

**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 АО «Энергетик» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.**

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

Акционерное общество «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660, КПП 541001001) (далее - АО «Энергетик», организация) письмом от 27 апреля 2023 года №01-525 обратилось в установленные законодательством сроки в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода 2020 - 2024 годы. В связи с реорганизацией в форме преобразования в 2022 году ФГУП «Энергетик» переименовано в АО «Энергетик», соответствующие изменения внесены в приказы департамента (приказ ДТ НСО от 1.03.2022 года №43). В связи с этим, по тексту употребляется новое и прежнее наименование организации. В отношении АО «Энергетик» (расположенного по адресу 630526, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Мичуринский, проезд Автомобилистов 1а), осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации тарифов, с учетом метода сравнения аналогов. Регулирование организации осуществляется с 2006 года (передача и сбыт электрической энергии), с 2010 года (услуги по передаче электрической энергии). В 2020 году у организации начался очередной долгосрочный период регулирования (2020 - 2024 годы).

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, департаментом в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2020-2024 г.г. для АО «Энергетик» произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г. Корректировка произведена с учетом предложения организации и анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2022 год.

АО «Энергетик» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности. Право собственности на объекты электросетевого хозяйства подтверждено выписками из ЕГРН Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

АО «Энергетик» 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 29.01.2010 г. № У-29-П, с учетом дополнительных соглашений.

В рамках дела организацией были направлены дополнительные материалы и расчеты письмами от 5.06.2023 г. №01-678, от 25.10.2023 г. №01-1340, от 10.11.2023 г. №01-1467.

По результатам рассмотрения представленных АО «Энергетик» материалов по обоснованию корректировки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год 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, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены предприятием надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует требованиям, предусмотренным Правилами 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, 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 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее – Методические указания №98-э), 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 (далее – Методические указания №421-э), Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее - нормативы потерь).

## **2. Анализ соответствия АО «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

1) АО «Энергетик» на праве собственности владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 140,9 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).

2) АО «Энергетик» на праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 247,337 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

1-20 кВ – 140,878 км;

ниже 1 кВ- 106,459 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 АО «Энергетик» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-383-308-69-20, что соответствует пункту 4 Критериев.

5) У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://energetiknso.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.

Таким образом, АО «Энергетик» 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 АО «Энергетик» 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.

Прделанная 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 АО «Энергетик» 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 АО «Энергетик» в предшествующих периодах регулирования.

## **II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки АО «Энергетик» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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 предлагается учесть департаментом в размере 2 048,31 условных единиц (у.е.), со снижением к предыдущему периоду регулирования на 110,88 у.е. (-5,1%).

**Величина подконтрольных** расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 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 38 890,5 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 25 октября 2023 г. №01-1340, 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 9 229,8 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из следующего.

На тепловую энергию в размере 354,0 тыс. руб. – исходя из фактического объема тепловой энергии на хозяйственные нужды службы РЭС за 2022 год в размере 250,8 Гкал и плановой себестоимости выработки 1 Гкал на 2024 год, рассчитанной с учетом прогнозируемого департаментом увеличения цен на тепловую энергию во втором полугодии 2024 года на 5,5% (1 545,3 руб./Гкал).

На уплату налога на имущество в размере 865,5 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости основных средств (относящихся к недвижимому имуществу), рассчитанной на основании ведомости амортизации основных средств, относимых на услуги по передаче электрической энергии, за 9 месяцев 2023 года и ставки налога на недвижимое имущество на 2024 год 2,2 %.

На уплату страховых взносов и обязательных платежей в размере 4 041,4 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 в размере 0,2% в соответствии с Федеральным Законом РФ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» от 22.12.2005 года №179-ФЗ от ФОТ (1 класс профессионального риска 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 3 969,0 тыс. руб. – на основании ведомости амортизации основных средств, относимых на услуги по передаче электрической энергии за 9 месяцев 2023 года. Из расчета исключены расходы по амортизации по основным средствам, остаточная стоимость которых по состоянию на 31.12.2021 года равнялась нулю, но в связи с переходом на ФСБУ 6/20 в результате пересмотра срока полезного использования продолжается начисление амортизации. Срок полезного использования учтен также по данным амортизационной ведомости за 2021 год (с учетом применения максимальных сроков использования). Также, в расходах учтена амортизация по объектам основных средств, по которым была проведена модернизация в 2023 году. Исключены расходы по амортизации по объектам «Трансформаторная подстанция КТП-ВВ-250-10/0,4-У1, инв. БП-000018», «Трансформаторная подстанция КТПН 2-630-10/04, инв. БП-000020», «ВЛ-0,4 кВ от ТП-176 ф.3, ф.4, инв. 00-004062», принятые к учету в 2023 году, в связи с тем, что указанные объекты не были заявлены организацией в составе условных единиц, а также расходы на капитальный ремонт.

Амортизация в размере 360,0 тыс. руб. является источником финансирования утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики



Новосибирской области от 31.07.2019 года №149 «Инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» на 2020 – 2024 годы» (далее – Инвестиционная программа).

Прибыль на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой на 2024 год не предусмотрена.

Объем услуг по передаче электрической энергии АО «Энергетик» 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 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), и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 25,7973 МВт, в том числе на первое полугодие – 25,9948 МВт, на второе полугодие – 25,5998 МВт;

сальдированный переток электрической энергии объеме 184,7615 млн.кВтч., в том числе на первое полугодие - 92,9834 млн.кВтч., на второе полугодие – 91,7781 млн. кВтч.

Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей определён департаментом исходя из планового объема электроэнергии для передачи сторонним потребителям, присоединённым к сетям организации и уровня потерь электрической энергии, утвержденного 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», и составит 25,6817 млн.кВтч, в том числе на первое полугодие –12,9246 млн.кВтч, на второе полугодие –12,7571 млн. кВтч, норматив – 13,90%.

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 75 454,1 тыс. руб. и рассчитаны исходя из объема потерь (25,6817 млн. кВтч) и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии (2,93805 руб./кВтч).

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

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

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

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составит 228,0 тыс. руб. (19 002,9 тыс. руб. \*1,2/100),

где 19 002,9 тыс.руб. – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 9.12.2021 №419-ЭЭ «О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).



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

### 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 3 823,2 тыс. руб., в том числе по содержанию объектов электросетевого хозяйства – 0 руб., по оплате потерь – 3 823,2 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 снижения составит  $(-4\,336,1)$  тыс. руб.  $(71\,497,6 - 75\,320,8 = (-3\,823,2) * 1,058 * 1,072 = (-4\,336,1)$  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 25 065,4 тыс. руб.  $(22\,100,1 * 1,058 * 1,072) (-\Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$ .

Кроме того, по результатам анализа экономических показателей по регулируемой деятельности за 2022 год, проведенного департаментом, дополнительно понесенные расходы в размере 855,6 тыс. руб.  $(50,0 + 241,9 + 563,7)$  признаны экономически обоснованными. Возмещению согласно пункту 7 Основ ценообразования и пункту 11 Методических указаний №98-э подлежат расходы, относимые на услуги по передаче электрической энергии по плановой доле электропотребления (91,3%) в размере **886,1**  $(855,6 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%)$  тыс. руб.  $(+\Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$ , в том числе:

- по тепловой энергии на собственные нужды – 51,8 тыс. руб.;
- по амортизации – 250,5 тыс. руб.;
- по налогу на имущество – 583,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования изъятию по результатам анализа подлежат дополнительные доходы, сложившиеся в результате недоиспользования средств в размере 3 749,6 тыс. руб. в доле отнесения на услуги по передаче электрической энергии (91,3%), учтенных в тарифе, но фактически не понесенных организацией. Согласно п. 11 Методических указаний №98-э сумма **изъятия** составит **3 883,5**  $(3\,749,6 * 1,058 * 1,072 * 91,3\%)$  тыс. руб.  $(-\Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$ , в том числе:

- по отчислениям на страховые взносы – 33,3 тыс. руб.;
- по амортизации, являющейся источником финансирования ИП – 3 850,2 тыс. руб.

В результате изъятию по итогам анализа за 2022 год подлежит излишне полученный доход в размере **32 398,9 тыс. руб.**  $(-25\,065,4 - 4\,336,1 + 886,1 - 3\,883,5) (-\Delta HVB \text{ на } 2024 \text{ год})$ .

### 4. *Корректировка НВВ с учетом выпадающих доходов (расходов), заявленных организацией*

#### *По приборам учета*

АО «Энергетик» к возмещению заявлены (заявление о корректировке тарифа на 2024 год от 27.04.2023 г. №01-525) выпадающие расходы, связанные с установкой приборов учета потребителям в 2022 году. Расходы на установку (замену) приборов учета за указанный период составили 342,2 тыс. руб.



В соответствии с запросом департамента от 15.05.2023 г. №940/33 АО «Энергетик» письмом от 5.06.2023 г. №01-678 представлены материалы, обосновывающие фактические расходы по выполнению в 2022 г. мероприятий, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. В ходе анализа представленных материалов, возникла необходимость уточнения обоснований. В связи с этим, руководствуясь пунктом 19 Правил государственного регулирования письмом департамента от 25.10.2023 г. №940/33 запрошены соответствующие пояснения и материалы. Письмом от 10.11.2023 г. № 01-1467 организация сообщила, что в 2022 году установка приборов учета осуществлялась только в рамках договоров технологического присоединения к электрическим сетям. Указанные расходы в соответствии с требованиями о ведении раздельного учета доходов и расходов в полном объеме должны быть отнесены на деятельность по технологическому присоединению.

*Экономия по расходам на оплату потерь*

В заявлении о корректировке тарифа на 2024 год АО «Энергетик» обратилось с просьбой о сохранении экономии по расходам на оплату потерь в размере 22 100,1 тыс. руб. в связи со снижением фактического процента потерь. Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для АО «Энергетик» на 2019 – 2021 годы утверждены приказом департамента от 27.03.2018 № 59-ЭЭ, на 2020 – 2024 гг. – приказом от 30.03.2021 г. №48-ЭЭ. Отчет по программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия за 2020 год представлен АО «Энергетик» в департамент письмом от 29.01.2021 года №01-206, за 2021 год – письмом от 31.01.2022 года №01-118, за 2022 год – письмом от 30.01.2023 г. №02-78.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, рассчитан по формулам:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где :

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j,$$

Наименование		Ед. измерения	
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия	N	%	13,90%
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	$N_j^{\text{уст}}$	%	13,90%
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	$W_{\text{ос } j}$	тыс. кВт·ч	184 761,500
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования	$\text{ЦП}_j$	руб./кВт·ч	2,93805
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была	$\Delta \text{ЭП}'_j$	тыс. руб.	0,000



достигнута			
------------	--	--	--

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

Наименование		Ед. измерения	2022 год
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) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	$N_j^{\text{уст}}$	%	13,90%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2	$W_{\text{ос}j-2}$	тыс. кВт·ч	178 181,857
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2	$\text{П}_{\text{ф}j-2}$	тыс. кВт·ч	12 629,237
Фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$\text{ЦП}_{j-2}$	руб./кВт·ч	2,40668
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	тыс. руб.	29 212,291

$$\Delta \text{ЭП}_j = 0 \text{ тыс. руб.} + 29\,212,291 \text{ тыс. руб.} = 29\,212,291 \text{ тыс. руб.}$$

В результате величину экономии расходов на оплату потерь электрической энергии при корректировке НВВ на 2024 год предлагается учесть в соответствии с предложением организации в размере **22 100,1** тыс. руб., не превышающем величину, рассчитанную в соответствии с пунктом 34 (1) Основ ценообразования.

**5. 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.	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов		-	1%	1%	1%	1%
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
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.	Индекс потребительских цен <b>ПЛАН</b> $I_j$	%		3,6%	4,3%	6,0%	7,2%
1.	Индекс потребительских цен <b>ФАКТ</b> $I_j$	%		6,7%	13,8%	5,8%	7,2%
2.	Количество активов <b>ПЛАН</b> $ue_j, ue_{j-1}$	у.е.	2 225,21	2 228,23	2 250,74	2 159,19	2 048,31
2.1	Количество активов <b>ФАКТ</b> $ue_j, ue_{j-1}$	у.е.	2 225,21	2 228,23	2 250,74	2 159,19	2 048,31
3.	Индекс изменения количества активов <b>ИКА</b> $j$			0,0010	0,0076	-0,0305	-0,0385
4.	Коэффициент индексации <b>Кинд</b> $j$			1,057	1,135	1,015	1,020
5.	<b>П</b> $i_j$ <b>Кинд</b> $j$						1,244
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	<b>4 613,8</b>	<b>4 736,9</b>	<b>4 928,2</b>	<b>5 013,9</b>	<b>5 738,4</b>
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	650,2	667,5	694,5	706,6	808,7
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 963,6	4 069,4	4 233,7	4 307,4	4 929,8
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 759,4	11 046,5	11 492,7	11 692,5	13 382,1
1.3	Прочие расходы, всего	тыс.руб.	15 534,4	15 948,9	16 593,1	16 881,6	19 321,0
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 185,8	1 217,4	1 266,6	1 288,6	1 474,8



1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	14 348,6	14 731,4	15 326,5	15 593,0	17 846,1
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	261,5	268,5	279,4	284,2	325,3
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	99,5	102,1	106,3	108,1	123,7
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>31 268,6</b>	<b>32 102,9</b>	<b>33 399,6</b>	<b>33 980,4</b>	<b>38 890,5</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	359,3	330,0	284,3	354,6	354,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.					
2.4	Налоги, всего	тыс.руб.	426,9	450,7	426,5	874,8	865,5
2.5.1	плата за землю	тыс.руб.					
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	426,9	450,7	426,5	874,8	865,5
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.				0,0	0,0
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 249,3	3 336,0	3 470,8	3 531,1	4 041,4
2.6	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 770,2	2 463,4	3 717,4	3 898,9	3 969,0
2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		1 309,6	2 015,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 805,7</b>	<b>7 889,7</b>	<b>9 913,95</b>	<b>8 659,5</b>	<b>9 229,8</b>
3.	<b>Корректировка по результатам анализа за отчетный период</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-2 254,2</b>	<b>-7 541,3</b>	<b>-24 767,7</b>	<b>-36 506,6</b>	<b>-32 398,9</b>
3.1.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-173,1	-779,5	-23 678,3	-35 400,0	-25 065,4
3.2.	Корректировка НВВ по доходам	тыс.руб.	-1 829,1	-1,7	-2 167,9	0,0	-4 336,1
3.3.	Возмещение по результатам анализа	тыс.руб.	224,4	370,8	462,5	1 497,0	886,1
3.4.	Изъятие по результатам анализа	тыс.руб.	-476,4	-7 130,9	-153,6	-39,2	-3 883,5
3.5	Корректировка по ИП				-364,1	-2 564,4	0,0
4.	Выпадающие по заявлению организации				1 133,7	0,0	0,0
5.	Экономия расходов на оплату потерь (п. 34.3 Основ ценообразования)					28 471,1	22 100,1
6.	<b>Возмещение выпадающих доходов по технологическому присоединению</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>2 269,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
7.	<b>Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКі</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>547,6</b>	<b>457,1</b>	<b>396,0</b>	<b>228,0</b>
8.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>38 089,7</b>	<b>32 998,9</b>	<b>19 002,9</b>	<b>35 000,3</b>	<b>38 049,6</b>
8.1.	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>19 718,0</b>	<b>16 734,8</b>	<b>9 408,5</b>	<b>17 614,3</b>	<b>19 148,9</b>
8.2.	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>18 371,7</b>	<b>16 264,1</b>	<b>9 594,5</b>	<b>17 386,0</b>	<b>18 900,7</b>

**6. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Энергетик» на 2024 год приведен в таблице 2:**

Таблица 2

Наименование	Ед. из.	2023 г.	2024 г.	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Суммарный сальдированный переток мощности	МВт.	25,797	25,7973	25,9948	25,5998
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	35 000,3	38 049,6	19 148,9	18 900,7
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/МВт мес.</b>	<b>113 061,97</b>	<b>122 912,10</b>	<b>122 773,95</b>	<b>123 052,39</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	МВтч.	184,762	184,7615	92,9834	91,7781
Технологический расход (потери) электрической энергии	МВт.ч.	25,682	25,6817	12,9246	12,7571
то же в процентах	%	13,9	13,9	13,9	13,9
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	70 940,0	75 454,1	37 973,2	37 480,9
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>руб/МВтч.</b>	<b>383,95</b>	<b>408,39</b>	<b>408,39</b>	<b>408,39</b>
<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб/кВтч.</b>	<b>0,57339</b>	<b>0,61433</b>	<b>0,61433</b>	<b>0,61433</b>
Отклонение в % (год к году; 1 пол. послед. года ко 2 пол. предыд. года; 2 пол. текущ. года к 1 пол. текущ. года)					
Ставка на содержание		165,7	108,7	108,5	100,2
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии		121,5	106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф		133,2	107,1	107,1	100,0

Рост одноставочного тарифа в 2024 году по отношению к 2023 году на 7,1% обусловлен ростом необходимой валовой выручки в результате корректировок необходимой валовой выручки на 2024 год по итогам деятельности организации в 2022 году.

**7. 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.**



### 7.1. Объём и структура энергопотребления АО «Энергетик» на 2024 г.:

млн. кВтч

Показатели	план 2023	план 2024	Отклонение	в %
1.Объём электроэнергии всего:	198,7104	198,7104	0,0000	100,0
1.1. Потребление электроэнергии на прочие виды деятельности и хоз. нужды с потерями	13,9489	13,9489	0,0000	100,0
1.2. Объём электроэнергии для отпуска сторонним потребителям	184,7615	184,7615	0,0000	100,0
1.2.1. Потери, относимые на сторонних потребителей	25,6817	25,6817	0,0000	100,0
в том числе в пределах установленного норматива	25,6817	25,6817	0,0000	100,0
сверх установленного норматива	0,0000	0,0000	0,0000	-
в %	13,90	13,90	0,0000	100,0
1.2.2. Полезный отпуск сторонним потребителям	159,080	159,0798	0,0000	100,0
сальдо-переток мощности	25,7973	25,7973	0,0000	100,0

### 7.2. Основные экономические показатели, связанные с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с учётом корректировки приведены в таблице 3:

Таблица 3  
тыс.руб.

Показатели	Учтено ДТ на 2023 год	в том числе на сторону	Предложение ДТ на 2024 год	в том числе на сторону	в %
1	4	5			
<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>37 210,5</b>	<b>33 980,4</b>	<b>42 587,4</b>	<b>38 890,5</b>	<b>1,144</b>
работы и услуги производ. характера, всего, в том числе:	6 127,9	5 596,0	7 013,4	6 404,6	1,144
капитальный ремонт	1 411,1	1 288,6	1 615,0	1 474,8	1,144
расходы транспортной службы	4 716,8	4 307,4	5 398,4	4 929,8	1,144
вспомогат. материалы	773,7	706,6	885,5	808,7	1,144
электрическая энергия на хоз. нужды	311,2	284,2	356,2	325,3	1,144
затраты на оплату труда	12 804,0	11 692,5	14 654,2	13 382,1	1,144
прочие затраты	17 075,2	15 593,0	19 542,6	17 846,1	1,144
подконтрольные расходы из прибыли	118,4	108,1	135,5	123,7	1,144
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>9 482,6</b>	<b>8 659,5</b>	<b>10 107,2</b>	<b>9 229,8</b>	<b>1,066</b>
тепловая энергия на хозяйственные нужды	388,3	354,6	387,6	354,0	0,998
страховые взносы и платежи по обязательному страхованию от несчастных случаев	3 866,8	3 531,1	4 425,6	4 041,4	1,144
в %	0,0		33,1	30,2	
амортизация	4 269,6	3 898,9	4 346,3	3 969,0	1,018
налог на имущество	958,0	874,8	947,8	865,5	0,989
Прибыль на капитальные вложения	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, всего</b>	<b>46 693,1</b>	<b>42 639,8</b>	<b>52 694,6</b>	<b>48 120,3</b>	<b>1,129</b>
Доля расходов, относимая на услуги по передаче электрической энергии, %	0,913193		0,913193		
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии</b>	<b>42 639,8</b>	<b>42 639,8</b>	<b>48 120,3</b>	<b>48 120,3</b>	<b>112,9</b>
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э		<b>70 940,0</b>		<b>75 454,1</b>	<b>106,4</b>
<b>Корректировка по результатам анализа за отчетный период</b>		<b>-36 506,6</b>		<b>-32 398,9</b>	<b>88,7</b>
Корректировка НВВ с учётом повышающего (понижающего) коэффициента КНКi		396,0		228,0	57,6
Экономия расходов на оплату потерь (п. 34.3 Основ ценообразования)		28 471,1		22 100,1	77,6
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>		<b>105 940,3</b>		<b>113 503,7</b>	<b>107,1</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства		35 000,3		38 049,6	108,7
на оплату технологического расхода (потерь)		70 940,0		75 454,1	106,4
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб/кВтч.		0,57339		0,61433	107,1
Справочно:					
Условные единицы		2 159,2		2 048,31	94,9



численность, чел.		27,5		26,1	94,9
средняя заработная плата, руб./мес.		35 431,8		42 746,8	120,6
Затраты на 1 у.е., тыс. руб.		19,7		23,5	119,0

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Смирнова Е.И.