{ тыс.руб.}$

Таким образом, при корректировке НВВ на 2024 г. экономию по оплате потерь предлагается учесть в размере **633,7 тыс. руб.** (+Δ НВВ на 2024 год).

5. *Корректировка НВВ с учетом выполнения инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь».*

Для ООО «НРСК-Сибирь» в рамках долгосрочного периода регулирования утверждена Инвестиционная программа приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 20.11.2020 № 223 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» на 2021-2025 годы». Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 28.06.2021 № 111 «Об утверждении корректировки Инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» на 2021-2025 годы» инвестиционная программа была скорректирована на 2022 г.

Согласно утвержденной Инвестиционной программе на 2022 год предприятием предусмотрены средства на финансирование капитальных вложений в размере 967,0 тыс.руб. При проведении корректировки НВВ и тарифов на 2022 год расходы на капитальные вложения ООО «НРСК-Сибирь» департаментом предусмотрены в полном объеме. В качестве источника финансирования определена прибыль, направляемая на инвестиции.

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

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2022 год представлен ООО «НРСК-Сибирь» в департамент в установленные действующим законодательство сроки.

Фактическое финансирование инвестиционных мероприятий за счет тарифного источника составило 716,0 тыс.руб., что на 251,0 тыс.руб. ниже плановой величины (-26,0% от плана)

Согласно отчету об исполнении инвестиционной программы за 2022 год работы выполнялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой.

Нецелевого использования средств, направляемых на финансирования мероприятий, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой ООО «НРСК-Сибирь» на 2022 год, департаментом не выявлено.

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

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в связи с неисполнением инвестиционной программы в 2022 году не проводится. Неисполнение инвестиционной программы будет учтено департаментом при корректировке НВВ на 2025 год (- Δ НВВ на 2025 год).

6. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на 2024г. для осуществления деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии в части расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства, приведён в таблице

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		2%	2%	2%	2%
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
1.	Индекс потребительских цен I_j			13,8%	5,8%	7,2%
2.	Количество активов ПЛАН $у_{ej}, у_{ej-1}$	у.е.	401,12	418,68	530,40	1117,54
2.1.	Количество активов ФАКТ $у_{ej}, у_{ej-1}$		402,47	427,27	575,56	1117,54
3.	Индекс изменения количества активов ИКА $_j$			0,05	0,26	0,71
4.	Коэффициент индексации $Кинд_j$			1,167	1,307	1,793
5.	$П_{ij} Кинд_j$					2,737
Расчет подконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024

1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 137,6	2 256,7	2 813,4	5 851,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	44,9	47,5	59,2	123,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 092,7	2 209,3	2 754,3	5 728,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 502,7	3 697,8	4 610,1	9 588,1
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	655,4	691,9	862,6	1 794,1
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 295,8	6 646,5	8 286,1	17 233,7
Расчет неподконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК -Россети"	тыс.руб.				
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3	Водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.				
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	7 804,5	8 242,5	9 816,8	19 173,7
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	190,5	199,7	237,6	525,0
2.5.1	Плата за землю	тыс.руб.				
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.				
2.5.3	Налог на доход	тыс.руб.	190,5	199,7	237,6	525,0
2.6	Страховые взносы	тыс.руб.	1 061,3	1 120,4	1 396,8	2 905,2
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.				
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.				
2.9	Выпадающие доходы по п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб.			196,8	918,7
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	416,9	966,9	788,2	1 957,3
2.12	Налог на доход на КВЛ			0,0		
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9 473,2	10 529,5	12 436,3	25 480,0
3.	Корректировка по результатам анализа ФХД	тыс.руб.	-809,3	-925,7	1 756,1	-2 227,0
4.	надежность/качество		92,2	98,9	0,0	0,0
5	выполнение ИП				-7,2	0,0
6	корректировка по п. 34		241,9	243,9	185,1	633,7
7.	НВВ всего	тыс.руб.	15 293,8	16 593,1	22 656,30	41 120,4
7.1.	в том числе: 1 полугодие		7 646,9	8 296,5	11 328,15	20 560,2
7.2.	2 полугодие		7646,9	8296,5	11 328,15	20 560,2
	В % к предыдущему году	%		108,5	136,5	181,5

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

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят **17798,9 тыс.руб.** и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях 5,0484 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие – 2,5242 млн.кВтч., на второе полугодие – 2,5242 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утвержденного приказом департамента от 24.12.2020 № 658-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 2021-2025 годы», в размере 8,39% и учтенного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 г., утвержденном приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс);

- цены (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2023 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «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). Цена с учетом НДС составит 3,52566 руб./кВтч.

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

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «НРСК-Сибирь» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 8,10141МВт, в том числе: на первое полугодие – 8,10513 МВт, на второе полугодие – 8,09769 МВт;

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 60,1794 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 30,0897 млн.кВтч, на второе полугодие – 30,0897 млн.кВтч.

9. Расчет индивидуальных тарифов на 2023-2024 гг. приведен в таблице.

Показатели	Ед. изм.	2023 год	2024 год	1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	2,6295	8,1014	8,1051	8,0977
НВВ	тыс.руб.	22 656,3	41 120,4	20 560,2	20 560,2
Ставка на содержание	руб/МВт.в мес.	718 011,29	422 975,94	422 781,91	423 170,15
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	18,8242	60,1794	30,0897	30,0897
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	1,579	5,048	2,524	2,524
то же в процентах	%	8,39	8,39	8,39	8,39
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	33 14,73	3525,66	3525,66	3525,66
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	5234,6	17798,9	8899,5	8899,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	278,08	295,76	295,76	295,76
Одноставочный индивидуальный тариф	руб/кВт.ч.	1,48165	0,97906	0,97906	0,97906
Отклонение в % (год к году; 2 пол. текущ. года к 1пол. текущ. года)					
Ставка на содержание	%		58,9		100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	%		106,4		100,0
Одноставочный тариф	%		66,1		100,0

Снижение одноставочного тарифа на 2024 год связано с ростом суммарного сальдированного перетока электрической энергии на фоне роста активов организации в связи с реорганизацией юридического лица ООО «НРСК-СИБИРЬ» в форме присоединения к нему другого юридического лица ООО «КВТ-СЕТЬ».

10. Объем и структура энергопотребления ООО «НРСК-СИБИРЬ» на 2024 г. приведена в таблице.

млн. кВтч.

Показатели	план		Отклонение, млн. кВтч	в %	Полугодия 2024 г	
	2022	2023			1 пг	2 пг
1.Объем покупной электроэнергии всего:	18,824	60,1794	41,3552	319,7%	30,090	30,090
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	0,000	0,0000	0,0000	0,0%	0,000	0,000
1.2. Объем покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	18,824	60,1794	41,3552	319,7%	30,090	30,090
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	1,5792	5,0484	3,4692	319,7%	2,5242	2,5242
то же, в % к объему покупной энергии	8,39	8,39	0,00	100,0%	8,39	8,39
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	17,245	55,1310	37,8860	319,7%	27,566	27,566
сальдо-переток мощности стор. потр	2,630	8,1014	5,4719	308,1%	8,1051	8,0977

11. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице:

Показатели	ед. изм.	Регулируемый период			
		Учтено ДТ на 2023	Проект департамента на 2024	Отклонение 2023	в % к 2023г.
Подконтрольные расходы:	тыс.руб.	8 286,1	17 233,7	8 947,6	208,0
Материалы	тыс.руб.	59,2	123,0	63,9	208,0
Услуги производственного характера	тыс.руб.	2 754,3	5 728,4	2 974,1	208,0
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 610,1	9 588,1	4 978,1	208,0
Прочие расходы	тыс.руб.	862,6	1 794,1	931,5	208,0
Расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	-
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	12 436,3	25 480,0	13 043,7	204,9
Расходы на аренду	тыс.руб.	9 816,8	19 173,7	9 356,9	195,3
Страховые взносы	тыс.руб.	1 396,8	2 905,2	1 508,4	208,0
%	тыс.руб.	30,3	30,3	-	-
Налог УСН	тыс.руб.	237,6	525,0	287,4	221,0
Амортизация ОС	тыс.руб.	196,8	918,7	721,8	466,7
Расходы из прибыли на кап вложения	тыс.руб.	788,2	1 957,3	1 169,2	248,3
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб.	тыс.руб.	20 722,4	42 713,7	21 991,3	206,1
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	тыс.руб.	5234,6	17798,9	12564,3	340,0
Корректировка экономии потерь по п. 34(1) Основ ценообразования	тыс.руб.	185,1	633,7	448,6	342,4
Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	тыс.руб.	0	0	-	-
Корректировка по выполнению ИП	тыс.руб.	-7,2	0,0	7,2	0,0
Корректировка по результатам анализа ПХД	тыс.руб.	1 756,1	-2 227,0	-3 983,0	-126,8
Необходимая валовая выручка от деятельности по передаче э/э, всего, тыс.руб.	тыс.руб.	27 890,9	58 919,3	31 028,4	211,2
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	22 656,3	41 120,41	18 464,1	181,5
на оплату технологического расхода (потерь)	тыс.руб.	5234,6	17798,9	12564,3	340,0
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.		1,48165	0,97906	-0,50259	66,1
Объём условных единиц		530,4	1117,54	587,14	210,698

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

Уполномоченный по делу

А.А. Меленчук

Л.В. Иванченко