

**Экспертное заключение
по корректировке необходимой валовой выручки ПАО «Россети
Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год.**

22 декабря 2025 года

Публичным акционерным обществом «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») в рамках дела № 05.3-1742 от 29.04.2022 об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на основе долгосрочных параметров регулирования на 2023 - 2027 годы представлены в комитет по тарифам и ценам Курской области материалы по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год (вх. № 03.5-1500 от 30.04.2025).

Вышеуказанные предложения по корректировке НВВ ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год размещены на официальном сайте публичного акционерного общества www.mrsk-1.ru.

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

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 Российской 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 ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области (далее – Комитет) проведен анализ финансово – хозяйственной деятельности предприятия за рассматриваемый период, который показал, что технико-экономические показатели базового периода (2024 год и 9 месяцев 2025 года) соответствуют данным статистической и управленческой (бухгалтерской) отчетности.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» не является самостоятельным юридическим лицом и не формирует законченного бухгалтерского баланса.

Согласно бухгалтерской финансовой отчетности выручка предприятия за 2024 год по Курской области составила 10 687 641 тыс. руб., в том числе выручка от услуги по передаче электрической энергии – 9 860 593 тыс. руб. За 2024 год валовая прибыль филиала составила 1 761 725 тыс. руб., что составляет 16,5 % рентабельности. За 2024 год у филиала сложился убыток в сумме 2 640 304 тыс. руб., в том числе от услуги по передаче электрической энергии – 3 251 045 тыс. руб. За 9 месяцев 2025 года выручка предприятия по Курской области составила 8 713 869 тыс. руб., в том числе выручка от услуги по передаче электрической энергии – 7 638 241 тыс. руб. Валовая прибыль за 9 месяцев 2025 года составила – 1 993 409 тыс. руб. или 22,9 % рентабельности. Чистая прибыль филиала за 9 месяцев 2025 года составила 1 386 709 тыс. руб., в том числе от услуги по передаче электрической энергии – 716 778 тыс. руб.

На основании данных управленческого учета и отчетности основные показатели, характеризующие финансовое состояние организации, следующие:

Наименование показателя	Ед. изм.	Норматив	Факт 2024 год
1	2	3	4
Коэффициент текущей ликвидности	ед.	не более 3	0,6
Коэффициент срочной ликвидности	ед.	0,5 - 1	0,5
Коэффициент абсолютной ликвидности	ед.	0,2	0,1
Коэффициент автономии	ед.	0,3 - 0,5	0,4

С учетом указанных показателей долговая нагрузка филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» находится в рамках нормативной, платежеспособность и финансовая устойчивость организации положительная.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»), осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на 2023-2027 годы на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» соответствует Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, приведенным в приложении 3.1 Основ ценообразования:

1. Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальных класс напряжения которых составляет 500 кВ.

2. Филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» владеет на праве собственности и ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих 2026 году и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала 2026 года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Курской области:

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых составляет 5671,4 МВА и является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Курской области;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 1922,81 км и является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах Курской области;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) следующих классов напряжения: 35 кВ; 1- 20 кВ; ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи.

Постановлением Губернатора Курской области от 04.09.2024 № 198-пг «Об определении системообразующей территориальной сетевой организации на территории Курской области» с 1 января 2025 года на территории Курской области в качестве системообразующей территориальной сетевой организации определен филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго».

ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») осуществляет закупку товаров, работ, услуг в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также в соответствии с «Единым стандартом закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке)», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 17.12.2018 №334, в редакции протоколов от 28.05.2020 № 417, от 24.11.2020 № 440, от 07.04.2021 № 452, от 24.11.2021 № 462, от 01.03.2022 № 485, от 30.09.2022 № 508, от 29.12.2022 № 604).

Анализ технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Приложении к данному экспертному заключению.

В соответствии с расчетными таблицами (П 1.4., П 1.5., П 1.6.), представленными предприятием, отпуск в сеть электрической энергии на 2026 год запланирован филиалом акционерного общества в размере 3 747,296 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 12,42 % от отпуска в сеть, в том числе: ВН – 3,77 % (131,847 млн. кВт·ч), СН1 – 3,59 % (44,659 млн. кВт·ч), СН2-13,21 % (201,592 млн. кВт·ч), НН-11,24 % (87,394 млн. кВт·ч), что соответствует 465,492 млн. кВт·ч., полезный отпуск составил – 3 281,803 млн. кВт·ч.

Отпуск в сеть мощности предприятие представило в размере 488,512 МВт, потери мощности – 61,2516 МВт (12,54 %), полезный отпуск потребителям – 427,261 МВт.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации, определяемый в соответствии с пунктом 40.1 Основ ценообразования, устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования, при формировании прогнозного баланса для территориальных сетевых организаций величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется, исходя из динамики фактических потерь электрической энергии и величин, учтенных в сводных прогнозных балансах производства и поставок электрической энергии (мощности) предшествующих периодов регулирования, а также исходя из темпов их снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности соответствующей территориальной сетевой организации.

В соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Курской области на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 года № 801/25 – ДСП (с учетом изменений внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), величина потерь в сетях филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2026 год утверждена в размере 465,4922 млн. кВтч, в т. ч.: 438,0587 млн. кВтч - технологические потери в электрической сети, определенные в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования, что составляет 11,69 % от отпуска в сеть и 27,4335 млн. кВтч - технологические потери в объектах электрической сети, права владения и пользования которыми перешли к СТСО на основании договоров, заключенных в соответствии с пунктами 2 и 7 статьи 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике».

На основании вышеизложенного, экспертной группой Комитета на 2026 год принята величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 465,4922 млн. кВтч, в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом.

Таким образом, для предприятия ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») отпуск в сеть электрической энергии на 2026 год составит – 3 747,2955 млн. кВтч, технологические потери в сетях – 465,4922 млн. кВтч (январь – сентябрь 2026 года – 326,7738 млн. кВтч, октябрь – декабрь 2026 года – 138,7184 млн. кВтч), полезный отпуск – 3 281,8033 млн. кВтч (январь – сентябрь 2026 года – 2 405,4136 млн. кВтч, октябрь – декабрь 2026 года – 876,3897 млн. кВтч). Отпуск в сеть мощности – 488,5124 МВт, потери мощности – 61,2516 МВт и полезный отпуск потребителям – 427,2608 МВт (январь – сентябрь 2026 года – 419,5055 МВт, октябрь – декабрь 2026 года – 450,5267 МВт).

Согласно представленным ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»), письмами от 30.04.2024 № МР1-КР/35-02/2020 и от 31.10.2025 № МР1-КР/35-02/4974 в комитет по тарифам и ценам Курской области, расчетным материалам по корректировке валовой выручки ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год, НВВ на содержание электрических сетей на 2026 год предложена предприятием в сумме 11 351 288 тыс. руб., в т. ч.: подконтрольные расходы в сумме 3 298 807,46 тыс. руб., не подконтрольные расходы в сумме 6 623 972,5 тыс. руб., выпадающие доходы – 271 929,5 тыс. руб., и экономия расходов на оплату потерь в сетях – 511 810,9 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль – 644 767,6 тыс. руб.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год представлены предприятием в сумме 2 188 831,3 тыс. руб.

В составе представленной предприятием величиной НВВ на 2026 год, расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, по которым права владения и пользования переходят к филиалу ПАО «Россети

Центр» - «Курскэнерго» как к СТСО составляет 346 323,42 тыс. руб., в том числе:

1. ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» всего – 69 271,45 тыс. руб., в том числе:
 - подконтрольные расходы – 27 963,57 тыс. руб.;
 - земельный налог – 98,64 тыс. руб.;
 - амортизация – 27 666,94 тыс. руб.;
 - расходы на покупку потерь – 13 542,3 тыс. руб.
2. МУП «Горэлектросети» МО «Город Железногорск» всего – 178 693,53 тыс. руб., в том числе:
 - подконтрольные расходы – 84 549,85 тыс. руб.;
 - амортизация – 8 693,18 тыс. руб.;
 - расходы на покупку потерь – 85 450,49 тыс. руб.
3. Комитет по управлению имуществом г. Курчатова всего – 88 263,18 тыс. руб.
 - подконтрольные расходы – 63 666,04 тыс. руб.;
 - расходы на покупку потерь – 24 597,14 тыс. руб.
4. ООО «ЖСК» всего – 5 407,51 тыс. руб., в том числе:
 - расходы на покупку потерь – 5 407,51 тыс. руб.
5. МО «Железногорский район», МО «Горшеченский район», МО «Город Курск», МО «Тимский район», МО «Октябрьский район», МО «Хомутовский район», МО «Солнцевский район» всего - 4 687,75 тыс. руб.
 - подконтрольные расходы – 4 687,75 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, 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 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (далее – Прогноз), экспертной группой Комитета произведена корректировка НВВ предприятия на 2026 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при установлении (пересмотре) на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за

исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пункте 5 указанного постановления, в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 или пунктом 38 Основ, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38.4 Основ ценообразования (на 2026 год - 30 процентов);

доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год 70 процентов):

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2026 год и 2027 год являются очередными годами долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Исходя из вышеизложенного экспертной группой Комитета произведен расчет НВВ филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2026 год.

1. В связи с тем, что 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «Россети Центр» подконтрольные расходы, рассчитанные методом индексации подконтрольных расходов учтенных в НВВ предприятия на 2026 год составили 2 785 765,55 тыс. рублей. Подконтрольные расходы на 2026 год рассчитанные методом эталонных затрат составили 4 234 225,6 тыс. руб.

Таким образом, итоговая величина подконтрольных расходов на 2026 год сложилась в сумме 3 220 303,57 тыс. руб.

$(2\,785\,765,55 \text{ тыс. руб.} \times 0,7 + 4\,234\,225,6 \text{ тыс. руб.} \times 0,3)$

Рост к подконтрольным расходам 2025 года составил 122,3 %.

При определении подконтрольных расходов методом индексации и методом эталонов затрат из расчета были исключены условные единицы и оборудование по Суджанскому району Курской области в связи с проведением контртеррористической операции на территории Курской области.

2. Неподконтрольные расходы экспертами определены в сумме 3 905 567,1 тыс. руб., в том числе:

2.1. В соответствии с пунктом 27.1 Основ ценообразования, при расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемыми к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются 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";

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного 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", в отношении соответствующей амортизационной группы.

Кроме того, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с пунктом 27.1 Основ ценообразования, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 35@ (в редакции приказа Минэнерго России от

05.12.2024 № 26@). В настоящее время проходит процедура утверждения корректировки вышеуказанной инвестиционной программы на 2026 год.

На основании вышеизложенного расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены экспертной группой Комитета на 2026 год, исходя из фактической амортизации за 9 месяцев 2025 года и амортизации основных средств планируемых к вводу в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в сумме 868 209,97 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

2.2. Расходы на тепловую энергию включены в сумме 10310,9 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 1218,5 тыс. руб. Расчет произведен исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии предприятием за 2024 год, тарифов на тепловую энергию, утвержденных комитетом по тарифам и ценам Курской области на 2025 год для теплоснабжающих организаций: филиал АО «РИР Энерго» - «Курская генерация», АО «Михайловский ГОК им. А.В. Варичева», ГУПКО «Курскоблжилкомхоз» и применением индекса роста тарифов на тепловую энергию с 1 октября 2026 года – 1,099 в соответствии с Прогнозом.

2.3. Расходы на водоснабжение и водоотведение включены в сумме 794,2 тыс. руб., вместо 855,05 тыс. руб., предложенных предприятием. Расчет произведен, исходя из фактических объемов потребления услуг водоснабжения и водоотведения за 2024 год, тарифов на водоснабжение и водоотведение, установленных комитетом по тарифам и ценам Курской области на 2025 год и применением индекса роста тарифов на услуги водоснабжения с 1 октября 2026 года – 1,098 и на услуги водоотведения – 1,093 в соответствии с Прогнозом.

2.4. Расходы по арендной плате на 2026 год с учетом уточненной заявки от 31.10.2025 года представлены предприятием в сумме 5 634,1 тыс. руб., в том числе: расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства – 1 290,3 тыс. руб., аренда автомобиля – 2564,2 тыс. руб., аренда нежилых помещений - 1776,1 тыс. руб. и 3,5 тыс. руб. – аренда средств АСУ.

В обоснование вышеуказанных расходов предприятием представлены пояснительная записка по планируемым расходам по статье 51110 «Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП», расчет затрат на аренду электросетевого имущества на период с 2024 – 2027 гг., реестр актов оказанных услуг по аренде за 2024 год, реестр платежных документов на аренду сетей по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» в 2024 году, реестр платежных документов за аренду сетей по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» за 9 месяцев 2025 года, реестр платежных документов за аренду сетей по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» за сентябрь 2025 года, скан – копии договоров аренды сетей, акты об оказании услуг по аренде сетей за 2024 год и 1 полугодие 2025 года (в электронном виде), расшифровки арендной платы к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства, расчет расходов на аренду автомобиля TANK 500 на 2026 год, договор аренды транспортных средств от 19.06.2024 № 4600/03105/24, уведомление об изменении стоимости арендной платы, акт об оказании услуг № 98 от 31 января 2025 года,

пояснительная записка по планируемым расходам по статье «Арендная плата за пользование нежилыми помещениями», расчет затрат за пользование нежилыми помещениями на период с 2025 – 2026 гг., копии договоров аренды объектов муниципального нежилого фонда, пояснительная записка по плановым расходам филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» по статье «Аренда средств АСУ» на 2026 год, договор № АО-1091/7700/00292/23 от 06.12.2023, счета – фактуры по аренде ККТ за 2024 год и январь, февраль 2025 года.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей включаются в состав НВВ, исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта, аренду земельных участков и т. п. определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Проанализировав, представленные обосновывающие материалы, руководствуясь положениями пункта 28 Основ ценообразование, расходы на аренду объектов электроэнергетики на 2026 год определены в сумме 1 204 тыс. руб., исходя из представленных договоров аренды, расшифровок арендной платы, а также платежных документов по уплате аренды.

Затраты на аренду автомобиля TANK 500 в сумме 2 564,2 тыс. руб. исключены из расчета, как экономически нецелесообразные при имеющемся автопарке в организации.

Расходы на аренду нежилых помещений на 2026 год определены экспертной группой комитета в сумме 1 769,5 тыс. руб., исходя из величин арендной платы в месяц, указанных в действующих договорах аренды.

Расходы по статье «Аренда средств АСУ» определены в размере 3,5 тыс. руб. в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, что соответствует предложению предприятия.

Таким образом, общая величина расходов по арендной плате на 2026 год учтена в составе НВВ в сумме 2 977 тыс. руб.

2.5. Налоги и сборы включены в расчет в сумме 267 079,19 тыс. руб. со снижением на 9,5 % к утвержденным расходам 2025 года, в том числе:

2.5.1. Плата за землю учтена экспертной группой комитета в составе не подконтрольных расходов в сумме 7020,64 тыс. руб., в том числе: плата за аренду земельных участков – 6705,6 тыс. руб., налог на землю – 315,04 тыс. руб., что ниже предложений предприятия на 476,3 тыс. руб.

Расчет расходов на аренду земельных участков на 2026 год произведен экспертной группой исходя из анализа представленных предприятием материалов по фактическим расходам на аренду земельных участков за 2024 год, 1 квартал 2025 года, 9 месяцев 2025 года и сентябрь 2025 года, а также анализа расчета расходов на аренду земельных участков на 2026 год,

выполненного предприятием. В связи с тем, что из 10513 земельных участков, за 2024 год и 9 месяцев 2025 года произошло изменение в стоимости арендной платы только по 404 участкам (315 участков в сторону снижения и 89 в сторону увеличения) расходы на аренду земельных участков на 2026 год определены на уровне ожидаемых расходов в 2025 году без применения индекса роста цен на 2026 год.

Налог на землю определен, исходя из фактической суммы налога, уплаченной филиалом за 2024 год, подтвержденной сообщением об исчисленных налоговым органом суммах земельного налога от 11.04.2025 № 5037966, что ниже скорректированного предложения предприятия на 22,06 тыс. руб.

2.5.2. Налог на имущество на 2026 год представлен предприятием в сумме 69 534 тыс. руб.

В расчетных материалах по указанной статье расходов предприятием представлены пояснительная записка о величине налога на имущество на 2026 год, расчет налога на имущество по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2026 год, налоговая декларация по расчету налога на имущество за 2024 год (в электронном виде), реестр платежных поручений по уплате налога на имущество за 2024 год (в электронном виде).

Проанализировав, представленные материалы налог на имущество учтен экспертной группой Комитета в составе неподконтрольных расходов в сумме 69 534 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия.

2.5.3. Прочие налоги и сборы представлены предприятием в сумме – 4069,49 тыс. руб., в том числе: транспортный налог – 3 621 тыс. руб., плата за использование радиочастотного спектра – 48,48 тыс. руб., прочие обязательные платежи – 400 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по транспортному налогу предприятием представлен расчет транспортного налога на 2026 год исходя из фактических данных за 2024 год и 1 полугодие 2025 года и запланированным увеличением единиц транспортной техники в 2026 году, а также сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога от 04.06.2025 № 6031086.

Проанализировав представленные материалы экспертной группой Комитета расходы по транспортному налогу на 2026 год определены на уровне фактических затрат предприятия за 2024 год, что составляет 3 466,07 тыс. руб.

Согласно представленным предприятием уведомлениям ФГУП «Главный радиочастотный центр» (ФГУП «ГРЧЦ») о необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра за 1 – 4 кварталы 2024 года фактические расходы предприятия по внесению платы за пользование радиочастотным спектром за 2024 год составили 112,58 тыс. руб.

Начиная с 3 квартала 2024 года ежеквартальный платеж за использование радиочастотного спектра составляет 11,62 тыс. руб. Вышеуказанная сумма платежа не изменилась также и в 1 квартале 2025 года.

Таким образом, экспертной группой комитета расходы за использование радиочастотного спектра определены в сумме 46,48 тыс. руб. исходя из размера квартального платежа за указанную услугу в 2024 – 2025 годах.

Прочие обязательные платежи (экологические платежи и плата в счет возмещения вреда, причиненного автомобильным дорогам общего пользования) приняты экспертной группой Комитета на 2026 год в размере 242,04 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2024 год.

Всего расходы по статье прочие налоги и сборы определены экспертами на 2026 год в сумме 3754,59 тыс. руб., что ниже предложенного предприятием на 314,9 тыс. руб.

2.5.4. В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования налог на прибыль определен экспертной группой в сумме 186 770 тыс. руб., исходя из налога на прибыль ПАО «Россети Центр» по регулируемым видам деятельности по Курской области за 2024 год, что соответствует предложению предприятия.

2.6. В соответствии с пунктов 28 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

На основании вышеизложенного выплаты по страховым взносам с фонда оплаты труда определены в сумме 601 760,6 тыс. руб., исходя из фактических выплат за 2024 год и применением индекса роста потребительских цен на 2025 и 2026 год в соответствии с прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (525 284,4 тыс. руб. $\times 1,09 \times 1,051$), что соответствует предложению предприятия.

2.7. Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» в составе неподконтрольных расходов на 2026 год представлены затраты на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в сумме 352 591,1 тыс. руб.

В указанную статью расходов включены затраты, понесенные организацией за 2022 – 2024 годы, которые по мнению филиала относятся к обеспечению безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики, а именно:

- выполнение работ, направленных на восстановление оборудования после повреждения – 22971,04 тыс. руб. (2022-2024 годы);
- приобретение оборудования, спецтехники, бронежилетов и иного инвентаря – 19699,33 тыс. руб. (2024 год);
- организация защиты сооружений – 7961 тыс. руб. (2024 год);

- услуги транспорта по перевозке – 1483,33 тыс. руб. (2024 год);
- реализация дополнительных охранных мероприятий – 13199,87 тыс. руб. (2022 год);
- поклейка броне пленки – 299 тыс. руб. (2024 год);
- расходы на оплату проживания, суточных работников других филиалов ПАО «Россети Центр», прибывших на территорию Курской области в период с августа 2024 года по декабрь 2024 года – 10138,48 тыс. руб. (2024 год);
- дополнительные стимулирующие выплаты работникам – 223 977 тыс. руб. (2022 – 2024 годы);
- страховые взносы – 52 861,41 тыс. руб. (2022 – 2024 годы).

Вышеуказанные расходы исключены экспертной группой Комитета из состава неподконтрольных расходов предприятия в полном объеме по следующим основаниям.

В соответствии с подпунктом 10 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включатся в том числе расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Согласно Федеральному закону от 21.07.2011 № 256 – ФЗ «О безопасности объектов топливно – энергетического комплекса», безопасность объектов топливно – энергетического комплекса – это состояние защищенности объектов топливно – энергетического комплекса от актов незаконного вмешательства.

Таким образом, к расходам на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики могут быть отнесены расходы на организацию охраны перечисленных объектов энергетики, приобретение материалов, оборудования, и иного инвентаря для обеспечения безопасности энергетических объектов, создание защитных сооружений.

Следовательно, затраты, представленные предприятием, отличные от вышеперечисленных не могут быть отнесены к расходам на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики.

В частности, источником покрытия расходов на выполнение работ, направленных на восстановление оборудования после повреждения, могут служить расходы на ремонт основных фондов, работы и услуги производственного характера, материальные затраты, учитываемые в составе подконтрольных расходов предприятия. Другим источником покрытия указанных расходов, а также расходов на дополнительные стимулирующие выплаты сотрудникам, оплату страховых взносов, оплату транспортных услуг и прочих расходов может также служить расчетная предпринимательская прибыль предприятия, учитываемая в составе НВВ с 2023 года (2023 год – 355 198,3 тыс. руб., 2024 год – 385 353,9 тыс. руб., 2025 год – 453 921,3 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования комитетом при корректировке необходимой валовой выручки филиала учитываются фактические понесенные расходы, но не учтенные в составе НВВ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 757 «О мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 756», которые и включают в себя мероприятия по обеспечению безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики.

При установлении тарифов на 2024 год в составе НВВ предприятия были учтены фактически понесенные предприятием в 2022 году расходы на обеспечение безопасности энергетических объектов (военизированная (вооруженная) охрана, приобретение средств защиты) в сумме 25570 тыс. руб. При корректировке НВВ на 2025 год были учтены фактически понесенные предприятием в 2023 году расходы на обеспечение безопасности энергетических объектов (военизированная (вооруженная) охрана, приобретение оборудования, спецтехники, бронежилетов и иного инвентаря, приобретение товарно – материальных ценностей) в сумме 21 797,7 тыс. руб. При корректировке НВВ на 2026 год фактически понесенные предприятием в 2024 году расходы на обеспечение безопасности энергетических объектов (военизированная (вооруженная) охрана, приобретение оборудования и товарно – материальных ценностей) в сумме 30307,6 тыс. руб.

Таким образом, общая сумма расходов на обеспечение безопасности энергетических объектов, учтенная в НВВ предприятия за три года составила 77 675,3 тыс. руб.

2.8. Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2025 – 2029 годы» установлены тарифы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» которые на 2026 год составляют: на 1-е полугодие 2026 года – 322 592,31 руб./МВт.мес., на 2-е полугодие 2026 года – 374 207,08 руб./МВт.мес.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливается в виде формулы. Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по субъекту Российской Федерации.

В связи с этим, экспертной группой Комитета, ставка тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче по электрическим сетям Единой национальной (общероссийской) электрической сети по Курской области на 2026 год принята исходя из прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2026 год на территории Курской области, опубликованной на официальном сайте НП «Совет Рынка» в размере 3547,0 руб./МВтч.

Исходя из указанных тарифов, заявленной мощности по сетям ЕНЭС филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго», а также объема потерь ПАО «ФСК ЕЭС», приходящегося на данные точки поставки, плата за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2026 год по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» составит 2 035 258,25 тыс. руб., в том числе:

- плата за содержание сетей с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 1 280 145,32 тыс. руб. (322 592,31 руб./МВт.мес. x 440,923 МВт. x 9 мес.);

- плата за содержание сетей с 01.10.2026 по 31.12.2026 - 428 292,35 тыс. руб. (374 207,08 руб./МВт.мес. x 381,511 МВт. x 3 мес.);

- плата за потери с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 246 168,89 тыс. руб. (69,402 млн. кВт.ч. x 3547 руб./МВт.ч.);

- плата за потери с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 80 651,69 тыс. руб. (22,738 млн. кВт.ч. x 3547 руб./МВт.ч.).

2.9. Расходы на обслуживание заемных средств представлены предприятием в размере 160 299,5 тыс. руб. Экспертная группа предлагает к включению расходы по данной статье в размере 81 379,71 тыс. руб., исходя из суммы задолженности по кредитам и займам ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») ожидаемой на конец 2025 года (821 271 тыс. руб.), за вычетом возврата сглаживания в размере 369 161,5 тыс. руб. в 2025 году, и ключевой ставки ЦБ РФ с 27.10.2025 г., увеличенной на 2 процентных пункта (16,0 % + 2% = 18,0 %).

2.10. В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2026 год определены в сумме 2 051,1 тыс. руб. в размере 1,5 % валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии непосредственно с филиалом согласно расчету предприятия.

2.11. Филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» представлены в НВВ на 2026 год расходы инвестиционного характера, направляемые на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 1 795 714,98 тыс. руб.

Данные объекты, по мнению экспертной группы, должны включаться в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго»,

источником финансирования которых должна являться амортизация и прибыль на капитальные вложения.

В соответствии с проектом корректировки утвержденной инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 35@ (в редакции приказа Минэнерго России от 19.12.2023 № 27@) капитальные вложения за счет источника амортизация на 2026 год учтены экспертной группой Комитета в сумме 868 209,97 тыс. руб.

Таким образом, источником финансирования расходов инвестиционного характера, направляемых на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, будет являться амортизация.

Кроме того, в соответствии с разъяснениями ФАС России, источником финансирования мероприятий ТСО по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 года № 522-ФЗ, может служить экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, рассчитанная в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в составе НВВ ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») была учтена экономия расходов на оплату потерь в сумме 410 940,4 тыс. руб., на 2024 год, вышеуказанная экономия учтена в сумме 493 073,8 тыс. руб., на 2025 год – 355 265,4 тыс. руб., на 2026 год – 482 245,7 тыс. руб.

Таким образом, общая сумма экономии потерь на 2023 – 2026 годы составила 1 741 525,3 тыс. руб. и может быть использована предприятием на реализацию мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергии.

2.13. В тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включены в сумму 8 902,77 тыс. руб.

Источником финансирования расходов по строительству «последней мили», а также установке приборов учета будет являться амортизация.

2.14. Предприятием для включения в необходимую валовую выручку представлены расходы, связанные с эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике» в сумме 36 458,8 тыс. руб.

Согласно представленным материалам, предприятием в соответствии с положениями пункта 2 и 7 статьи 46.4 Федерального закона

«Об электроэнергетике» заключен договор (соглашение) с территориальной сетевой организацией не соответствующей критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (ООО «СЕВЕРЭНЕРГО»), муниципальным унитарным предприятием «Городские электрические сети» муниципального образования «Город Железнодорожск», комитетом по управлению имуществом г. Курчатова и Администрацией г. Железнодорожска, Администрацией Октябрьского района Курской области, Администрацией Горшеченского района Курской области, Администрацией Железнодорожского района Курской области, Администрацией п. Тим Тимского района Курской области.

По договору о передаче электросетевого оборудования во временное владение и пользование с ООО «ЖСК» ведутся судебные разбирательства, в ходе которых ООО «ЖСК» выставлено требование о понуждении к заключению вышеуказанного договора.

С муниципальными образованиями Курской области, объекты электросетевого хозяйства находились в аренде филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» заключены договора о передаче объектов электросетевого хозяйства в безвозмездное владение и пользование.

В соответствии с пунктом 3 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике» договор о порядке использования объектов является возмездным. Цена, определяемая договором о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, составляет сумму, обеспечивающую возмещение собственнику или иному законному владельцу затрат на уплату налога на имущество в отношении переданных в пользование объектов электросетевого хозяйства, затрат на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации переданных во владение и в пользование объектов электросетевого хозяйства, затрат на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

Включение иных затрат в состав цены договора о порядке использования объектов электросетевого хозяйства не допускается.

Проанализировав представленные предприятием материалы, расходы на оплату обязательств по договору, заключенному в соответствии с пунктом 2 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике» с ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» учтены экспертной группой Комитета в сумме 98,64 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

- ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» - 98,64 тыс. руб., в т. ч.:

налог на землю – 98,64 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27.1 Основ ценообразования расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства, права владения и пользования которыми переданы системообразующей территориальной сетевой организации на основании договоров (соглашений), заключенных в

соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46.4 Федерального закона «Об электроэнергетике», учитываются в необходимой валовой выручке такой организации, в том числе в части амортизации, начисляемой собственником указанных объектов.

Расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства права владения и пользования которыми переданы и планируются к передаче филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго», как системообразующей территориальной сетевой организации на территории Курской области, представлены в сумме 36 360,13 тыс. руб.

Согласно пункту 27.1 Основ ценообразования, в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года, 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».

В отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного 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", в отношении соответствующей амортизационной группы.

Проанализировав представленные филиалом обосновывающие материалы экспертной группой Комитета расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства права владения и пользования на которые перешли к системообразующей территориальной сетевой организации определены в сумме 26 744,8 тыс. руб., в т. ч.:

- ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» - 21 434,84 тыс. руб.;
- МУП «Горэлектросети» муниципального образования «Город Железногорск» - 5 309,96 тыс. руб.

Таким образом, общая величина расходов на эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства права владения и пользования которыми перешли к филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» составила 26 843,44 тыс. руб.

5. 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 необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний.

На основании вышеизложенного экспертной группой комитета в соответствии с формулой (4) Методических указаний произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки сетевой компании на 2026 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 (-82233,9) тыс. руб., в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2026 год – 15 697,4 тыс. руб.;
- в соответствии с формулой (7) Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, составила 44 550,1 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула (7.1) Методических указаний) составила (- 22 224,4) тыс. руб.;
- в соответствии с формулой (9.9) Методических указаний экспертной группой комитета определена величина корректировки необходимой валовой выручки предприятия на 2026 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в сумме (-120 257) тыс. руб.

10. Корректировка необходимой валовой выручки на 2026 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (формула (9) Методических указаний) составила 46 336,8 тыс. руб..

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, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проанализированы данные филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» по достижению показателей надежности и качества оказываемых услуг.

На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей надежности оказываемых услуг ($Psaidi$ – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, $Psai fi$ – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии) достигнуты.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети достигнут.

Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций также достигнут.

В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год составил: $0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,3 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0$.

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 филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) в 2026 году равен 0 ($0 \times 0,02$).

Корректировка НВВ филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2026 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит: $6\,449\,636,5 \text{ тыс. руб.} \times 0 = 0 \text{ руб.}$

Для включения в необходимую валовую выручку на 2026 год предприятием представлены затраты на осуществление мероприятий в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 757 «О мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 756», понесенные филиалом в 2024 году и некомпенсированные НВВ на соответствующий период регулирования в размере 37 931,05 тыс. руб.

Экспертной группой Комитета проведен анализ представленных на 2026 год филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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. Филиалом ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» по итогам 2024 года понесены экономически обоснованные расходы, связанные с выполнением указа

Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 757 «О мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с указом Президента Российской Федерации от 19.10.2022 г. № 756», в соответствии с которым на территории Курской области вводится особый режим (средний уровень реагирования), который предусматривает усиление охраны и введение особого режима работы объектов энергетики. Данные расходы не были учтены в составе подконтрольных расходов филиала на долгосрочный период регулирования. Экспертная группа Комитета считает возможным признать экономически обоснованными затраты за 2024 год на услуги военизированной (вооруженной) охраны, приобретение средств защиты в размере 30 307,6 тыс. руб., которые предлагаются к включению в НВВ на 2026 год.

Корректировка расходов по данной статье затрат в сторону снижения относительно заявки предприятия произведена на 7 623,4 тыс. руб. В связи с исключением затрат по договору с ООО «Евро – Атлас» на приобретение материалов для проведения восстановительных работ на ПС «Южная», а также затрат по договору с ООО «ЛЭПСтройЭнерго» на приобретение хозяйственных материалов.

По результатам проверки исполнения законодательства в сфере электроэнергетики, проведенной прокуратурой Курской области во исполнение задания Генеральной прокуратуры Российской Федерации от 05.09.2025 № 73/1-458-2022, из состава НВВ предприятия исключаются расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства по договорам, заключенным с администрацией Солнечного сельсовета Золотухинского района Курской области, администрацией Селекционного сельсовета Льговского района Курской области и администрацией п. Золотухино Курской области в сумме 1710,6 тыс. руб., учтенные в составе НВВ филиала при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации и определяется в соответствии с пунктами 34(2) – 34(3) Основ ценообразования.

Экспертной группой Комитета произведен расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» на 2026 год в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования, которая составила 482 545,7 тыс. руб., исходя из экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2026 год, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования в размере 282 617,4 тыс. руб. $((0,1346 - 0,1169) \times 3\,747,295 \text{ млн. кВтч} \times 4260,96 \text{ руб./МВтч})$ и экономии, полученной за 2024 год в размере 199 928,3 тыс. руб. $((0,1169 \times 3\,660,27485$

млн. кВтч) - 371,7997)х3564,65 руб./МВтч) на уровне предложения предприятия.

При этом в расходы на содержание электрических сетей экспертной группой включается величина экономии в размере 369 711,3 тыс. руб. Оставшаяся часть экономии в размере 112 834,45 тыс. руб. включена в расходы на оплату потерь электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования.

Сумма некомпенсированного сглаживания филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2025 год составила 9 182,1 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями, распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в НВВ регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально – экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, с учетом Прогноза распределяемая в целях сглаживания роста тарифов величина экономически обоснованных расходов не учтенных при установлении регулируемых тарифов в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2026 год составит $9\,182,1 \text{ тыс. руб.} \times 1,051 = 9\,650,4 \text{ тыс. руб.}$

Экспертная группа Комитета предлагает учесть в составе необходимой валовой выручки на 2026 год величину сглаживания в размере 9 650,4 тыс. руб. в полном объеме.

НВВ по технологическому расходу (потерям) электрической энергии на 2026 год принята к расчету в сумме 2 014 674,8 тыс. руб.: на 9 месяцев 2026 года (с 01.01.2026 по 30.09.2026) – 1 445 567,9 тыс. руб., на 3 месяца 2026 года (с 01.10.2026 по 31.12.2026) – 569 107 тыс. руб., исходя из величины технологического расхода потерь 465,4922 млн. кВт·ч. (с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 326,7738 млн. кВт·ч., с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 138,718 млн. кВт·ч.), и тарифа на покупку потерь 4 328,053 руб./МВт·ч. (с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 4423,757 руб./МВт·ч., 2 полугодие – 4102,606 руб./МВт·ч.).

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в НВВ сетевой организации включается расчетная предпринимательская прибыль, которая определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расчетная предпринимательская прибыль на 2026 год по филиалу ПАО «Россети Центр»-«Курскэнерго» составила 479 717,9 тыс. руб.

В итоге, НВВ на содержание на 2026 год с учетом возврата сглаживания определена в размере 7 977 650,2 тыс. руб., что ниже предложений

предприятия на 3 373 637,9 тыс. руб. Рост к базовому периоду 2025 года составил 104 %.

По периодам 2026 года НВВ распределена экспертами в следующих размерах: с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 5 613 566,3 тыс. руб., с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 2 364 083,9 тыс. руб.

Товарная выручка на 2026 год по филиалу ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» сложилась в размере 9 992 325 тыс. руб. с ростом 104,8 % к уровню 2025 года.

Указанные расходы филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» предлагаются экспертами для рассмотрения и включения в расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Уполномоченный по делу:

начальник управления по
регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю

Д.А. Белых

Эксперты:

референт управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю

А.Б. Скрынникова

референт управления
по регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю

А.С. Ольховская