

**Экспертное заключение по корректировке необходимой
валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» для взаиморасчетов между
ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр»
(филиал «Курскэнерго») на 2024 год**

11 декабря 2023 года

ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» в рамках дела № 05.3-1670 от 28.04.2022 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на территории Курской области, на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023 - 2027 годы представлены в комитет по тарифам и ценам Курской области материалы по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» для взаиморасчетов между ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год (вх. № 05.2-1652 от 27.04.2023).

Причиной обращения предприятия явились изменения: количества условных единиц, материальных, топливно-энергетических ресурсов, а также амортизационных и налоговых отчислений.

Вышеуказанные предложения по корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» для взаиморасчетов между ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год размещены на официальном сайте ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» <https://sever46.ru/>.

Расчетные материалы, представленные для рассмотрения, выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области произведен анализ представленных расчетов. При проведении работ эксперты руководствовались следующими нормативно – правовыми актами:

- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35 – ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Россий-

ской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20 – э/2);

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э);

- Бухгалтерской (финансовой) отчетностью ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» за 2022 год и 9 месяцев 2023 года.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проведен анализ финансово – хозяйственной деятельности предприятия за рассматриваемый период.

Согласно бухгалтерской (финансовой) отчетности выручка предприятия за 2022 год составила 95 711 тыс. руб. Валовая прибыль предприятия за 2022 год составила – 51 531 тыс. руб., что соответствует 53,84 % рентабельности. Чистая прибыль предприятия в 2022 году составила 35 399 тыс. руб. За 9 месяцев 2023 года выручка составила 57 473 тыс. руб., валовая прибыль 23 440 тыс. руб., чистая прибыль 14 364 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности предприятия на конец 2022 года составил 0,61 при нормативе не менее 1,0, что говорит о возможных трудностях с платежеспособностью предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами на конец 2022 года составил (- 2,02) при нормативе не менее 0,1, что свидетельствует об отсутствии у предприятия собственного капитала и оборотные активы сформированы за счет заемных средств.

Коэффициент финансовой независимости на конец 2022 года составил 0,64 при нормативе не менее 0,2, что свидетельствует о стабильной деятельности предприятия в целом.

ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184:

1. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» владеет на праве собственности и ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода (2023 – 2027 годы) трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Курской области, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год не менее 30 МВА, а именно 86,26 МВА.

2. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» владеет на праве собственности и ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода (2023 – 2027 годы) воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженности которых по трассе на 2024 год составляет не ме-

нее 50 км, не менее 2 из указанных в Критериях проектных номинальных классов напряжения. Суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» по трассе, непосредственно связанных с трансформаторными подстанциями составляет 63,967 км по двум проектным номинальным классам напряжения – 1- 20 кВ и ниже 1 кВ.

3. За три предшествующих расчетных периода к ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» комитетом по тарифам и ценам Курской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельцев 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 которых 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. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» имеет выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-250-36-62.

5. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» имеет официальный сайт в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» - <https://sever46.ru/>.

6. Во владении и пользовании ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории Курской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности на территории Курской области, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Курской 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.

Закупка товаров и услуг для обеспечения текущей деятельности ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» проводится согласно Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Положение о закупках размещено на официальном в разделе «Единая информационная система в сфере закупок» zakupki.gov.ru.

В соответствии с расчетными таблицами (П 1.3, П 1.4., П 1.5., П 1.6.), представленными предприятием, отпуск в сеть электрической энергии на 2024 год запланирован ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» в размере 75,0 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 3,84 % от отпуска в сеть, в том числе: СН2-2,12 % (1,5909 млн. кВт·ч), НН-1,72 % (1,2891 млн. кВт·ч), что соответствует 2,88 млн. кВт·ч., полезный отпуск составил – 72,12 млн. кВт·ч., в т. ч.: СН2 – 44,000 млн. кВт·ч., НН – 28,12 млн. кВт·ч.

Отпуск в сеть мощности предприятием представлен в размере 24,0 МВт, потери мощности – 0,9216 МВт (3,84 %), полезный отпуск потребителям – 23,0784 МВт.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

На основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Курской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) (далее – Сводный баланс), для ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» отпуск в сеть электрической энергии на 2024 год составит – 75,0 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 3,84 % от отпуска в сеть или 2,88 млн. кВт·ч, полезный отпуск – 72,12 млн. кВт·ч. Отпуск в сеть мощности – 24,0 МВт, потери мощности – 0,9216 МВт или 3,84 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 23,0784 МВт.

Согласно представленным в комитет по тарифам и ценам Курской области расчетным материалам (письма ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» от 27.04.2023 № 180, от 12.07.2023 № 334, от 17.10.2023 № 487, от 17.10.2023 № 489) по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» для взаиморасчетов между ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год предложена предприятием в сумме 61204,5 тыс. руб., в т. ч.: подконтрольные расходы в сумме 9564,28 тыс. руб., неподконтрольные расходы в сумме 34787,4 тыс. руб., выпадающие доходы – 16338,83 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания).

На основании вышеизложенного, руководствуясь Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области произведена корректировка НВВ предприятия на 2024 год, а

также выполнен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Расчет НВВ ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» на 2024 год произведен экспертной группой комитета в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний.

1. Подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с формулой 9.3 пункта 11(1) Методических указаний.

$$8001,8 \text{ тыс.руб.} * ((1-0,01)*(1+0,72)*(1+(0,75*((1243,72-1243,08)\div 1243,08)))$$

Подконтрольные расходы, рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год и коэффициента индексации на 2024 год, рассчитанного по формуле 9.4 пункта 11(1) Методических указаний, исходя из индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1 %, индекса потребительских цен на 2024 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов – 107,2 %, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 0,75, и индекса изменения количества активов, который составил - 0,038 % (по формуле 9.5 Методических указаний исходя из среднегодового количества условных единиц на 2023-2024 годы).

В итоге величина подконтрольных расходов предприятия на 2024 год составила 8495,4 тыс. руб., которые по статьям затрат распределились следующим образом:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 303,9 тыс. руб.;

- электроэнергия на хоз. нужды – 59,3 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда – 7440,8 тыс. руб.;

- оплата работ и услуг сторонних организаций – 473,6 тыс. руб. (услуги связи 242,4 тыс. руб., расходы на услуги вневедомственной охраны 44,6 тыс. руб., расходы на юридические и информационные услуги 100,1 тыс. руб., транспортные услуги – 86,5 тыс. руб.);

- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 64,1 тыс. руб.;

- услуги банка – 153,7 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере 30391,7 тыс. руб., в том числе:

2.1. Амортизационные отчисления представлены предприятием в сумме 22879,8 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленной величины амортизации предприятием представлены ведомости амортизации за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования,

установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Проанализировав представленные обосновывающие материалы, с учетом положений пункта 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию на 2024 год с учетом, определены экспертной группой комитета в сумме 19726,5 тыс. руб.

Расчет произведен экспертной группой комитета, исходя из фактической амортизации за 2022 год с учетом ОС введенных за 9 месяцев 2023 года.

2.2. Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности включены в размере 29,7 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на оплату тепловой энергии представлены предприятием в сумме 27,3 тыс. руб.

В качестве обоснования указанных расходов предприятием представлен расчет расходов на оплату тепловой энергии на 2024 год, акты выполненных работ за 2022 год и 9 месяцев 2023 года.

Проанализировав представленные обосновывающие материалы, экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области расходы на оплату тепловой энергии на 2024 год включены в размере 27,3 тыс. руб. на уровне расчета, представленного предприятием.

- расходы на водоснабжение и водоотведение приняты экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области включены в размере 2,4 тыс. руб. на уровне предложений предприятия, исходя из представленных обосновывающих материалов (расчет расходов на 2024 год, акты выполненных работ за 2022 год и 9 месяцев 2023 года).

- расходы по вывозу и утилизации твердо – бытовых отходов (ТБО) не включены в связи с непредставлением подтверждающих документов.

2.3. Расходы на аренду помещений представлены предприятием в сумме 1807,0 тыс. руб.

В качестве обоснования ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» представлены договора аренды офисных помещений по адресам:

- г. Курск, ул. Домостроителей, д. 17, нежилое помещение XVI;

- г. Курск, пр. А. Дериглазова, д. 19, нежилое помещение III;

а также оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год.

Экспертной группой на 2024 год включены расходы на аренду помещений в размере 617,7 тыс. руб., исходя из затрат на амортизацию и налога на имущество.

2.4. Налоги на 2024 год включены в сумме 7710,1 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество включен в сумме 7402,3 на уровне предложения предприятия.

В качестве обоснования предприятием представлена налоговая декларация за 2022 год на фактически уплаченный налог на имущество и расчет налога на 2024 год.

- плата за землю включена в сумме 242,5 тыс. руб., на уровне предложения предприятия, согласно представленным расчетам и платежным поручениям за 2022 год;

- налог на прибыль включен в сумме 65,31 тыс. руб. по предложению предприятия согласно расчету, исходя из налоговой ставки и налогооблагаемой базы.

2.5. Выплаты по страховым взносам с фонда оплаты труда определены в сумме 2262,0 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, определенного на 2024 год и действующей ставки страховых взносов – 30 % и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 % , согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний юридического лица по месту нахождения обособленного подразделения, представленного предприятием.

2.6. Выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств потребителей, в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, включена в сумме 45,7 тыс. руб. согласно постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2023 № 93.

Снижение неподконтрольных расходов по сравнению с предложением предприятия произведено на 4395,6 тыс. руб.

3. Согласно пункту 7 Основ ценообразования, регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, а в случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых (цен) тарифов на следующий период регулирования.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки НВВ в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний.

На основании вышеизложенного экспертной группой комитета в соответствии с формулой (3) Методических указаний произведен расчет корректировки НВВ сетевой компании на 2024 год, связанной с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных, в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, которая составила 2433,1 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 13 905,8 тыс. руб. в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024 год произведена в соответствии с формулой 9.6 Методических указаний и составит 431,2 тыс. руб., на уровне расчета, представленного предприятием;

- в соответствии с формулой 7 Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, составила 1368,7 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 13 798,0 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности формула 7.1 Методических указаний составила 162,7 тыс. руб. на уровне расчета, представленного предприятием;

- в соответствии с формулой 9.9 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит 182,6 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 445,6 тыс. руб.:

$$\min(2596,8;73,2788 \times 0,0373) \times 3041,597 - 75,000 \times 2758,570 \times 0,0373.$$

4. В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровня надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проанализированы данные ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателя уровня качества оказываемых услуг и показателя уровня качества, осуществляемого технологического присоединения к сети в 2022 году ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» достигнуты, а плановые значения показателя надежности достигнуты со значительными улучшениями. В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год составит: $0,30 \times 1 + 0,30 \times 1 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,60$.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 года № 254-э/1, коэффициент корректирующий НВВ ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) в 2024 году равен 0,012 ($0,60 \times 0,02$).

Корректировка НВВ ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» на 2024 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит: $39521,9 \text{ тыс. руб.} \times 0,012 = 474,263 \text{ тыс. руб.}$

Итого, НВВ ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» для компенсации расходов на содержание электрических сетей, после произведенной экспертной группой ко-

митета корректировки, сложилась в сумме 41 794,5 тыс. руб., что меньше предложенного предприятием на 19 409,9 тыс. руб. с ростом 104,4% к НВВ на содержание, утвержденной на 2023 год.

На основании вышеизложенного, экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2024 год, в том числе:

1. Двухставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, исходя из следующих ставок составит:

- ставка на содержание электрических сетей:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 года исходя из необходимой валовой выручки на 1-е полугодие 2024 года – 20897,25 тыс. руб. и заявленной мощности потребителей – 23,0779 МВт ставка на содержание электрических сетей на 2024 год составит 150918,194 руб./МВт в месяц (20897,25 тыс. руб./23,0779 МВт/6 мес.×1000);

с 01.07.2024 по 31.12.2024 года исходя из необходимой валовой выручки на 2-е полугодие 2024 года – 20897,25 тыс. руб. и заявленной мощности потребителей – 23,0778 МВт ставка на содержание электрических сетей на 2024 год составит 150918,848 руб./МВт в месяц (20897,25 тыс. руб./23,0778 МВт/6 мес.×1000).

- ставка на оплату потерь:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 сложилась в размере 125,393 руб./МВт.ч. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу на 1-е полугодие 2024 года рассчитана исходя тарифа покупки потерь электрической энергии по гарантирующему поставщику АО «АтомЭнергоСбыт» на 1-е полугодие 2024 года – 3140,043 руб./МВт.ч., определенного из прогнозной цены покупки электроэнергии, инфраструктурных платежей и сбытовой надбавки на потери АО «АтомЭнергоСбыт», объема электрической энергии, расходуемой на технологические цели на 1-е полугодие 2024 года в размере 1,4592 млн. кВт.ч., согласно Сводному балансу, и полезного отпуска сетевой организации на 1-е полугодие 2024 года – 36,5408 млн. кВт.ч.
 $3140,043 \times 1,4592 / 36,5408 = 125,393$ руб./МВт.ч.

с 01.07.2024 по 31.12.2024 сложилась в размере 135,770 руб./МВт.ч. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу на 2-е полугодие 2024 года рассчитана исходя тарифа покупки потерь электрической энергии по гарантирующему поставщику АО «АтомЭнергоСбыт» на 2-е полугодие 2024 года – 3399,919 руб./МВт.ч., определенного из прогнозной цены покупки электроэнергии, инфраструктурных платежей и сбытовой надбавки на потери АО «АтомЭнергоСбыт», объема электрической энергии, расходуемой на технологические цели на 2-е полугодие 2024

года в размере 1,4208 млн. кВт.ч., согласно Сводному балансу, и полезного отпуска сетевой организации на 2-е полугодие 2024 года – 35,5792 млн. кВт.ч.
 $3399,919 \times 1,4208 / 35,5792 = 135,770$ руб./МВт.ч.

2. Одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составит:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 года составит – 697,281 руб./МВт.ч. Расчет одноставочного тарифа на 1-е полугодие 2024 года произведен исходя из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 1-е полугодие 2024 года в размере 20897,25 тыс. руб. и оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме – 4581,95 руб./МВт.ч. и полезного отпуска электрической энергии на 1-е полугодие 2024 года – 36,5408 руб./МВт.ч.

$$(20897,25 + 4581,95) / 36,5408 = 697,281 \text{ руб./МВт.ч.}$$

с 01.07.2024 по 31.12.2024 года составит – 723,115 руб./МВт.ч. Расчет одноставочного тарифа на 2-е полугодие 2024 года произведен исходя из необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2-е полугодие 2024 года в размере 20897,25 тыс. руб. и оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме – 4830,605 руб./МВт.ч. и полезного отпуска электрической энергии на 2-е полугодие 2024 года – 35,5792 руб./МВт.ч.

$$(20897,25 + 4830,605) / 35,5792 = 723,115 \text{ руб./МВт.ч.}$$

Уполномоченный по делу:

главный консультант управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



А.С. Ольховская

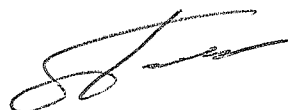
Эксперты:

заместитель председателя комитета



Ю.Ю. Куч

начальник управления по
регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



Д.А. Бельих