

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 на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания»

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

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 г.г. для Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) (далее ООО «Промышленная сетевая компания») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год, в том числе по полугодиям.

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

Организация перешла на основную систему налогообложения с 01.07.2022г., что подтверждено представленной копией уведомления об утрате права на применение упрощенной формы налогообложения, направленного в Межрайонную ИФНС № 24 по Новосибирской области.

ООО «Промышленная сетевая компания» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему как на праве собственности, подтвержденным свидетельствами права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, так и на праве аренды, согласно договорам аренды, заключенным с ООО «Меркас», ООО «АКТИВ», ООО «НТПЗ», ООО «Академфарм», АО «15 ЦАРЗ», ООО «Проект Девелопмент».

ООО «Промышленная сетевая компания» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 10.03.2009 № У-24-П, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», в котором учтены вышеназванные объекты электросетевого хозяйства.

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

Заявление ООО «Промышленная сетевая компания» о корректировке установленных на 2024 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом и представлены в

объеме согласно требованиям, изложенным в п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

Расчеты выполнены согласно требованиям Основ ценообразования, в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2, Методических указаний № 98-э, Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания с применением метода сравнения аналогов), приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», (далее - Нормативы потерь).

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

ООО «Промышленная сетевая компания» владеет объектами на праве собственности, подтвержденном копиями свидетельства права собственности, договорами купли-продажи, имеющими государственную регистрацию, и на праве аренды у арендодателей, в отношении которых ООО «Промышленная сетевая компания» является зависимой организацией. Для целей определения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с пп.18 п. 17 Правил государственного регулирования ООО «Промышленная сетевая компания» представлены сведения, подтверждающие, что организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием арендуемых объектов электросетевого хозяйства является дочерним (зависимым) обществом по отношению к обществам, являющимся собственниками объектов электросетевого хозяйства (ООО «Меркас», ООО «Актив»), для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 Критериев представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 09.08.2022 г., свидетельствующий о том, что ООО «Меркас» владеет долей уставного капитала сетевой организации 26%, ООО «Актив» - 25%.

1. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 46,79 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии). Право собственности на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности, а также в соответствии с договорами аренды с зависимыми обществами владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 88,672 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 67,207 км;

ниже 1 кВ- 21,465 км,
что соответствует пункту 2 Критериев.

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

4. У ООО «Промышленная сетевая компания» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению (383-41) 5-80-57, что соответствует пункту 4 Критериев.

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

6. У организации отсутствуют 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, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО «Промышленная сетевая компания» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

3 Анализ достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО «Промышленная сетевая компания» 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.

Проведенная 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 «Промышленная сетевая компания» 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 «Промышленная сетевая компания» в предшествующих периодах регулирования.

II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО «Промышленная сетевая компания» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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

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

Количество активов принято департаментом в размере 1 664,80 условных единиц (у.е.), что выше показателя, учтенного на предыдущий период регулирования на 66,37 у.е., за счет приобретения в собственность, а также по договорам аренды объектов электросетевого хозяйства. Организацией, в соответствии с уточненным предложением по корректировке НВВ и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, заявлен объем условных единиц в размере 1716,455 у.е. Снижение относительно предложения организации обусловлено исключением объектов по которым не подтверждено право владения зданиями ТП, в которых находится электросетевое оборудование трансформаторных подстанций, принадлежащее ООО «Промышленная сетевая компания» на праве собственности (ТП-5, ТП-7, ТП-9, ТП-19), в виду того, что трансформаторная подстанция является единым комплексом.

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 23 091,2 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 октября 2023 г. № 155, 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. Кроме того, фактическое количество условных единиц в 2022 году учитывает объекты, находящиеся ранее у ТСО ОАО НПО Сибсельмаш, НВВ на содержание которых была учтена при формировании единых котловых тарифов на 2022 год.

Величина неподконтрольных расходов на 2024 г. составит 18 371,0 тыс.руб.

Расходы на аренду

Организацией заявлены расходы по аренде в размере 11 757,7 тыс.руб., в том числе:

- 10 900,5 тыс.руб. – аренда объектов электросетевого хозяйства;
- 857,2 тыс.руб. – аренда нежилых помещений для размещения персонала и электролаборатории.

В обоснование расходов по аренде объектов электросетевого хозяйства представлены следующие договоры:

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Меркас» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 1354,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 122,8 тыс.руб., исходя из признанной обоснованной департаментом на 2023 год величины аренды, рассчитанной в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Меркас» на срок, превышающий текущий ДПР, сумма аренды по договору – 10,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5406998491) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 414,8 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5410068450) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 47,7 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб., что соответствует плановой величине, признанной экономически обоснованной на 2023 год, в связи с истечением срока полезного использования арендуемых объектов;

- договор от 20.07.2022 № 20/07, с учетом дополнительного соглашения №1 от 16.01.2023г., заключенный с ООО «Актив» (ИНН 5406998491) на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 5 434,0 тыс.руб. (с учетом НДС) (4 528,4 тыс.руб. – без учета НДС), организацией заявлены расходы в размере 5 434,0 тыс.руб.;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «НТЗП» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 8,5 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 8,5 тыс.руб., рассчитанные исходя из размера амортизации арендуемых объектов;

- договор от 01.08.2022 б/н, заключенный с ООО «Академфарм» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма аренды по договору – 13,3 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 13,3 тыс.руб., в соответствии с суммой по договору, которая не превышает экономически обоснованную величину, сформированную в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- договор от 15.07.2022 №15/07, заключенный с АО «ЦАРЗ» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма арендной платы по договору – 3924,0 тыс.руб., организацией заявлены расходы в размере 2 097,2 тыс.руб., исходя из признанной экономически обоснованной на 2023 год величины аренды, сформированной в соответствии с положениями п. 5 ст. 28 Основ ценообразования.

- договор от 31.08.2023 №01/08а, с учетом дополнительного соглашения №1 от 20.09.2023г., заключенный с ООО «Проект Девелопмент» на срок, превышающий текущий ДПР, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма арендной платы по договору – 3 224,7 тыс.руб. (с учетом НДС) (2 687,2 тыс.руб. – без учета НДС), организацией заявлены расходы в размере 3 224,7 тыс.руб.;

- договор от 30.12.2022 № 95, заключенный с ИП Дремина, ИП Салостий на аренду производственных помещений для размещения промышленного персонала организации, а также электролаборатории, общей площадью 144 кв.м., сумма аренды по договору – 437,2 тыс.руб. (НДС не облагается), рассчитанная исходя из стоимости аренды 1 кв.м. – 253,0 руб. в месяц. Арендная плата учитывает коммунальные платежи;

- договор от 23.01.2023 №1/23, заключенный с ООО «Ота» на аренду нежилого (офисного) помещения, имеющий государственную регистрацию права аренды, сумма

арендной платы по договору – 317,1 тыс.руб. (НДС не облагается), исходя из месячной арендной платы в размере 26 425,0 руб. за офисное помещение площадью 35 кв.м. Арендная плата не включает в себя коммунальные платежи;

- договор на предоставление коммунальных и эксплуатационных услуг от 01.02.2023 №2/23 Г/К, заключенный с ООО «Н-Сервис», к договору аренды от 23.01.2023 №1/23, в размере 102,9 тыс.руб., исходя из ежемесячных платежей в размере 8 575 руб.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы по статье в размере **8 672,7 тыс.руб.**

Расходы по аренде объектов электросетевого хозяйства – 7 918,5 тыс.руб., сформированы в соответствии с положениями пункта 5 статьи 28 Основ ценообразования исходя из амортизационных отчислений арендуемых объектов, в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств по соответствующим амортизационным группам, определенным согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом иных обязательных платежей.

В разрезе договоров расходы составят:

- по договору от 15.07.2022 №15/07, заключенному с АО «ЦАРЗ», расходы признаны обоснованными в размере 2 094,7 тыс.руб., сформированы по объектам, по которым представлены карточки учета основных средств в размере амортизационных отчислений и налога на имущество.

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «Академфарм», - 13,3 тыс.руб. в соответствии с суммой по договору, которая не превышает экономически обоснованную величину, сформированную в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «НТЗП» - 8,5 тыс.руб. в соответствии с суммой по договору, которая равна экономически обоснованным расходам, сформированным в соответствии с п. 5 ст. 28 Основ ценообразования;

- по договору от 01.08.2022 б/н, заключенному с ООО «Меркас», расходы признаны обоснованными в размере 122,2 тыс.руб., исходя из величины амортизационных отчислений и налога на имущество по объектам, по которым не истек срок полезного использования у предыдущего собственника ОАО НПО «Сибсельмаш», рассчитанные по первоначальной стоимости объектов электросетевого хозяйства. С учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27 увеличенная балансовая стоимость объектов электросетевого хозяйства по указанному договору аренды департаментом не признана обоснованной, в виду того, что представленные карточки учета основных средств не содержат сведения об удорожании объектов за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции объектов.

- по договору от 20.07.2022 №20/07, заключенному с ООО «Актив» (ИНН 5406998491), расходы признаны обоснованными в размере 3 735,8 тыс.руб., сформированы исходя из экономически обоснованного размера амортизационных отчислений и налога на имущество, в соответствии с представленными карточками учета основных средств;

- по договору от 31.08.2023 №01/08а, заключенному с ООО «Проект Девелопмент», расходы признаны обоснованными в размере 1 943,9 тыс.руб., сформированы исходя из экономически обоснованного размера амортизационных отчислений с учетом применения максимального срока полезного использования по амортизационным группам. Подтверждение уплаты налога на имущество арендодателем не представлено.

Расходы по договорам аренды от 01.08.2022, заключенными с ООО «Актив» (ИНН 5406998491), ООО «Актив» (ИНН 5410068450), от 01.08.2022, заключенным с ООО «Меркас» не признаны обоснованными для целей тарифного регулирования, так как представленные в договорах объекты электросетевого хозяйства находились ранее в регулировании как объекты ОАО НПО «Сибсельмаш» с истекшим сроком полезного использования. С учетом определения ВАС РФ от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27 увеличенная балансовая стоимость объектов электросетевого хозяйства по указанным договорам аренды департаментом не признана

обоснованной, в виду того, что представленные карточки учета основных средств не содержат сведения об удорожании объектов за счет проведения мероприятий по модернизации и реконструкции объектов.

Расходы на аренду нежилых помещений признаны экономически обоснованными в размере 754,3 тыс.руб., в соответствии с представленными организацией действующими договорами аренды от 30.12.2022 № 95 для размещения цехового персонала и АУП, а также для размещения электролаборатории, общей площадью арендуемых помещений - 144 кв.м. и стоимостью аренды 1 кв.м. 253 руб., и договора от 23.01.2023 №1/23 по аренде офисного помещения площадью 35 кв.м. и стоимостью аренды 1 кв.м. 755 руб., что обусловлено увеличением фактической численности персонала. При заключении указанных договоров конкурсные процедуры не проводились. При этом, стоимость аренды квадратного метра арендуемых организацией помещений не превышает среднюю рыночную стоимость 1 кв. м. по Новосибирской области.

Расходы по договору на предоставление коммунальных и эксплуатационных услуг от 01.02.2023 №2/23 Г/К не могут быть учтены в составе неподконтрольных расходов, так как не соответствуют признакам неподконтрольных расходов отраженных в п. 11 Методических указаний 98-э. Решение о включении указанных расходов будет приниматься при формировании НВВ на очередной долгосрочный период регулирования в составе подконтрольных расходов.

Страховые взносы

Расходы на **страховые взносы** определены расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ) и действующего тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций в размере 0,4%, согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ, что соответствует 3 классу профессионального риска кода 35.12 по ОКВЭД (передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям) согласно Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утверждённой приказом Минтруда России от 30.12.2016 № 851, и составят 5 343,0 тыс.руб.

Амортизационные отчисления

Расходы на **амортизационные отчисления** сформированы исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учётом максимального срока полезного использования активов и отнесения этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". При расчете учтена амортизация по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные, а также приобретенным в собственность по договорам купли-продажи.

Кроме того, исключены амортизационные отчисления по объектам, которые переданы в аренду ТСО ООО «НРСК-Сибирь» по договорам от 17.07.2023 №05/07, от 25.07.2023 №25/07, от 26.07.2023 №26/07, от 20.09.2023 №20/09.

Расчет произведен на базе ведомости по начислению амортизации за 9 месяцев 2023 года. Величина расходов составит 3 834,8 тыс.руб.

Расходы на **уплату налогов** составят 514,2 тыс.руб., в том числе:

- транспортный – 5,4 тыс.руб.,
- земельный – 22,4 тыс.руб.;
- налог на имущество – 492,7 тыс.руб.

Расходы учтены в соответствии с предложением организации на уровне фактических расходов, сложившихся в 2022 году, подтвержденных представленными налоговыми декларациями, что не превышает рассчитанную департаментом величину налогов на 2024 год.

2. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

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

Следовательно, корректировка НВВ на 2024 год проводиться не будет.

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

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

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

где:

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

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

$$13\,052,4 - 12\,940,4 = 112,0 \text{ тыс.руб.}$$

При этом, учитывая, что тариф на передачу для ООО «Промышленная сетевая компания» на 2022 год установлен в размере 418,92 руб./кВтч. с учетом НДС, с 01.07.2022 ООО «Промышленная сетевая компания» утратило право на применение упрощенной формы налогообложения и перешло на общую систему налогообложения и расчеты за услуги по передаче электроэнергии производились котлодержателем АО «РЭС» с учетом выставления НДС на утвержденный тариф. Таким образом, из полученной организацией НВВ необходимо исключить дополнительно полученный доход на сумму выставленного с 01.07.2022 НДС в размере **1 105,9 тыс.руб. (- ΔHBB)**.

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

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

где:

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

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

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

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

П_{и-2}^Ф - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит: $43,439 * 2,98\% * 2624,16 - 31,157 * 2,98\% * 2728,66 = 864,2$ тыс. руб.

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

дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 1 061,8 тыс.руб. (+ΔНВВ), в том числе:

- на уплату страховых взносов – 173,0 тыс.руб.,
- амортизационные отчисления – 206,6 тыс.руб.,
- по расходам на уплату налогов – 465,2 тыс.руб.,
- по расходам на аренду – 217,0 тыс.руб.;

дополнительный доход в связи с недоиспользованием средств, учтенных в тарифе, по неподконтрольным расходам в размере 496,8 тыс.руб. по статье «тепловая энергия на хозяйственные нужды» (-ΔНВВ).

Таким образом, общая величина корректировки НВВ по итогам проведенного анализа деятельности ООО «Промышленная сетевая компания» за 2022 год составит 435,3 тыс.руб. (+ ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая возмещению ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен: $435,3 * 1,058 * 1,072 = 493,7$ тыс.руб.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 год, приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	2%	2%	2%	2%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг		-	2%	2%	2%	2%

Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
1.1	Индекс потребительских цен I_j	%		1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов	у.е.	368,43	368,43	367,04	1598,43	1664,80
2.1	Количество активов ФАКТ ue_j, ue_j-1	у.е.	368,43	368,43	854,16	1598,43	1664,80
3.1	Индекс изменения количества активов ИКА j			0,00	0,988790	0,653506	0,031143
4.1	Коэффициент индексации факт $K_{индj}$			1,046	2,218	1,714	1,083
	$\Pi_j^{i_j}$ $K_{индj}$						4,307
Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	1 143,8	1161,3	1183,6	4323,4	4926,7
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1 075,2	1091,6	1112,6	4063,9	4631,1
	в т.ч. на ремонты		889,5	903,1	920,4	3362,0	3831,2
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	68,6	69,7	71,0	259,4	295,7
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	4 080,4	4142,8	4222,5	15423,2	17575,5
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	339,7	344,9	351,5	1284,0	1463,2
1.3.1	Другие прочие расходы	тыс.руб	339,7	344,9	351,5	1284,0	1463,2
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	38,4	39,0	39,7	145,1	165,4
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб	5 602,3	5 687,9	5 797,4	21 175,6	24 130,8
	Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):		5 360,9	5 442,9	5547,7	20263,3	23091,2
Расчет неподконтрольных расходов							
2.2	Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	470,3	453,5	496,8		
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	0,0	445,1	445,1	2 679,1	8 672,7
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	422,8	417,2	433,6	26,9	520,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб	21,5	21,5	21,5	21,5	22,4
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб					492,7
2.5.3	Транспортный налог	тыс.руб	5,4	5,4	5,40	5,4	5,4
2.5.4	Налог на доходы (упрощенная система налогообложения)		395,9	390,3	406,7		
2.6	Страховые взносы	тыс.руб	1 240,4	1 259,4	1 283,6	4 688,6	5 343,0
2.10	Амортизация ОС	тыс.руб	2 856,6	3 014,3	2 652,8	3 679,8	3 834,8
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	4 990,2	5 589,4	5 312,0	11 074,5	18 371,0
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб	-103,6	-996,4	-340,0	1343,6	493,7

3.1.	Корректировка по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности	тыс.руб		-996,4	-340,0	1343,6	493,7
4.	НВВ всего	тыс.руб	10 247,6	10 035,8	10 519,7	32 681,44	41 955,9
4.1	в том числе : 1 полугодие	тыс.руб	5 155,6	5 049,1	5 440,0	16 340,7	20 978,0
4.2	2 полугодие	тыс.руб	5 091,9	4 986,7	5 079,6	16 340,7	20 978,0
				97,9	104,8	310,7	128,4

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

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 8 183,1 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, относимого на сторонних потребителей – 2,78,52 млн.кВтч. в том числе на первое полугодие – 1,3926 млн.кВтч., на второе полугодие – 1,3926 млн.кВтч. и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утверждённого приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы», в размере 2,98% (утверждены приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой 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).

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

Объём услуг по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 12,5585 МВт, в том числе: на первое полугодие – 12,5601 МВт, на второе полугодие – 12,5568 МВт.

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 93,4506 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 46,7253 млн.кВтч, на второе полугодие – 46,7253 млн.кВтч.

6. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Промышленная сетевая компания» на 2024 год

Таблица 2

Наименование	ед. изм.	2023г.	2024г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие

Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	10,468	12,558	12,560	12,557
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	32 681,4	41 955,9	20978,0	20978,0
Ставка на содержание	руб/МВт. мес.	260168,70	278404,15	278367,14	278441,16
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВт.ч.	74,904	93,4506	46,7253	46,7253
Технологический расход (потери) электрической энергии	млн. кВт.ч.	2,232	2,7852	1,3926	1,3926
то же в процентах	%	2,98%	2,98%	2,98%	2,98%
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.	6165,4	8183,1	4091,5	4091,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВт.ч.	82,31	87,57	87,57	87,57
Одноставочный тариф	руб/кВт.ч.	0,51862	0,53653	0,53653	0,53653
Отклонение в % (год к году)					
Ставка на содержание	%		107,0		
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		106,4		
Одноставочный тариф	%		103,5		

Рост одноставочного тарифа и ставки на содержание объектов электросетевого хозяйства, устанавливаемых на 2024 год, относительно тарифов 2023 года обусловлен приростом объема обслуживаемых объектов электросетевого хозяйства.

III. Формирование расходов и необходимой валовой выручки ООО «Промышленная сетевая компания» по регулируемой деятельности в целом по предприятию исходя из корректировки значений параметров расчёта тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024г.

Объём и структура энергопотребления ООО «Промышленная сетевая компания» на 2023-2024 г.г. приведена в таблице 3.

Таблица 3
млн. кВтч.

Показатели	2023 План	2024 План	Отклонение от плана 2023г.	в % к плану 2023 г.	1 полугодие 2024г.	2 полугодие 2024 г.
1. Объём поступления электроэнергии в сеть ООО «ПСК»	74,9040	93,4506	18,547	124,8%	46,7253	46,7253
1.1. Технологический расход электрической энергии на ее передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	2,2320	2,7852	0,553	124,8%	1,3926	1,3926
то же в %	2,98%	2,98%			2,98%	2,98%
1.2. Объём полезного отпуска электроэнергии из сети предприятия сторонним потребителям	72,6720	90,6654	17,993	124,8%	45,3327	45,3327
Сальдированный переток мощности, МВт	10,4680	12,5585			12,5601	12,5568

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

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

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

Таблица 4
тыс.руб.

Показатели	План на 2023 год	Скорректированные расходы на 2024 год	отклонение от плана 2023	в % к плану 2023
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов	21 175,6	24 130,8	2 955,2	114,0
вспомогательные материалы	4 063,9	4 631,1	567,1	114,0
материалы на ремонт	3 362,0	3 831,2	469,2	114,0
материалы на ремонт и содержание зданий	354,1	403,5	49,4	114,0
расходы на приобретение спецодежды	243,0	277,0	33,9	114,0
расходы по охране труда	104,8	119,4	14,6	114,0
услуги производственного характера	259,4	295,7	36,2	114,0
расходы на оплату труда	15 423,2	17 575,5	2 152,4	114,0
прочие расходы в т.ч.:	1 284,0	1 463,2	179,2	114,0
общехозяйственные расходы	1 284,0	1 463,2	179,2	114,0
подконтрольные расходы из прибыли (услуги банков)	145,1	165,4	20,3	114,0
Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов (70%) и методом сравнения аналогов (30%):	20 263,3	23 091,2	2 827,9	114,0
Неподконтрольные расходы	11 074,5	18 371,0	7 296,6	165,9
тепловая энергия на хозяйственные нужды			0,0	
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	4 688,6	5 343,0	654,3	114,0
амортизация	3 679,8	3 834,8	155,0	104,2
аренда всего, в том числе:	2 679,1	8 672,7	5 993,6	323,7
аренда нежилых помещений	437,2	754,3	317,1	172,5
аренда объектов электросетевого хозяйства	2 241,9	7 918,5	5 676,5	353,2
налоги, всего:	26,9	520,5	493,6	1 934,9
налог на землю	21,5	22,4	0,9	104,2
транспортный налог	5,4	5,4	0,0	100,0
налог на имущество		492,7	492,7	
налог на доход			0,0	
Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего	31 337,8	41 462,2	10 124,4	132,3
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э	6 165,4	8 183,1	2 017,7	132,7
Выпадающие доходы (изъятие средств), всего:	1 343,6	493,7	-849,9	36,7
Выпадающие доходы (изъятие средств) по результатам деятельности за отчетный период регулирования	1 343,6	493,7	-849,9	36,7

Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:	38 846,8	50 139,0	11 292,1	129,1
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства	32 681,4	41 955,9	9 274,5	128,4
на оплату технологического расхода (потерь)	6 165,4	8 183,1	2 017,7	132,7
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства, руб/кВтч	0,43631	0,44896	0,01265	102,9
Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб/кВтч	0,51862	0,53653	0,01791	103,5
Условные единицы	1 598,428	1 664,800	66,4	104,2

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Бойко