

Доклад
по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г. в рамках дела об установлении
индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных
параметров регулирования для ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ИНН 5404079654, КПП 540401001, ОГРН 1185476076213) (далее – ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» или Общество), расположенного по адресу 630032, г. Новосибирск, микрорайон Горский, 78-192, осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов. Регулирование организации осуществляется с 2014 года. Очередной долгосрочный период регулирования (5 лет) начался у организации с 2023 года и закончится в 2027 году.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания №98-э), департаментом в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2023-2027 г.г. для ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка произведена с учетом предложения организации, анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год.

Общество создано в результате реорганизации в форме преобразования 7 сентября 2018 года (лист записи ЕГРЮЛ №1185476076213) (ранее АО «Энерготранзит»). В соответствии с Уставом предметом деятельности Общества являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, ремонт электрического оборудования, монтаж промышленных машин и оборудования, производство электромонтажных работ, производство электроэнергии, распределение электроэнергии и др. Общество вправе осуществлять любые иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ. Целью деятельности Общества является удовлетворение общественных потребностей юридических и физических лиц в работах, товарах и услугах и получение прибыли.

Учетная политика ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» утверждена приказом Генерального директора от 15.12.2021 года №2021-12-15/УП. В соответствии с разделом 4 Учетной политики в организации ведется раздельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» утверждено протоколом Общего собрания участников ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» от 9.01.2019 года.

ООО «Энерготранзит» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности и на правах аренды в соответствии с договорами аренды электрических сетей.

В собственности Общества находятся:

- основное средство ТП-3211 ул. Богаткова 208/3 (договор купли-продажи от 25.07.2012 г. №02, свидетельство о государственной регистрации права от 17.12.2012 года 54АД 899089, акт о приеме-передачи здания (сооружения), инвентарная карточка учета объекта основных средств);
- указатель повреждения кабеля (акт о приеме-передачи объекта основных средств (кроме зданий, сооружений), инвентарная карточка учета объекта основных средств;
- земельный участок площадью 156 кв.м., кадастровый (или условный) номер 54:35:071140:80 (свидетельство о государственной регистрации права от 17.06.2013 года 54АЕ 065413).

Договоры аренды электрических сетей с ООО «АКТУР», ООО «ИНТАН», ООО «Сибстройпроект-НСК», ООО «Альтаир» заключены сроком на 49 лет.

Все договоры аренды электрических сетей и дополнительные соглашения к ним зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 19.11.2020 г. № УЭ-а-69-20-02103 с учетом дополнительных соглашений.

ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в установленные законодательством сроки с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2023-2027 годы (письмо от 27.04.2023 г. №83). В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы и расчеты письмами от 15.03.2023 г. №051, от 15.06.2023 г. №113, от 19.10.2023 г. №161.

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

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

Заявление о корректировке 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 № 98-э.

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

1) ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет на праве аренды в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма

номинальных мощностей которых составляет 49,29 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (далее Критерии). Право собственности (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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами владеет 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 79,276 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 46,524 км;

ниже 1 кВ – 32,752 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» имеется выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 361-52-18, 8-913-916-76-86 (292-76-86), 8-913-912-14-86 (214-14-86), что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://www.zao-entransit.ru/>, что соответствует пункту 5 Критериев.

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

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

- лист записи ЕГРЮЛ от 3.06.2022 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «Сибстройпроект-НСК» в номинальной стоимости – 53,0 тыс. руб., что составляет 51,46%;

- лист записи ЕГРЮЛ от 3.06.2022 года свидетельствующий о том, что ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» владеет долей уставного капитала ООО «ИНТАН» в номинальной стоимости 11,0 тыс. руб., что составляет 52,38%.

Таким образом, ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

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

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 951,77 условных единиц со снижением к предыдущему периоду регулирования на 373,53 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 25 908,0 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 19.10.2023 г. №161, 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 16 698,4 тыс.руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

На уплату налогов в размере 150,8 тыс. руб. расчетным способом:

1) по налогу на имущество в размере 147,8 тыс. руб. 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%;

2) по налогу на землю в размере 3,0 тыс. руб. исходя из кадастровой стоимости земельного участка и налога на землю 1,5%.

Расходы по уплате госпошлины за государственную регистрацию заявлены организацией в размере 22,0 тыс. руб. и не признаны департаментом экономически обоснованными в связи с отсутствием фактических расходов в 2022 году.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 2 551,9 тыс. руб. расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы, скорректированной величины ФОТ и действующих ставок: тарифа страховых взносов в размере 30,0% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в размере 0,4% в соответствии с Федеральным Законом РФ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» от 22.12.2005 года №179-ФЗ от ФОТ (3 класс профессионального риска – деятельность по передаче электрической энергии в соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30 декабря 2016 года №851н).

На амортизационные отчисления в размере 170,1 тыс. руб. – 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»;

На аренду в размере 13 825,7 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 и земельного налога. Организацией расходы на аренду заявлены в размере 13 825,7 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электросетевого хозяйства 13 496,6 тыс. руб. Департаментом расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства признаны экономически обоснованными в размере, заявленном организацией. Снижение расходов на аренду по отношению к величине, учтенной на 2023 год, составило 2 641,2 тыс. руб. в связи с прекращением договорных отношений по аренде следующих объектов электросетевого хозяйства:

1) КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-970, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Правобережная ф.10-994 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №7 к договору аренды электрических сетей с ООО «ИНТАН» от 9.01.2017 г. №А/04-2017);

2) РП-3701, ТП-3701а (г. Новосибирск, Петухова, 148) (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №5 к договору аренды объектов электросетевого оборудования с ООО «АРКТУР» от 28.01.2014 г.;

3) КЛ-10 кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.11-269 яч.30 до РП-3701 яч. 3, КЛ-10кВ ПС 220 кВ Тулинская ф.10-51н. А яч.7 до РП-3701 яч. 16 (дополнительное соглашение от 13.02.2023 г. №11 к договору аренды электрических сетей с ООО «СИБСТРОЙПРОЕКТ-НСК» от 30.10.2015 г. №А/03-2015;

4) ТП-3741 (ул. Петухова, 156), ТП-3652 (ул. Петухова, 160) (соглашение о перемене лица в обязательстве по договору аренды эл/сетей с ОАО «Томская домостроительная компания» от 23.04.2018 года №36-2018/А.

Расчет расходов по аренде произведен 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»;

- аренда помещения **329,1** тыс. руб., что соответствует величине расходов, учтенной на 2023 год. Расходы на аренду офисного помещения запланированы организацией в соответствии с договором аренды с ООО «Альтаир» от 31.10.2019 года №А/07-2019 с учетом дополнительного соглашения №1 от 1.04.2021 года. Срок действия договора аренды составляет 25 лет. В соответствии с требованиями законодательства договор и дополнительное соглашение зарегистрированы в управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области. Расчет расходов по договору аренды выполнен исходя из величины амортизации (рассчитанной в соответствии с максимальным сроком полезного использования), налога на имущество и налога на доход 6%.

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» 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 приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс), и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 8,7150 МВт, в том числе: на первое полугодие – 8,3986 МВт, на второе полугодие – 9,0314 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 64,8801 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 31,2442 млн.кВтч, на второе полугодие – 33,6359 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 0,4801 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 0,2312 млн.кВтч, на второе полугодие – 0,2489 млн.кВтч, норматив – 0,74%.

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 1 410,6 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (0,4801 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб) равен 0,3.

В результате повышающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год (КНКi) равен 0,6%.

Таким образом, корректировка НВВ в сторону увеличения на 2024 год составит **+337,7 тыс.руб.** (56 283,1 тыс.руб. * 0,6/100),

где 56 283,1 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке на 2022 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.

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 неполученный доход составил 1 588,4 тыс. руб., в том числе по содержанию электрических сетей 0 тыс. руб., по оплате потерь 1 588,4 тыс. руб.

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

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э величина корректировки НВВ на 2024 год в сторону увеличения составит **1 801,5 тыс. руб.** (63 213,0–61 624,6= 1 588,4*1,058*1,072= 1 801,5 тыс. руб.).

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

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

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 11, 11(2) Методических указаний №98-э будет произведена в сторону снижения на **4 859,0 тыс. руб.** (4 284,2*1,058*1,072) (-ΔHVB на 2024 год).

Письмом от 27 апреля 2023 года №83 организация обратилась с заявлением о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2024 г., в том числе с просьбой учесть при корректировке тарифа фактически понесенные затраты на выполнение аварийных ремонтных работ в размере 6 103,5 тыс. руб. Расходы по аварийным ремонтным работам (6 103,5 тыс. руб.) компенсированы частично за счет недоиспользованных средств по материалам, оплате труда, прочим расходам (132,4 тыс. руб.) и остатка амортизационных отчислений (21,6 тыс. руб.). Учитывая, что указанные расходы связаны с необходимостью проведения аварийных ремонтных работ для обеспечения безопасного и надежного энергоснабжения потребителей, а также то, что при формировании расходов базового периода регулирования (2018 г.) департаментом не были

учтены расходы по аварийному запасу, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также руководствуясь письмом ФАС России от 18.05.2022 г. №МПП/48197/22 согласно которому при корректировке тарифов на второй год очередного долгосрочного периода регулирования учитываются результаты анализа годовых значений последнего года предыдущего периода регулирования, перерасход средств в размере **5 949,5** тыс. руб. (6 103,5 – 154,0) будет возмещен при корректировке тарифа на 2024 год (+ΔНВВ). Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **6 747,8** тыс. руб. (5 949,5*1,058*1,072) (+ΔНВВ на 2024 год).

Также, по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год согласно п. 7 Основ ценообразования и формуле 7 Методических указаний №98-э подлежат возмещению расходы по оплате услуг ПАО «ФСК «ЕЭС» 401,2 тыс. руб. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма возмещения составит **455,0** (401,2*1,058*1,072) тыс. руб. (+Δ НВВ на 2024 год).

Кроме того, изъятию по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год 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 752,8 тыс. руб. (741,0+9,4+2,4). Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма изъятия составит **853,8** (752,8*1,058*1,072) тыс. руб. (-Δ НВВ на 2024 год), в том числе

- по отчислениям на страховые взносы 840,4 тыс. руб.,
- по налоговым платежам 10,7 тыс. руб.,
- по аренде 2,7 тыс. руб.

В результате возмещению по итогам анализа за 2022 год подлежит недополученный доход в размере **3 291,5** тыс. руб. (1 801,5 – 4 859,0 + 6 747,8 + 455,0 – 853,8) (+ Δ НВВ на 2024 год).

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 1.

Таблица 1
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	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 I_j	%		7,2%
2.	Количество активов ПЛАН ue_j, ue_{j-1}	у.е.	1 325,30	951,77
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j, ue_{j-1}	у.е.	1 191,81	951,77
3.	Индекс изменения количества активов $ИКА_j$		-	-0,15
4.	Коэффициент индексации $Кинд_j$		-	0,9010
5.	Π_j $Кинд_j$			0,9010
Расчет подконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 334,9	4 806,6
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	634,1	571,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 700,8	4 235,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 317,0	8 394,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 103,9	12 707,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9 529,6	8 585,8

1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 286,9	3 862,4
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	70,6	63,6
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	93,5	84,2
1.3.2.5	транспортные услуги	тыс.руб.	739,3	666,1
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 383,5	3 048,4
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	104,9	94,5
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	182,5	164,4
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	28 755,8	25 908,0
Расчет неподконтрольных расходов				
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023 (базовый год)	2024
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	14 808,3	0,0
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0	0,0
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0
2.4	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	16 466,9	13 825,7
	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	16 137,8	13 496,6
	аренда помещения	тыс.руб.	329,1	329,1
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	176,5	150,8
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.	3,0	3,0
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	151,5	147,8
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	22,0	0,0
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 832,4	2 551,9
2.7	Амортизация ОС	тыс.руб.	179,2	170,1
2.8	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	34 463,3	16 698,4
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	-1 410,1	3 291,5
3.1	Корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	0,0	1 801,5
3.2	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии	тыс.руб.	-5 984,1	-4 859,0
3.3	Возмещение по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	5 551,8	7 202,8
3.4	Изъятие по результатам анализа за отчетный период	тыс.руб.	-977,8	-853,81
4.	Корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	581,10	337,70
5.	НВВ всего	тыс.руб.	62 390,2	46 235,7
	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб.	29 628,7	22 265,6
	2 полугодие	тыс.руб.	32 761,5	23 970,1

5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед.измер.	2023 год	2024 год	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности НВВ	МВт.	17,6969	8,7150	8,3986	9,0314
	тыс.руб.	62 390,2	46 235,7	22 265,6	23 970,1
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	293 789,91	442 110,50	441 854,40	442 348,66
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	126,6486	64,8801	31,2442	33,6359
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн.кВт.ч.	0,9370	0,4801	0,2312	0,2489
то же в процентах	%	0,74%	0,74%	0,74%	0,74%
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВт.ч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	2 588,3	1 410,6	679,3	731,3
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	20,437	21,741	21,741	21,741
Одноставочный индивидуальный тариф	руб/кВт.ч.	0,51306	0,73437	0,73437	0,73437
Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. тек. года к 1 полуг. тек. года)					
Ставка на содержание		110,4	150,5	150,4	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии		37,1	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		102,2	143,1	143,1	100,0

Рост одноставочного тарифа в 2024 году на 43,1% по отношению к 2023 году обусловлен снижением объема перетока электрической энергии на 48,8% .

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 «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» на 2024 г. приведена в таблице 3.

Таблица 3
млн. кВтч

Показатели	Ед. изм.	План		Отклонение, млн. кВтч	в %
		2023	2024		
1.Объём покупной электроэнергии всего:	млн. кВтч	126,6486	64,8801	-61,7685	51,2%
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0%
1.2. Объём покупной электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	млн. кВтч	126,6486	64,8801	-61,7685	51,2%
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	млн. кВтч	0,9370	0,4801	-0,4569	51,2%
то же, в % к объёму покупной энергии	%	0,74	0,74	0,0001	100,0%
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	млн. кВтч	125,7116	64,4000	-61,3116	51,2%
Сальдо-переток мощности	МВт	17,6969	8,7150	-8,9820	49,2%

Объём полезного отпуска электрической энергии потребителям, присоединённым к сетям организации на 2024 год составит 64,8801 млн.кВтч. (со снижением на 48,8% относительно плана 2023 года), в соответствии с предложением организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе.

6.2. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 4:

Таблица 4
тыс.руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2023 г.	Предложение ДТ на 2024	Отклонение, тыс. руб.	в %
Подконтрольные расходы, всего, в том числе	28 755,8	25 908,0	-2 847,8	90,1
Материалы	634,1	571,3	-62,8	90,1
Ремонты и техническое обслуживание	9 529,6	8 585,8	-943,7	90,1
Услуги производственного характера	4 700,8	4 235,3	-465,5	90,1
Затраты на оплату труда	9 317,0	8 394,3	-922,7	90,1
Прочие расходы	4 574,3	4 121,3	-453,0	90,1
Неподконтрольные расходы, всего, в том числе	34 463,3	16 698,4	-17 764,9	48,5
Оплата услуг ПАО "ФСК -Россети"	14 808,3	0,0	-14 808,3	0,0
Амортизация	179,2	170,1	-9,1	94,9
Отчисления на соц.нужды	2 832,4	2 551,9	-280,5	90,1
% от ФОТ	30,4	30,4	0,0	100,0
Аренда имущества, всего в том числе	16 466,9	13 825,7	-2 641,2	84,0
аренда объектов ЭСХ	16 137,8	13 496,6	-2 641,2	83,6
аренда офиса	329,1	329,1	0,0	100,0
Налоги и сборы, всего, в том числе	176,5	150,8	-25,7	85,4
налог на имущество	151,5	147,8	-3,7	97,5
налог на землю	3,0	3,0	0,0	100,0
оплата гос пошлины	22,0	0,0	-22,0	0,0
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб., в т.ч.	63 219,1	42 606,5	-20 612,7	67,4
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	2 588,3	1 410,6	-1 177,8	54,5
Корректировка НВВ по доходам	0,0	1 801,5	1 801,5	-
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на покупку электрической энергии	-5 984,1	-4 859,0	1 125,1	81,2
<i>Корректировка НВВ с учётом повышающего</i>	<i>581,1</i>	<i>337,7</i>	<i>-243,4</i>	<i>58,1</i>

(понижающего) коэффициента КНКi				
Корректировка по результатам анализа	4 574,0	6 349,0	1 775,0	138,8
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	64 978,5	47 646,3	-17 332,2	73,3
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	62 390,2	46 235,7	-16 154,5	74,1
на оплату технологического расхода (потерь)	2 588,3	1 410,6	-1 177,8	54,5
Одноставочный тариф, руб./кВтч	0,51306	0,73437	0,2	143,1
СПРАВОЧНО: объем обслуживаемых условных единиц, всего	1 325,3	951,8	-373,5	71,8
численность	14,0	11,8	-2,2	84,0
средняя зарплата	55 458,3	59 451,3	3 993,0	107,2
затраты на у.е.	36,5	44,8	8,2	122,6

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу

Е. Смирнова