

Экспертное заключение по расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»), устанавливаемых методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026-2030 годы.

22 декабря 2025 года

АО «Оборонэнерго» в рамках дела № 03.5-1480 от 30.04.2025 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») на территории Курской области, на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026 - 2030 годы представлены в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее – комитет) материалы по установлению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго»).

Вышеуказанные предложения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» ПАО «Россети Центр» (филиал «Курскэнерго») размещены на официальном сайте акционерного общества www.oboronenergo.su.

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», 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 НВВ, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э. Расчет цен (тарифов) и формы представления предложений соответствуют нормативно-правовым актам и методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

Экспертной группой комитета произведен анализ представленных расчетов.

Экспертиза осуществлялась в соответствии с положениями законодательных и нормативных правовых актов, в том числе в соответствии с:

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

ской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования);

3) Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования);

4) 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);

5) 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) (далее – Методические указания);

6) Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р;

7) Постановление Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»;

8) постановление Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2025 г. № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

9) Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, разработанным Минэкономразвития России (далее – Прогноз);

10) Бухгалтерской (финансовой) отчетностью АО «Оборонэнерго» за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

Закупка товаров и услуг для обеспечения текущей деятельности АО «Оборонэнерго» проводится путем проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств согласно Федеральному закону от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Положение о закупках размещено на сайте АО «Оборонэнерго» в разделе «Закупки» - «Регламентация закупок» - «Нормативные документы».

Также в адрес комитета было направлено заключение филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» (письмо от 30.09.2025 № МР1-КР/35-02/4468) в соответствии с пунктом 7 статьи 23.2 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по результатам проведения экспертизы территориальной сетевой организации филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Курской области в части оценки достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организации и в части анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Экспертной группой комитета проведен анализ финансово – хозяйственной деятельности предприятия за рассматриваемый период.

Оценка достоверности представленных данных, приведенных в предложениях АО «Оборонэнерго», проведена в пределах компетенции комитета. Представленные предприятием документы и обосновывающие материалы подписаны директором филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», пронумерованы, сшиты, заверены печатью.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности предприятия за истекший период показал, что технико-экономические показатели соответствуют данным статистической и бухгалтерской отчетности, что также подтверждается аудиторским заключением независимого аудитора по результатам проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Оборонэнерго» за 2024 год, проведенной ООО «Интерком-Аудит», что подтверждает их достоверность.

Согласно бухгалтерской (финансовой) отчетности выручка предприятия за 2024 год составила 16 474 244 тыс. руб., в том числе выручка от услуги по передаче электрической энергии – 13 643 831 тыс. руб. Валовая прибыль составила 3 226 596 тыс. руб. Чистая прибыль составила 1 872 972 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Ед. изм.	Норматив	Факт 2024 г.
1	2	3	4
Коэффициент текущей ликвидности	ед.	не более 3	1,08
Коэффициент срочной ликвидности	ед.	0,5 - 1	0,85
Коэффициент абсолютной ликвидности	ед.	от 0,2 до 0,5	0,28
Коэффициент финансовой независимости	ед.	не меньше 0,5	0,64
Коэффициент автономии	ед.	0,5 - 0,7	0,64

В целом данные коэффициенты свидетельствуют о признании структуры баланса предприятия удовлетворительной.

Анализ технико-экономических показателей АО «Оборонэнерго»:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Количество активов всего, в т. ч.	у. е.	1579,46	1057,36	1100,81	1100,81
2.	ВН	у. е.	0	0	0	0
3.	СН1	у. е.	0	0	0	0
4.	СН2	у. е.	1396,79	874,9	879,49	879,49
5.	НН	у. е.	182,67	182,67	231,32	231,32

6.	Потери электрической энергии в сетях	млн. кВтч	1,0718	1,2455	1,0176	1,1292
7.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	20,3398	21,4832	17,5511	18,9281

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Приложении к данному экспертному заключению.

АО «Оборонэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (ТСО), установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии):

1. АО «Оборонэнерго» (входит в структуру акционерного общества «Гарнизон» - крупнейшего по величине уставного капитала предприятия системы Министерства обороны Российской Федерации) владеет на праве собственности и ином законном основании (договора безвозмездного пользования имуществом) на срок не менее долгосрочного периода (2026 – 2030 годы) трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Курской области, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА, а именно 12,2 МВА.

2. Акционерное общество владеет на праве собственности и ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода (2026 – 2030 годы) воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Курской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженности которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из указанных в Критериях проектных номинальных классов напряжения. Суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи АО «Оборонэнерго» на территории Курской области по трассе, непосредственно связанных с трансформаторными подстанциями составляет 22,328 км по двум проектным номинальным классам напряжения – 1- 20 кВ и ниже 1 кВ.

3. За пять предшествующих расчетных периодов (2020-2024 годы) к АО «Оборонэнерго» на территории Курской области комитетом 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. Филиал «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго», осуществляющий регулируемую деятельность, в том числе и на территории Курской области, имеет выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по

передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-222-32-20.

5. АО «Оборонэнерго» имеет официальный сайт в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» - <http://www.oboronenergo.su/>.

6. Во владении и пользовании АО «Оборонэнерго» 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.

7. АО «Оборонэнерго» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 – 2¹ статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Анализ соблюдения условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности, включая оценку исполнения обязательств организации, не проводился, так как между комитетом и АО «Оборонэнерго» данное соглашение не заключалось.

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 2026 год запланирован акционерным обществом в размере 20,057 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть, в том числе: СН2-1,95 % (0,386 млн. кВт·ч), НН-5,48 % (0,743 млн. кВт·ч), что соответствует 1,129 млн. кВт·ч., полезный отпуск составил – 18,928 млн. кВт·ч., в т. ч.: СН2 – 6,123 млн. кВт·ч., НН – 12,805 млн. кВт·ч.

Отпуск в сеть мощности предприятие представило в размере 4,179 МВт, потери мощности – 0,235 МВт (5,63 %), полезный отпуск потребителям – 3,943 МВт.

В соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования, при формировании прогнозного баланса для ТСО 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 ТСО.

Экспертной группой комитета в расчет тарифов на 2026 год принята величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 1,129 млн. кВт·ч, в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетиче-

ской системы России по Курской области на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в редакции от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП), что составляет 5,63 % от отпуска в сеть.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании ТСО, на 2026 год объемы электрической энергии (мощности) в первом полугодии 2026 года определяют в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 января по 30 сентября 2026 г., объемы электрической энергии (мощности) во втором полугодии 2026 года - в соответствии с объемами электрической энергии (мощности), указанными в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2026 год за период с 1 октября по 31 декабря 2026 г.

Таким образом, для предприятия АО «Оборонэнерго» в границах Курской области отпуск в сеть электрической энергии на 2026 год составит – 20,057 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть или 1,129 млн. кВт·ч (с 01.01.2026 по 30.09.2026 - 0,7545 млн. кВт·ч., с 01.10.2026 по 31.12.2026 - 0,3747 млн. кВт·ч), полезный отпуск – 18,928 млн. кВт·ч (с 01.01.2026 по 31.12.2026 – 13,331 млн. кВт·ч, с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 5,597 млн. кВт·ч). Отпуск в сеть мощности – 4,179 МВт, потери мощности - 0,235 МВт или 5,63 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 3,9433 МВт, в т. ч.: с 01.01.2026 по 30.09.2026 – 3,703 МВт и с 01.10.2026 по 31.12.2026 – 4,664 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» определено, что при установлении (пересмотре) на 2026 и 2027 годы цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании ТСО, операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

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

- рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым 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 ТСО.

На 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы ТСО определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования.

Согласно представленным АО «Оборонэнерго» расчетным материалам от 29.04.2025 № ВЛГ/030/1081, от 31.10.2025 № ВЛГ/030/2790, от 31.10.2025, № ВЛГ/030/2797, от 01.11.2025 № ВЛГ/030/2832, от 15.12.2025 № ВЛГ/030/3251 необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на содержание электрических сетей на 2026 год предложена предприятием в сумме 86 059,14 тыс. руб., в т. ч.: подконтрольные расходы в сумме 52 667,54 тыс. руб., неподконтрольные расходы в сумме 18 883,70 тыс. руб., выпадающие доходы – 14 507,91,74 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы, рассчитанные с применением эталонов затрат ТСО, на 2026 год предложены предприятием в сумме 19 172,0 тыс. руб. (доля 100 %).

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» на 2026 год в границах Курской области представлены предприятием в сумме 4679,74 тыс. руб.

Таким образом, НВВ для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго») на 2026 год в границах Курской области предложена предприятием в сумме 90 738,88 тыс. руб. (без учета эталонных затрат).

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2026 год) выполнен АО «Оборонэнерго» методом экономически обоснованных затрат.

Подконтрольные расходы на первый год (2026 год) долгосрочного периода регулирования 2026 – 2030 годов рассчитаны акционерным обществом методом экономически обоснованных затрат, а также с применением эталонов затрат ТСО, с учетом размера фактических затрат за прошедший период регулирования (2024 год).

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Таким образом, руководствуясь Прогнозом социально – экономическо-го развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ экспертной группой комитета проведен анализ экономической обоснованности расходов, представленных АО «Оборонэнерго» на 2026 год и произведена корректировка затрат, а также выполнен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год с календарной разбивкой на два периода: с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года и с 01.10.2026 по 31.12.2026 года.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов методом экономически обоснованных затрат

Величина подконтрольных расходов на 2026 год, определенная экспертной группой комитета с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, составила 22 097,28 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо представлены предприятием в сумме – 6731,82 тыс. руб.

Динамика фактических и плановых расходов за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Наименование	Ед. изм.	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2024 факт	2025 план	2025 факт 9 мес.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	625,2	1 280,9	620,3	1 531,7	626,4	2 054,9	697,1	2 599,2	706,5	2 181,9

Экспертной группой комитета расходы по указанной статье определены на 2026 год в сумме **1300,02 тыс. руб.**, в т. ч.:

- расходы на ГСМ представлены АО «Оборонэнерго» на 2026 год в сумме 1958,05 тыс. руб.

Согласно представленному предприятием анализу счета 20 фактические расходы РЭС «Курский», относимые на Курскую область, на услугу по передаче электрической за 2024 год составили 1640,53 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года – 1117,20 тыс. руб.

В качестве подтверждающих документов предприятием представлены:

- счета-фактуры, акты сдачи-приемки оказанных услуг, распределение затрат по областям за 2024 год по договору № 55-2023 от 04.07.2023;
- договор № 58-2024 от 04.07.2024;
- СТС и ПТС транспортных средств;
- путевые листы за 2024 год;

- расчет стоимости затрат на ГСМ;
- анализ счета 20.01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

На основании вышеизложенного, проанализировав представленные материалы, а также фактические затраты за 2021-2023 годы экспертной группой комитета расходы на ГСМ на 2026 год определены в размере **722,08 тыс. руб.**

- материалы на техобслуживание объектов ЭСХ, трансформаторное масло, МПЗ на ремонт – предложены предприятием в размере 2084,84 тыс. руб.

Материалы на капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства хоз. способом на 2026 год перенесены экспертной группой комитета в статью расходов «Работы и услуги производственного характера (хоз. способом)».

Материалы на техобслуживание объектов электросетевого хозяйства и трансформаторное масло представлены предприятием на 2026 год в сумме 2029,17 тыс. руб., в том числе: 87,85 тыс. руб. – расходы на трансформаторное масло, 1941,33 тыс. руб. материалы на техническое обслуживание электросетевого хозяйства.

В качестве обоснования вышеуказанной статьи расходов предприятием представлены:

- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта ВЛ 0,4 кВ на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта ВЛ 6-20 кВ на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта ВЛ 35 кВ на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта КЛ-0,4 кВ на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта КЛ 20-35 кВ на 2026 год;
- расчет потребности в материалах для технического обслуживания и текущего ремонта КЛ-6-20 кВ на 2026 год;
- расчет потребности трансформаторного масла для технического обслуживания и текущего ремонта на 2026 год.

Согласно анализу счета 20 фактические расходы на материалы на техобслуживание электросетевого хозяйства в 2024 году составили 11,72 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года – 37,92 тыс. руб.

Расходы на трансформаторное масло и материалы по техобслуживанию объектов электросетевого хозяйства, учтенные в составе индивидуальных тарифов на долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведены в таблице:

Наименование	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Материалы на ТО ЭСХ	тыс. руб.	52,08	51,67	52,17	58,07	58,86
Трансформаторное масло	тыс. руб.	49,95	49,56	50,04	55,69	56,45

Итого	тыс. руб.	102,03	101,23	102,21	113,76	115,31
-------	-----------	--------	--------	--------	--------	--------

Проанализировав представленные материалы, а также фактические расходы за 2026 год и 9 месяцев 2025 года экспертной группой комитета расходы на техобслуживание объектов электросетевого хозяйства на 2026 год определены в общей сумме **140,99 тыс. руб.**, в том числе: на трансформаторное масло – 87,85 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия и на техническое обслуживание – 53,14 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2025 года и применением индекса роста потребительских цен на 2026 год – 1,051.

- расходы на инструмент и инвентарь представлены предприятием в размере 860,36 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлен расчет на приобретение инструмента и инвентаря.

Согласно анализу счета 20 фактические расходы на инструмент в 2024 году составили 77,54 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года – 88,37 тыс. руб.

Экспертной группой комитета расходы на инструменты и инвентарь определены в сумме **92,88 тыс. руб.** исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2025 года и применением индекса роста потребительских цен на 2026 год – 1,051.

- расходы на канцтовары и хозтовары представлены предприятием на 2026 год в сумме 46,94 тыс. руб. В дополнение к прямым затратам по данной статье организацией учтены расходы АУП филиала «Волго – Вятский» (общепроизводственные расходы).

Расходы на канцтовары и хозтовары на 2026 год включены экспертной группой комитета в состав подконтрольных расходов в сумме **1,03 тыс. руб.**, исходя из фактических затрат за 2024 год и применением индекса потребительских цен в 2025 и 2026 годах в размере 1,09 и 1,051 соответственно.

Затраты АУП филиала «Волго – Вятский», в том числе и на канцелярские товары и хозтовары учтены в статье «Другие прочие расходы» в составе общепроизводственных расходов.

- расходы на малоценную оргтехнику и расходные материалы включены экспертной группой в размере **318,49 тыс. руб.** на уровне предложения предприятия. Предприятием представлены график замены оргтехники, расчет стоимости затрат на расходные материалы, пояснительная записка, коммерческие предложения.

- расходы на оснащение интеллектуальной системой учета по точкам отпуска представлены в размере 1381,29 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены:

- сводная таблица затрат для исполнения требований ФЗ-522 от 27.12.2028;

- пояснительная записка, акты проверки приборов учета и адресный перечень объектов потребителей (точек поставки) на которых планируется замена оборудования в период с 2026 по 2030 года в связи с выходом срока межповерочного интервала;

- акты поверки приборов учета за 2023-2024 годы;

- акты списания материальных запасов за 2024 год;

- акты замены приборов учета за 2024 год;
- договора на поставку приборов учета, трансформаторов тока, материалов за 2023,2024 годы в целом по АО «Оборонэнерго».

Расходы на оснащение интеллектуальной системой учета по точкам отпуска представлены в соответствии с вступлением в действие с 1 июля 2020 года требований Федерального закона от 27.12.2018 года № 522-ФЗ.

Замена и установка приборов учета, в том числе и интеллектуальных приборов учета, производится при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Затраты на установку измерительных комплексов учета электроэнергии связаны с заменой приборов учета в связи с периодической поверкой измерительного оборудования и выхода из строя.

Предприятием представлен расчет расходов на оснащение интеллектуальной системой учета по точкам отпуска в количестве 423 приборов учета на 2026-2030 годы, при этом предприятием представлено 347 акта проверки прибора учета, включая трансформаторы тока.

В среднем исходя из расчета предприятия на долгосрочный период 2026-2030 годы на приобретение одного прибора учета приходится 10,87 тыс. руб. (без учета материалов).

По мнению комитета по тарифам и ценам Курской области расходы по созданию интеллектуальных систем учета должны относиться к капитальным вложениям и включаться в инвестиционную программу предприятия, источником финансирования которой являются прибыль и амортизационные отчисления.

В соответствии с утвержденными инвестиционными программами АО «Оборонэнерго» (приказы Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 27.06.2024 № 107, от 27.11.2025 № 196) капитальные вложения из прибыли на 2025 год без НДС учтены экспертной группой комитета в размере 1295,0 тыс. руб., на 2026 год – 1315,0 тыс. руб.

Таким образом, источником финансирования расходов инвестиционного характера, направляемых на исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, будут являться капитальные вложения из прибыли и 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 в составе НВВ АО «Оборонэнерго» была учтена экономия расходов на оплату потерь на 2022 год в сумме 932,6 тыс. руб., на 2023 год -1509,5 тыс. руб., на 2024 год – 1502,5 тыс. руб., на 2025 год – 1842,1.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год вышеуказанная экономия составит 1169,0 тыс. руб.

Общая сумма экономии расходов на оплату потерь на 2022-2026 годы составила 6505,7 тыс. руб. и может быть использована предприятием на реализацию мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергией.

В соответствии с Основами ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии сохраняется в составе НВВ в расходах на содержание электрических сетей в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

В связи с вышеизложенным, экспертной группой комитета затраты организации по созданию интеллектуальных систем учета электрической энергии в сумме 1381,29 тыс. руб. исключены экспертной группой из состава подконтрольных расходов на 2026 год, как экономически не обоснованные.

Однако, в соответствии с представленными актами списания материальных запасов за 2024 год, фактические затраты предприятия составили 191,45 тыс. руб., из них на приборы учета и трансформаторы тока 168,94 тыс. руб., материалы 21,43 тыс. руб., оставшаяся сумма 1,08 относится к затратам на материалы Белгородской области.

В связи с этим, экспертной группой комитета затраты на материалы включены в состав подконтрольных расходов на 2026 года в размере **24,55 тыс. руб.** исходя из фактических расходов предприятия с применением индексов роста потребительских цен в 2025 году – 1,09 и на 2026 год – 1,051 в соответствии с Прогнозом.

2. Расходы на ремонт основных фондов на 2026 год определены экспертной группой комитета в сумме – **1509,44 тыс. руб.**, в том числе:

2.1. Работы и услуги производственного характера (хоз. способ) на 2021 год определены экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области в сумме 181,92 тыс. руб.

В данную статью расходов предприятием предложены:

- расходы на метрологию в размере 68,39 тыс. руб.;
- расходы на установку измерительных комплексов учета электроэнергии в размере – 1972,82 тыс. руб.

Расходы на метрологию не относятся к услугам производственного характера и будут рассмотрены в статье «Прочие расходы сторонних организаций».

Расходы на установку измерительных комплексов учета электроэнергии предприятием рассчитаны исходя из:

- сметных расчетов на установку (замену) ПУ, трансформаторов тока, услуг связи ИСУЭЭ, тех. обслуживанию программного устройства, поставку

лицензий для новых точек учета с приложением копий договоров и коммерческих предложений.

По мнению экспертной группы комитета, расходы на приобретение, установку, монтаж, обслуживание носит инвестиционный характер.

В связи с этим расходы, предложенные организацией на установку измерительных комплексов учета электроэнергии, исключены экспертной группой комитета, за исключением расходов на обслуживание программного обеспечения для функционирования интеллектуальной системы учета в сумме **1,75 тыс. руб.** на уровне предложений предприятия.

Фактические расходы на установку измерительных комплексов учета электроэнергии отсутствуют.

Дополнительно в статье «Работы и услуги производственного характера (хоз. способ)» учтены средства на приобретение материалов, необходимых для осуществления капитального ремонта объектов электросетевого хозяйства, представленные предприятием в составе расходов на «Сырье, материалы, запасные части, инструмент топливо».

Динамика фактических и плановых расходов на работы и услуги производственного характера за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Наименование	Ед. изм.	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2024 факт	2025 план	2025 факт 9 мес.
Работы и услуги произв. характера	тыс. руб.	82,4	44,2	81,7	104,1	82,5	210,1	91,8	135,0	93,1	468,5

В качестве обоснования предприятием представлены заявки на материалы для объектов, подлежащих капитальному ремонту, дефектные акты на предмет объема работ по ремонту с перечнем работ, необходимых для устранения дефектов и необходимых материалов, скриншоты с сайтов организаций с стоимостью материалов.

Экспертной группой комитета проанализированы представленные материалы и затраты на МПЗ на капитальный ремонт на 2026 год включены в размере **181,92 тыс. руб.** (без НДС) исходя из общей суммы расходов, предложенных предприятием на материалы, равномерно распределенных на долгосрочный период, поскольку в соответствии с методическими указаниями № 98-э подконтрольные расходы ежегодно индексируются. То есть, если какие – либо расходы учтены в первом году долгосрочного периода регулирования они автоматически будут учитываться в следующем году долгосрочного периода регулирования с учетом индексации, а предприятием представлены расходы на 2026-2030 годы, которые распределены неравномерно.

2.2. Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей) представлены предприятием на 2026 год в сумме 1921,41 тыс. руб., в том числе:

- текущий и капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства (подрядным способом) – 1580,44 тыс. руб.;

- расходы на техническое обслуживание объектов электрических сетей – 340,97 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание объектов электрических сетей включают в себя в том числе расходы на метрологию и сертификацию, которые не относятся к услугам производственного характера и будут рассмотрены в статье «Прочие расходы сторонних организаций».

По статье капитальный ремонт предприятием отражены затраты на капитальный и текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства подрядными организациями, также предприятием отражены плановые затраты на капитальный ремонт хозяйственным способом, которые относятся к статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент топливо» и рассмотрены в пункте 2.1 настоящего заключения.

В качестве подтверждения фактических расходов за 2024 год предприятием представлены:

- на капитальный ремонт в размере 583,03 тыс. руб.: отчет о выполнении годового плана работ по капитальному ремонту, договор подряда № 447-ВЛГ-2024 от 08.10.2024 г. с ООО «Монтажэнергострой», акты о сдаче-приемки отремонтированных объектов, счет-фактур, справка о стоимости выполненных работ и затрат, договор № 524-ВЛГ-2024 от 07.11.2024 г. с ИП Тимофеев С.А., акт сдачи-приемки оказанных услуг;

- по текущему ремонту в размере 622,92 тыс. руб.: договор подряда № 234-ВЛГ-2024 от 03.05.2024 г. и доп. соглашение к нему от 04.10.2024 г., справки о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактура.

Согласно анализу счета 20 за 2024 год затраты на текущий и капитальный ремонт составили 583,03 тыс. руб. и 622,92 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат на капитальный и текущий ремонт оборудования предприятием представлены:

- годовые планы-графики работ по капитальному и текущему ремонту оборудования электрических сетей, зданий и сооружений филиала «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 – 2030 годы;

- график технического освидетельствования электрооборудования, зданий (сооружений) на 2026-2030 годы;

- дефектные акты;

- локальные сметные расчеты на 2026- 2030 годы;

Согласно представленным материалам АО «Оборонэнерго» на территории Курской области в 2026 году планирует провести ремонт объектов электросетевого хозяйства при помощи подрядной организации в сумме 1408,04 тыс. руб., в 2027 году - 1635,77 тыс. руб., в 2028 году – 1330,39, в 2029 году – 1365,54 тыс. руб., в 2030 году – 889,09 тыс. руб.

Динамика фактических и плановых расходов по капитальному и текущему ремонту за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Наименование	Ед. изм.	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2023 факт	2024 план	2024 факт	2025 план	2025 факт 9 мес.
Ремонт ЭСХ	тыс. руб.	1099,0	822,9	1090,4	1201,6	1101,0	1300,7	1225,4	1647,3	1241,9	1899,0

Проанализировав представленные предприятием обосновывающие материалы экспертная группа комитета согласилась с предложенной суммой затрат на капитальный и текущий ремонт (подрядным способом).

Расходы за капитальный и текущий ремонт хозяйственным способом из расчета исключены, так как дублируют предложение предприятия в статье "Работы и услуги производственного характера (хоз. способ)" и рассмотрены в п. 2.1 настоящего заключения.

В соответствии с методическими указаниями № 98-э года подконтрольные расходы ежегодно индексируются. То есть, если какие – либо расходы учтены в первом году долгосрочного периода регулирования они автоматически будут учитываться в следующем году долгосрочного периода регулирования с учетом индексации.

Предприятие представило для включения в состав подконтрольных расходов затраты на капитальный и текущий ремонт представлены на 2026-2030 годы, которые распределены неравномерно, в 2027 году в большей сумме, а на 2026, 2028, 2029 и 2030 годах в меньшей сумме.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа комитета считает целесообразным равномерно распределить предложенную организацией сумму расходов на капитальный и текущий ремонт на весь долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 годов.

Таким образом, исходя из общей суммы расходов, предложенных предприятием при равномерном распределении на весь долгосрочный период расходы на капитальный и текущий ремонт объектов электросетевого хозяйства, осуществляемый при помощи подрядных организаций на 2026 год составят **1325,77 тыс. руб.**

3. Расходы на оплату электрической энергии, расходуемой на собственные нужды, на 2026 год представлены предприятием в сумме - 112,8 тыс. руб.

В качестве обоснования указанной величины расходов предприятием представлены:

- договор энергоснабжения № 4670301563/219-ВЛГ-2018 от 01.05.2028 г., заключенный с АО «АтомЭнергоСбыт»;
- счета, акты приема – передачи электроэнергии (мощности), счета – фактуры за 2024 год;
- плановый расчет стоимости электрической энергии на 2026-2030 годы;
- анализ счета 20.01 за 2024 год.

Аналогичные обосновывающие материалы представлены предприятием за 9 месяцев 2025 года.

Также экспертной группой комитета проанализированы фактические расходы предприятия на оплату электрической энергии за 2022-2024 годы.

В результате проведенного анализа, рассмотрев представленные материалы, расходы на электрическую энергию, расходуемую на собственные нужды, на 2026 год определены в сумме **108,29 тыс. руб.**

Расчет произведен исходя из анализа фактических затрат РЭС «Курский», относящихся на Курскую область, на услугу по передаче электриче-

ской энергии за 2024 год (86,73 тыс. руб.) и 9 месяцев 2025 года (63,53 тыс. руб.), фактического объема электрической энергии за 2024 год (8685 кВт) и прогнозного роста нерегулируемых цен на электрическую энергию для конечных потребителей, кроме населения; на 2026 год – 1,132 согласно Прогнозу.

4. Расходы на оплату труда представлены предприятием на 2026 год в сумме 35 578,59 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленной величины расходов предприятием представлены в комитет следующие обосновывающие документы:

- отраслевое тарифное соглашение на 2025 – 2027 годы;
- положение об оплате труда работников АО «Оборонэнерго», утвержденное приказом АО «Оборонэнерго» от 26.10.2017 № 220 (с изменениями от 14.09.2021 № 245, № 09.03.2023 № 62, от 24.04.2023 № 108, от 21.01.2025 № 13);
- положение о премировании работников АО «Оборонэнерго», утвержденное приказом АО «Оборонэнерго» от 26.10.2017 № 221;
- таблицу П1.16 «Расчет расходов на оплату труда» Методических указаний на 2026-2030 годы;
- расчет нормативной численности;
- расчет средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента АО «Оборонэнерго» филиал «Волго – Вятский» по Курской области;
- пояснительная записка к расчету затрат на оплату труда;
- анализ счета 20 РЭС «Курский» за 2024 год;
- формы № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» статистической отчетности за 2024 год по филиалу «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго» РЭС «Курский» и филиалу «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго» АУП.

По запросу комитета дополнительно были представлены:

- выписка из штатного расписания АО «Оборонэнерго» филиала «Волго - Вятский» вводимого с 01.12.2024 г.;
- выписка из штатного расписания АО «Оборонэнерго» филиала «Волго - Вятский» вводимого с 01.07.2025 г.;
- формы № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» статистической отчетности за 9 месяцев 2025 года по филиалу «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго» РЭС «Курский».
- анализ счета 20 РЭС «Курский» за 9 месяцев 2025 года.

Согласно расчету предприятия, численность персонала в границах Курской области, относимая на услугу по передаче электрической энергии на 2026 год составит 37,84 человек.

Исходя из расчета нормативной численности произведенного экспертной группой комитета в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 года № 68 и с учетом штатного расписания РЭС «Курский», действующего с 1 июля 2025 года численность персонала РЭС «Курский» с учетом ИТР и руководящего персонала на 2026 год составит 28 человек. Численность производственных рабочих непосредственно занимаю-

щаяся оказанием услуги по передаче электрической энергии на территории Курской области составила при этом 20 человек.

Согласно штатному расписанию АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на период с 1 июля 2025 года численность РЭС «Курский» с учетом управления РЭС и технического персонала составляет 29 человек.

В соответствии с положением «Об обособленном подразделении филиала «Волго – Вятский» акционерного общества «Оборонэнерго» Район электрических сетей «Курский», утвержденным приказом директора филиала «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго» от 28.05.2018 № 130, в состав района электрических сетей «Курский» (РЭС «Курский») входят: производственный участок (ПУ) «Орловский», ПУ «Белгородский», ПУ «Халино» и ПУ «Белгород – 22». Иными словами, РЭС «Курский» при осуществлении регулируемой деятельности охватывает несколько областей.

В соответствии с таблицей 1.6 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», представленной предприятием за 2024 год из фактической численности 28 человек, которые относятся на услугу по передаче электрической энергии, численность на технологическое присоединение и прочие виды деятельности не выделена.

Таким образом, предприятие осуществляет деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям, деятельность по услуге по передаче электрической энергии и прочим видам деятельности в рамках единой численности.

Кроме того, в соответствии с вышеуказанной таблицей в фактической численности РЭС «Курский», относимой на регулируемые виды деятельности, за 2024 год 28 человек – 13 человек составляют производственные рабочие, непосредственно осуществляющие регулируемую деятельность на территории Курской области, 6 человек – управленческий персонал РЭС и 9 человек инженерно – технический персонал РЭС.

Численность, определенная комитетом при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на территории Курской области на долгосрочный период 2021 – 2025 год составила 29 человек.

При этом фактический фонд оплаты труда на 2021-2025 годы и определенный экспертной группой комитета на аналогичный период имеют следующие значения:

ФОТ	тыс. руб.	План 2021 год	Факт 2021 год	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2024 год	Факт 9 мес. 2025 года
		9 350,6	12 760,6	9 277,9	13 325,0	9 367,8	12 313,4	10 425,9	13 289,9	10 566,7	11 870,44

В виду отсутствия фактических данных за 2025 год сравнить фактические и плановые показатели этого года не представляется возможным.

Согласно анализу счета 20 за 2024 год затраты на оплату труда в части услуги по передаче электрической энергии, относимые на Курскую область составили 13 289,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Исходя из вышеизложенного, расходы на оплату труда на 2026 год определены экспертной группой комитета в сумме **15 224,74 тыс. руб.**, в пределах фактической численности 28 человек исходя из фактических затрат за 2024 год с применением индексов роста цен на 2025-2026 годы в размере 1,09 и 1,051 соответственно.

5. Прочие расходы были определены в сумме 3954,79 тыс. руб., что ниже предложенного предприятием на 2326,88 тыс. руб., в т. ч.:

5.1. Оплата работ и услуг сторонних организаций – **571,22 тыс. руб.**, что ниже предложенного предприятием на 277,02 тыс. руб., из них:

- услуги связи на 2026 год представлены предприятием в сумме 221,79 тыс. руб.

Динамика фактических и плановых расходов по данной статье за долгосрочный период 2021-2025 годы приведена в таблице:

Услуги связи	тыс. руб.	План 2021 год	Факт 2021 год	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	Факт 9 мес. 2025 года
		49,5	53,6	49,1	57,2	49,6	119,8	55,2	131,5	55,9	118,4

В качестве обоснования данных расходов предприятием представлены:

- расчет стоимости затрат на услуги связи в границах Курской области;
- договор об оказании услуг корпоративной мобильной связи от 06.06.2012 № ФД-11/36;

- договор на оказание услуг связи № Кр-40/БО/76-ВЛГ-2020 от 01.04.2020;

- дополнительное соглашение № 1 к договору на оказание услуг связи № Кр-40/БО/76-ВЛГ-2020 от 01.04.2020;

- протокол заседания закупочной комиссии филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»;

- приказы АО «Оборонэнерго» от 01.09.2016 № 217 «Об утверждении Положения «О порядке использования и контроля средств и услуг корпоративной мобильной связи в АО «Оборонэнерго», от 02.09.2016 № 280 «О введении в действие Положения «О порядке использования и контроля средств и услуг корпоративной мобильной связи в АО «Оборонэнерго»;

- коммерческое предложение на услуги связи;

- акты оказанных услуг связи за 2024 год;

- счета-фактуры на оказание услуг связи и обеспечение доступа в Интернет за 2024 год;

- анализ счета 20.01 за 2024 год.

Согласно анализу счета 20 фактические расходы на услуги связи за 2024 год составили 126,90 тыс. руб.

Исходя из анализа представленных материалов и фактических расходов экспертной группой комитета затраты на услуги связи на 2026 год приняты в сумме **145,38 тыс. руб.**, что ниже предложенного предприятием на 76,41 тыс. руб. Расчет произведен на основании фактических данных за 2024 год и применением индекса роста потребительских цен согласно Прогнозу, на 2025 год – 1,09 и на 2026 год – 1,051.

- расходы по статье услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства представлены в сумме 377,31 тыс. руб. и включают в себя услуги по пультовой охране объекта (административного здания) и расходы по круглосуточной охране склада (общепроизводственные).

Динамика фактических и плановых расходов по данной статье за долгосрочный период 2021-2025 годы приведена в таблице:

Охрана	тыс. руб.	План 2021 год	Факт 2021 год	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	Факт 9 мес. 2025 года
		12,2	8,0	12,1	4,4	12,2	30,0	13,6	30,6	13,8	374,6

В качестве обоснования затрат по пультовой охране предприятием представлены: договора на оказание охранных услуг с ООО «ЧОП «Есаул» от 01.11.2023 № 515-ВЛГ-2023, от 01.11.2024 № 505-ВЛГ-2024, протоколы закупочной комиссии филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», счета на оплату и акты оказанных услуг за 2024 год и 9 месяцев 2025 года, анализ счета 20.01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

Согласно анализу счетов 20.01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года фактические затраты составили 30,6 тыс. руб. и 24,0 тыс. руб. соответственно.

Экспертной группой комитета расходы по данной статье приняты в размере 35,06 тыс. руб. исходя из фактических затрат по данной статье с применением индекса роста потребительских цен согласно Прогнозу, на 2025 год – 1,09 и на 2026 год – 1,051.

В качестве обоснования расходов по круглосуточной охране склада предприятием представлены расчет и распределение расходов по охране склада в г. Орел, протокол заседания центральной закупочной комиссии, договор на оказание охранных услуг № 526-ВЛГ-2024 от 11.11.2024 г.

Предприятием разъяснено, что в г. Орел расположена база РЭС, используемая в качестве склада, на который поступают материалы для производства с последующим распределением в другие РЭС.

Проанализировав представленные материалы, в виду отсутствия платёжных документов и внутреннего документа, подтверждающего закрепление распределения расходов по охране склада в г. Орел между указанными в расчете регионами, экспертной группой комитета расходы по охране склада в г. Орел исключены из НВВ предприятия как экономически необоснованные.

В связи с вышеизложенными расходами по статье услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства на 2026 года приняты экспертной группой в сумме **35,06 тыс. руб.**, что ниже предложенного предприятием на 342,25 тыс. руб.

- прочие услуги сторонних организаций на 2026 год предложены предприятием в сумме 249,13 тыс. руб. и включают в себя расходы на сертификацию электроэнергии. Также в данную статью затрат перенесены расходы на метрологию из статьи «Работы и услуги производственного характера» и включены затраты на формирование охранных зон.

В качестве обоснования расходов на сертификацию предприятием представлены:

- пояснительная записка о необходимости проведения сертификации электрической энергии;
- договор возмездного оказания услуг № 292-ВЛГ-2024 от 24.06.2024 г. об оказании услуг по сертификации качества электрической энергии;
- смета на проведение работ обязательной сертификации электрической энергии;
- акт анализа состояния производства электрической энергии;
- акт выбора пунктов контроля для сертификационных испытаний электрической энергии;
- акт сдачи-приемки услуг (работ);
- коммерческое предложение на проведение обязательной сертификации ООО «ЭлектроСертификация».

На основании вышеизложенного экспертной группой комитета расходы на проведение сертификации электрической энергии в сумме **249,13 тыс. руб.** включены в НВВ предприятия на 2026 год исходя из фактических затрат по данной статье и предложения предприятия.

Расходы на метрологию предложены предприятием в размере 68,4 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены:

- пояснительная записка;
- график поверки и калибровки;
- договора № 160/105-ВЛГ-2024 от 04.03.2024 г., № 70-ВЛГ-2025 от 18.02.2025 г.;
- акты приема-сдачи работ (оказания услуг) за 2024 год.

В соответствии с анализом счета 20 фактические затраты на поверку и калибровку за 2024 год составили 29,89 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года – 26,83 тыс. руб.

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы экспертной группой расходы на метрологию приняты в размере **37,6 тыс. руб.** исходя из фактических затрат предприятия за 9 месяцев с учетом индекса роста потребительских цен на 2026 год в размере 1,051 согласно Прогнозу.

Также в данную статью затрат включены расходы организации по формированию охранных зон в размере **104,05 тыс. руб.**, исходя из фактических затрат предприятия на установление охранных зон согласно договору № 150-ВЛГ-2025 от 21.02.2025 на 99,0 тыс. руб. и счету 20 за 9 месяцев 2025 года с применением индекса роста потребительских цен на 2026 год в размере 1,051, что меньше предложенного предприятием на 175,95 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, расходы на прочие услуги сторонних организаций включены в сумму **390,78 тыс. руб.**

5.2. Расходы на командировки и представительские расходы предложены предприятием в сумме 63,71 тыс. руб.

В обосновании представленных расходов предприятием представлены:

- приказ от 26.08.2020 года № 232 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам ОАО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»;

- анализ счета 20.01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

В соответствии с анализом счета 20 фактические затраты на командировочные и представительские расходы за 2024 год составили 63,65 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года – 82,8 тыс. руб.

Динамика фактических и плановых затрат на командировочные и представительские расходы за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Командировочные и представительские расходы	тыс. руб.	2021 год план	2021 год факт	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2024 год факт	2025 год план	2025 год 9 мес. факт
		37,1	23,3	36,8	239,4	37,2	26,6	41,4	63,7	41,9	82,8

В связи с отсутствием расчёта затрат на командировочные и представительские расходы, экспертной группой комитета расходы по данной статье приняты в размере **48,03 тыс. руб.**, исходя из утвержденных затрат по данной статье расходов на 2025 год с учетом индексов роста потребительских цен на 2025 год в размере 1,09 и 2026 год в размере 1,051 согласно Прогнозу.

5.3. Расходы на подготовку кадров представлены предприятием в сумме 173,88 тыс. руб.

В дополнение к прямым затратам по данной статье организация учла расходы АУП филиала.

В качестве обоснования вышеуказанных расходов предприятием представлены:

- пояснительную записку к расчету затрат на персонал на территории Курской области;

- приказ от 11.01.2023 № 8 «Об утверждении Положения об обучении работников АО «Оборонэнерго»;

- план повышения квалификации;

- анализ счета 20.01 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года;

- протоколы заседания закупочной комиссии;

- договора возмездного оказания услуг № 485-ВЛГ-2024 от 24.10.2024 г., № 261-ВЛГ-2024 от 22.05.2024 г., № 137-ВЛГ-2024 от 22.03.2024;

- акты оказанных образовательных услуг с ЧОУ ДПО «УМИТЦ», КО-ОО ВДПО, ОБПОУ «КАТК» за 2024 год;

- прочие нормативные документы (приказы Минэнерго РФ, Минтранса РФ, Ростехнадзора и т.д.).

Экспертной группой комитета расходы на обучение персонала включены в состав НВВ на 2026 год в сумме **71,71 тыс. руб.**, исходя из фактических расходов за 2024 год и применением индекса роста потребительских цен в 2025 году – 1,09 и 2026 году – 1,051.

Динамика фактических расходов по обучению персонала за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2021 год план	2021 год факт	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2024 год факт	2025 год план	2025 год 9 мес. факт
		58,2	56,2	57,7	70,2	58,3	80,3	64,9	62,6	65,8	9,2

5.4. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2026 представлены акционерным обществом в сумме 1730,25 тыс. руб., в том числе:

- расходы на спецодежду и средства индивидуальной защиты – 1283,71 тыс. руб.;
- инструменты, оборудование, приборы – 103,93 тыс. руб.;
- печатная продукция, спецлитература – 18,33 тыс. руб.;
- расходы на медицинские осмотры – 213,25 тыс. руб.;
- аттестация рабочих мест – 9,35 тыс. руб.;
- прочие – 101,69 тыс. руб.

Динамика фактических и плановых расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности за долгосрочный период 2021 - 2025 годов приведена в таблице:

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2021 год план	2021 год факт	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2024 год факт	2025 год план	2025 год 9 мес. факт
		205,2	428,2	203,6	484,5	205,6	237,6	228,8	164,0	231,9	339,6

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2026 год определены в сумме **243,71 тыс. руб.**, что ниже предложения предприятия на 1486,54 тыс. руб.

Расходы приняты экспертной группой комитета исходя из установленных по данной статье затрат на 2025 год с применением индекса роста потребительских цен на 1,051 на 2026 год согласно Прогнозу.

5.5. Расходы на страхование представлены предприятием на 2026 год в сумме 32,3 тыс. руб., в т. ч.: обязательное страхование автогражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) – 30,58 тыс. руб., обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта – 1,72 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов на страхование предприятие представлено:

- пояснительная записка по обязательному страхованию гражданской ответственности опасного объекта;

- договор № 37-2024/24 FDE 0055 от 26/04/2024 года и дополнительное соглашение от 24.01.2025 года № 17/11-ВЛГ-2025 к договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за

причинение вреда в результате аварии на опасном объекте 24-FDE 0055 от 26.04.2024 года;

- расчет затрат на обязательное страхование гражданской ответственности опасного объекта в границах Курской области;

- страховой полис обязательного страхования ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте за 2025 год;

- счет на оплату страхового полиса обязательного страхования ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте за 2025 год;

- договор об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 08.05.2024 года № 64-2024;

- страховые полиса по договорам ОСАГО на 2024 год;

- анализ счета 20 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года;

Страховые полисы ОСАГО представлены на следующие автомобили: УРАЛ-4320 0111 41 МКМ-200 гос. номер - 8195AU50, ГАЗ-3308 1 гос. номер - 8196AU50, Ford FOCUS гос. номер - O591OU46, на ПСС-131 18Э гос. номер - M096UP46, УАЗ 390945 гос. номер O015OH46, УАЗ 390995 гос. номер O036OH46, УАЗ 390995 гос. номер O587OU46, УАЗ 390995 гос. номер O872NU46.

В соответствии со страховыми полисами ОСАГО на 2024 год, представленными предприятием по автомобилям, указанным в расчете, сумма средств на страхование автомобилей по договорам ОСАГО за 2024 год составила 30,24 тыс. руб.

Согласно анализу счета 20 за 2024 год расходы на страхование автотранспорта по договорам ОСАГО составили 25,62 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года расходы составили 21,84 тыс. руб.

То есть доля отнесения расходов по страхованию на Курскую область на услугу по передаче за 2024 год составляет 84,7 %.

В соответствии со страховым полисом обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте сумма страхования в 2024 году составляет 1,44 тыс. руб.

Согласно анализу счета 20 за 2024 год расходы по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте по Курской области составили 1,38 тыс. руб., за 9 месяцев 2025 года - 1,08 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, экспертной группой комитета расходы на страхование для АО «Оборонэнерго» на территории Курской области на 2026 год определены в сумме **30,93 тыс. руб.** исходя из фактических затрат на 2024 год с применением индексов роста цен на 2025-2026 годы в размере 1,09 и 1,051 соответственно.

5.6. Услуги банка приняты в сумме **16,3 тыс. руб.**, на уровне предложений предприятия с учетом фактических затрат за предыдущие периоды регулирования.

5.7. Расходы на социальное развитие из прибыли на 2026 год представлены предприятием в сумме 863,94 тыс. руб.

В составе вышеуказанных расходов предприятием предусмотрены следующие выплаты социального характера, предусмотренные действующим в обществе Положением о выплатах социального характера (приказ № 65 от 17.03.2025 г.):

- единовременная выплата к ежегодному оплачиваемому отпуску;
- подарки детям к Новому году;
- единовременная материальная помощь работнику при рождении ребенка;
- единовременная материальная помощь работнику при первом вступлении в брак;
- единовременная выплата в случае смерти близких родственников работника;
- единовременная выплата работнику, достигшему 50,55,60,65,70 лет;
- единовременная матпомощь при увольнении работника после установления трудовой пенсии по старости;
- единовременная премия за добросовестное выполнение трудовых обязанностей;
- единовременная выплата к праздничным дням;
- единовременная выплата в случае смерти работника.

Динамика расходов из прибыли на социальное развитие за долгосрочный период 2021 -2025 годов приведена в таблице:

Расходы из прибыли на социальное развитие	тыс. руб.	2021 год план	2021 год факт	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2024 год факт	2025 год план	2025 год 9 мес. факт
		643,0	1 363,1	638,0	1 419,3	644,2	1 125,6	716,9	1 206,0	726,6	1 226,5

Предприятием была представлена расшифровка фактических и плановых затрат по статье «Расходы из прибыли на социальное развитие».

На предприятии не ведется разделение расходов на выплаты социального характера в соответствии со статьями, предусмотренными Положением о выплатах социального характера.

Проанализировав представленные материалы, расходы на выплаты социального характера из прибыли на 2026 год определены экспертной группой комитета в сумме **863,94 тыс. руб.** что соответствует предложению предприятия.

5.7.1. Прочие расходы из прибыли, включающие в себя расходы на корпоративные, спортивные и культурные мероприятия в сумме 106,74 тыс. руб. исключены из расчета, как экономически необоснованные.

5.8. Другие прочие расходы представлены в сумме 2446,32 тыс. руб.

Вышеуказанные расходы включают в себя:

- общехозяйственные расходы (расходы Центрального аппарата управления общества), относимые на Курскую область – 1498,73 тыс. руб.;

- общепроизводственные расходы (на административно-управленческий персонал филиала) – 947,59 тыс. руб.

При установлении необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 годов в данной статье расходов учитывались общехозяйственные расходы (расходы центрального аппарата управления общества) и общепроизводственные расходы (расходы АУП филиала).

Динамика затрат по статье «другие прочие расходы» за долгосрочный период 2021 – 2025 годов приведена в таблице:

Наименование	Ед. измерения	2021 год план	2021 год факт	2022 год план	2022 год факт	2023 год план	2023 год факт	2024 год план	2024 год факт	2025 год план	2025 год 9 мес. факт
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 474,6	1 359,7	1 463,1	1 071,3	1 477,3	1 020,9	1 644,2	760,8	1 666,4	588,3
Общепроизводственные расходы		3 037,4	3 824,4	3 013,8	3 585,2	3 043,0	3 000,6	3 386,7	3 103,7	3 432,4	0,0

Проанализировав представленные общехозяйственные расходы на 2026 год приняты экспертной группой комитета в сумме **1206,51** тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2021-2024 годы с учетом индексов потребительских цен на 2025 год в размере 1,09 и на 2026 год в размере 1,051 согласно Прогнозу.

На 2026 год общепроизводственные расходы предприятие представило в составе производственных расходов, распределив их по статьям затрат.

Экспертной группой комитета общепроизводственные расходы на 2026 год определены в размере **902,44 тыс. руб.** исходя из предложений предприятия за исключением экономически необоснованных расходов (клининг).

Таким образом, затраты по статье «другие прочие расходы» на 2026 год составят **2108,95 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения ТСО к крупнейшей ТСО в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

На территории Курской области к крупнейшей ТСО отнесен филиал ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» (постановление Губернатора Курской области от 04.09.2024 № 198-пг «Об определении системообразующей терри-

ториальной сетевой организации на территории Курской области» (далее - СТСО).

В соответствии с вышеизложенным уровень подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 1 у.е. составляет 20,07 руб., уровень подконтрольных расходов СТСО составляет 22,74 руб. на 1 у.е.

Снижение подконтрольных расходов по отношению к предложенному предприятием составило 30 570,25 тыс. руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций

В соответствии с письмом ФАС России от 12.12.2025 № ГМ/118914/25 о порядке формировании операционных (подконтрольных) расходов и с проектом приказа ФАС России «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э и от 30 марта 2012 г. № 228-э» (для целей настоящего заключения далее - проект Методических указаний № 98-э) для ТСО, права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Минобороны РФ и (или) подведомственные Минобороны РФ организации, подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, начиная с первого года долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле (9.20) проекта Методических указаний № 98-э.

В соответствии с пунктом 38 (4) Основ ценообразования права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Минобороны РФ и (или) подведомственные Минобороны РФ организации, операционные (подконтрольные) расходы ТСО определяются исходя из:

- значений эталонов затрат ТСО, предусмотренных приложением № 8 к Основам ценообразования;
- коэффициента учета влияния сроков эксплуатации оборудования, предусмотренного приложением № 11 к Основам ценообразования;
- коэффициента приведения эталонов затрат, предусмотренного приложением № 12 к Основам ценообразования;
- данных о фактическом количестве объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО на праве собственности или на ином законном основании и применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за последний отчетный период текущего года, вторичного оборудования, обеспечивающего функционирование и управление первичным (основным) электросетевым оборудованием, непосредственно участвующим в процессе передачи и распределения электрической энергии, а также данных о приборах учета электрической энергии и иного оборудования, которые необходимы для выполнения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В соответствии с проектом Методических указаний № 98-э для расчета долгосрочных тарифов и НВВ не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов;
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов.

АО «Оборонэнерго» от 31.10.2025 № ВЛП/030/2797 представлен расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, определенных методом эталонов затрат.

Размер операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год, определенных методом эталонов затрат, предложенный предприятием, составил 19 172,0 тыс. руб.

Также по запросу комитета предприятием представлены обосновывающие материалы, подтверждающие наличие оборудования, участвующего в расчете (от 15.12.2025 № ВЛП/030/3251).

ФАС России письмом от 21.11.2025 № ТН/110841-ПП/25 был направлен калькулятор расчета прогнозных операционных (подконтрольных) расходов ТСО, определенных с применением эталонов затрат.

Таким образом, операционные (подконтрольные) расходы на 2026 год с применением эталонов затрат определены в сумме **17 588,77 тыс. руб.**, исходя из условных единиц АО «Оборонэнерго» 1100,81, значений эталонов затрат, коэффициентов учета влияния сроков эксплуатации оборудования, коэффициента приведения эталонов затрат.

Таким образом, величина подконтрольных расходов на 2026 год, определенная в соответствии с формулой (9.21) проекта Методических указаний № 98-э составила **20 744,73 тыс. руб.** исходя из доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных расходов в размере 70% - **15 468,10 тыс. руб.** ($22097,28 \cdot 0,7$) и доли операционных (подконтрольных) расходов рассчитанных с применением эталонов затрат ТСО в размере 30 % - **5276,63 тыс. руб.** ($17\,588,77 \cdot 0,3$).

2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере **11 112,27 тыс. руб.**, в том числе:

2.1. Амортизационные отчисления предложены предприятием в размере 5069,77 тыс. руб.

Пунктом 27(1) определено, что в отношении ТСО, НВВ которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других ТСО, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике 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».

В соответствии с инвестиционной программой АО «Оборонэнерго» на 2025-2030 годы, утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 27.11.2025 № 196 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Курской области на 2025-2030 годы», сумма инвестиций АО «Оборонэнерго» за счет источника «амортизация» в 2026 году составит 3745,23 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, с учетом пункта 27(1) Основ ценообразования, расходы на амортизацию на 2026 год включены экспертной группой комитета в размере **3745,23 тыс. руб.**

Оставшаяся сумма амортизации относится к недоиспользованной амортизации прошлых лет и учтена экспертной группой комитета по п. 7 Основ ценообразования.

2.2. Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – 220,9 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на оплату тепловой энергии приняты экспертной группой комитета в сумме **190,12 тыс. руб.**, что ниже предложенного предприятием на 3,37 тыс. руб.

Расходы определены исходя из фактических затрат по данной статье.

В качестве обоснования указанных расходов предприятием представлены: плановый расчет расходов на оплату тепловой энергии на 2026 год, договор на снабжение тепловой энергией горячей воде № 2354063 от 09.01.2013 и договор на теплоснабжение № 01-09-46-01-014/500-ВЛГ-2021 от 5.09.2021, акты об оказании услуг за 2024 год, счета и счета-фактуры за аналогичный период, анализ счета 20.01 за 2024 год.

В дополнение предприятием представлены за январь-апрель 2025 года: счета-фактуры, акты об оказании услуг, счета, а также представлен отчет по счету 20 за 9 месяцев 2025 года.

Расходы на тепловую энергию рассчитаны экспертной группой исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии за 2024 год в размере 72,52 Гкал (66,56 Гкал, поставляемые АО «Квадра» (филиал «Курская генерация») (в настоящее время филиал АО «РИР-Энерго» - «Курская генерация»), 5,96 Гкал - поставляемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) и утвержденных постановлениями Министерства по тарифам и ценам Курской области) тарифов на тепловую энергию на первое полугодие 2026 года:

для АО «Квадра» (филиал «Курская генерация») – 2490,52 руб./Гкал (постановление № 89 от 19.12.2024);

для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – 2786,10 руб./Гкал (постановление № 55 от 17.12.2024).

и тарифов на второе полугодие 2026 года, полученного исходя из тарифов первого полугодия 2026 года с применением индекса роста цен на тепловую энергию согласно Прогнозу - на 109,9 %.

- расходы на водоснабжение и водоотведение приняты экспертной группой комитета в сумме **4,59** тыс. руб., что ниже предложенного предприятием на 0,99 тыс. руб.

В данную статью затрат перенесены расходы из статьи «прочие коммунальные услуги», относящиеся на водоотведение (негативное воздействие на центральную систему водоотведения).

Расходы определены исходя из фактических затрат по данной статье.

В качестве обоснования предприятием представлены следующие материалы: плановый расчет расходов на 2026 год, счета, акты и счета-фактуры за 2024 год, договор холодного водоснабжения и водоотведения № 3552/3-ВЛГ-2019 от 01.01.2019, анализ счета 20.01 за 2024 год.

В дополнение предприятием представлены за 9 месяцев 2025 года: счета-фактуры, акты, счета, отчет по счету 20.

Проанализировав представленные материалы экспертной группой комитета расходы на водоснабжение и водоотведение определены исходя из объемов потребления указанных коммунальных ресурсов РЭС «Курский» за 2024 год, тарифов на водоснабжение и водоотведение, установленных для МУП «Курскводоканал» (постановление № 190-вод от 19.12.2024) и предельного индекса, установленного Прогнозом в размере 1,098.

- расходы по вывозу и утилизации твердо – бытовых отходов (ТБО) включены в сумме **26,19** тыс. руб., что ниже предложенного предприятием на 3,18 тыс. руб.

В качестве обоснования вышеуказанных расходов предприятием представлены: плановый расчет расходов на 2026 год, акты об оказании услуг и счета на оплату за 2024 год и 9 месяцев 2025 года, договор на оказание услуг по обращению с ТКО, в том числе с крупногабаритными отходами № 8287/63-ВЛГ-2019 от 29.03.2019 г., анализ счета 20.01 за 2024 год, отчет по счету 20 за 9 месяцев 2025 года.

Расчет расходов по вывозу и утилизации ТБО произведен экспертной группой комитета исходя из объемов потребления указанной коммунальной услуги РЭС «Курский» за 2024 год и 9 месяцев 2025 года, предельных единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленных постановлением Министерства по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2024 № 194-тко для АО «Спецавтобаза по уборке города Курска» на 2025 год и предельного индекса, установленного Прогнозом на 2026 год – 1,098.

2.3. Налоги включены в сумме **1163,63** тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество на 2026 год представлен предприятием в сумме 0,04 тыс. руб.

В расчетных материалах по указанной статье расходов предприятием представлены налоговая декларация по уплате налога на имущество за 2024 год, анализ счета 20 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года, платежные поручения по уплате налога на имущество за 1-3 кварталы 2024 года.

Проанализировав представленные предприятие материалы, экспертной группой комитета налог на имущество АО «Оборонэнерго» в границах Кур-

ской области на 2026 год определен в размере **0,04 тыс. руб.**, что соответствует предложению предприятия.

- транспортный налог представлен предприятием в сумме - 47,98 тыс. руб. Экспертной группой комитета транспортный налог на 2026 год определен в сумме **19,66 тыс. руб.**

В качестве обоснования вышеуказанной суммы налога предприятием представлены: расчет транспортного налога, приказ АО «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» от 20.12.2023 г. № 441 «О закреплении транспортных средств и специальной техники за подразделениями филиала на 2024 год», сообщение ИФНС по Курской области об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога РЭС «Курский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год, платежные поручения по уплате транспортного налога за 2024 год, анализ счета 20 за 2024 год и 9 месяцев 2025 года.

Согласно сообщению ИФНС по Курской области об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога РЭС «Курский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» транспортный налог уплачен в сумме 28,62 тыс. руб. по следующим транспортным средствам: Ford Focus (гос. № О591ОУ46), 481260 (ПСС-131.18.Э) на ГАЗ-389700-29 (гос. № М096УР46), УАЗ 390945 (гос. № О036ОН46), УАЗ 390945 (гос. № О015ОН46), УАЗ 390945 (гос. № О587ОУ46), УАЗ-390945 (гос. № О816ХА46) и УАЗ 390945 (гос. № О872НУ46).

В соответствии с анализом счета 20 за 2024 год, представленным предприятием, транспортный налог по Курской области на услугу по передаче отнесен в сумме 19,66 тыс. руб., оставшаяся сумма налога распределена по производственным участкам других субъектов Российской Федерации входящих в состав РЭС «Курский».

На основании вышеизложенного экспертной группой комитета произведен расчет транспортного налога на 2026 год исходя из действующих ставок транспортного налога, утвержденных законом Курской области «О транспортном налоге» от 10 октября 2002 года № 44-ЗКО и мощностей двигателей автомобилей, находящихся на балансе РЭС «Курский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и зарегистрированных на территории Курской области с учетом доли, относимой на услугу по передаче электрической энергии.

- налог на прибыль представлен предприятием для включения в состав неподконтрольных расходов в сумме **1143,93 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В качестве обоснования расходов по статье «налог на прибыль» предприятием, представлены обосновывающие документы, в том числе налоговая декларация по налогу на прибыль за 2024 год, а также расчет налога на при-

быль, приходящегося на обособленные подразделения общества для включения в состав НВВ.

Расчет сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть субъектов Российской Федерации АО «Оборонэнерго» производит исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества общества.

В соответствии с представленным предприятием расчетом налога на прибыль, приходящегося на обособленные подразделения общества для включения в состав НВВ, по Курской области за 2024 год по регулируемому виду деятельности (услуга по передаче, технологическое присоединение) налог на прибыль составил 1143,93 тыс. руб., по прочим видам деятельности 52,75 тыс. руб. Общая сумма налога на прибыль, относящаяся на Курскую область за 2024 год составила 1143,93 тыс. руб., в том числе: сумма налога, уплаченная в бюджет субъекта Российской Федерации – 1017,18 тыс. руб. (исходя из ставки 17%), в федеральный бюджет – 179,5 тыс. руб. (исходя из ставки 3%), что подтверждается налоговой декларацией по уплате налога на прибыль за 2024 год.

В связи с вышеизложенным, экспертной группой комитета налог на прибыль включен в состав неподконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 2026 год в размере фактически уплаченного налога за 2024 год в бюджет субъекта Российской Федерации и бюджет Российской Федерации, приходящегося на Курскую область в сумме 1143,93 тыс. руб.

2.5. Выплаты по страховым взносам с фонда оплаты труда определены в сумме 4664,77 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 10(4) пункта 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.

В связи с вышеизложенным выплаты по страховым взносам сложились исходя из фактических отчислений предприятия за 2024 год (4029,57 тыс. руб. – по действующей ставке страховых взносов – 30 % и 42,37 тыс. руб. 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 обособленно-

го подразделения, представленного предприятием с применением индексов роста согласно Прогнозу на 2025 год – 1,09, на 2026 год – 1,051.

2.6. Согласно расчетным таблицам по расчету НВВ на 2025 год, расходы на капитальные вложения из прибыли предприятием запланированы в размере **1315,0 тыс. руб.**

В соответствии с инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025-2030 годы, утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 27.11.2025 № 196 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в границах Курской области на 2025-2030 годы» сумма инвестиций АО «Оборонэнерго» в 2026 году без НДС составит 5060,23 тыс. руб. за счет следующих источников: амортизация – 3745,23, прибыль - 1315,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на реализацию инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2026 год учтены экспертной группой комитета в составе НВВ на 2025 год в сумме 5060,23 тыс. руб. за счет амортизации – 3745,23 тыс. руб., за счет прибыли - 1315,0 тыс. руб., согласно утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

2.7. В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2025 года № 37 равны **0,0 тыс. руб.**

Снижение неподконтрольных расходов по сравнению с предложением предприятия произведено на 7 771,43 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.

На основании вышеизложенного экспертной группой комитета в соответствии с формулой (4) Методических указаний произведен расчет корректировки НВВ сетевой компании на 2026 год, связанной с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2024

год) долгосрочного периода регулирования (2021 – 2025 годы), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, которая составила **492,96 тыс. руб.**, в том числе:

- согласно формуле (9.13) Методических указаний определена величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, которая составила **(-4606,96) тыс. руб.**;

- в соответствии с формулой (7) Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, составила **1624,72 тыс. руб.**;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула (7.1) Методических указаний) составила **3664,77 тыс. руб.**;

- в соответствии с формулой (9.10) 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 **(-189,57) тыс. руб.**

- корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2026 год, в соответствии с формулой (9) Методических указаний не включена.

В соответствии с ежегодным отчетом о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2024 г. утвержденным Министерством по тарифам и ценам Курской области 15.04.2025, мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» выполнены в полном объеме на 100 %.

В связи с этим корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (дополнением) инвестиционной программы принята на уровне **0,00 тыс. руб.**

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 проанализированы данные филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 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 2024 году филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» достигнуты, а плановые значения показателя надежности $K_{над1}$ – достигнуто, $K_{над2}$ – достигнуто со значительным улучшением. В этой связи обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2024 год составит: $0,30 \times 0 + 0,30 \times 1 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,30$.

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 «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом надежности и качества производимых товаров (услуг) в 2026 году равен 0,006 ($0,30 \times 0,02$).

Корректировка филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых товаров (услуг) в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний составит: $29\,560,15 \text{ тыс. руб.} \times 0,006 = 177,36 \text{ тыс. руб.}$

В итоге НВВ АО «Оборонэнерго» для компенсации расходов на содержание электрических сетей, после произведенной экспертной группой комитета корректировки, сложилась в сумме **34 999,17 тыс. руб.**, что меньше предложенного предприятием на 51 059,97 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом «б» пункта 37 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 № 861, обязательства по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, заключаемым СТСО с ТСО, владеющими объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории субъекта Российской Федерации, в котором осуществляет деятельность СТСО, определяются при заключении договора со смежной ТСО - в точках поставки, совпадающих с точками поставки, в которых определяются обязательства по договорам между СТСО и потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены (в том числе опосредованно) к объектам электросетевого хозяйства указанной ТСО (при отсутствии вышеуказанных точек поставки обязательства определяются в точках поставки, совпадающих с точками присоединения объектов электросетевого хозяйства указанной ТСО к расположенным в том же субъекте Российской Федерации объектам электросетевого хозяйства иных ТСО, в сети которых осуществляется отпуск электрической энергии).

При наличии точек поставки конечных потребителей от сетей ТСО обязательства по договорам между СТСО и ТСО определяются в точках поставки конечных потребителей, а объемы отпуска в сети смежных ТСО не учитываются при определении стоимости оказанных услуг со стороны ТСО.

АО «Оборонэнерго» были представлены согласованные данные об объемах отпуска электрической энергии в сети смежных ТСО за 2024 год 3,89632 млн. кВт·ч.

Таким образом, для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии полезный отпуск составит 15,03178 млн. кВт·ч.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р регулируемые цены (тарифы) на электриче-

скую энергию (мощность) подлежат применению со следующей календарной разбивкой:

- с 1 января 2026 г. по 30 сентября 2026 г.

- с 1 октября 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

На основании вышеизложенного, экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2026 год с календарной разбивкой на 2 периода: с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года и с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года, в том числе:

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

- ставка на содержание электрических сетей:

Исходя из необходимой валовой выручки на период с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – 24 649,62 тыс. руб. и заявленной мощности потребителей – 3,7030 МВт ставка на содержание электрических сетей с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года составит **739628,993 руб./МВт в месяц** (24649,62 тыс. руб./3,7030 МВт/9 мес.×1000).

Исходя из необходимой валовой выручки на период с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – 10 349,55 тыс. руб. и заявленной мощности потребителей – 4,6643 МВт ставка на содержание электрических сетей с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года составит **739628,993 руб./МВт в месяц** (10349,55 тыс. руб./4,6643 МВт/3 мес.×1000).

- ставка на оплату потерь:

Затраты на компенсацию потерь на 2026 год в сумме **4614,44 тыс. руб.** рассчитаны исходя из планового объема потерь электрической энергии в 2026 году – 1,1292 млн. кВтч (с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – 0,7545 млн. кВтч, с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – 0,3747 млн. кВтч) и тарифов на покупку потерь по гарантирующему поставщику АО «Росатом Энергосбыт»:

с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года:

- 4,078459 руб./кВт·ч, рассчитанного для АО «Росатом Энергосбыт» из свободной (нерегулируемой) цены покупки электроэнергии, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт», установленной комитетом по тарифам и ценам Курской области и инфраструктурных платежей на (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС», ЗАО «ЦФР»);

с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года:

- 4,102606 руб./кВт·ч, рассчитанного для АО «Росатом Энергосбыт» из свободной (нерегулируемой) цены покупки электроэнергии, сбытовой

надбавки гарантирующего поставщика АО «Росатом Энергосбыт», установленной комитетом по тарифам и ценам Курской области и инфраструктурных платежей (ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС», ЗАО «ЦФР»).

При этом среднегодовой тариф на покупку потерь на 2026 год составил – 4,086471 руб./кВт·ч.

На период с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года ставка на компенсацию потерь составит:

$(4,078459 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} \times 0,7545 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч}) / 10,5867 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} \times 1000 =$
290,665 руб./МВт·ч;

На период с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года ставка на оплату потерь составит:

$(4,102606 \text{ руб./кВт}\cdot\text{ч} \times 0,3747 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч}) / 4,445 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} \times 1000 =$
345,834 руб./МВт·ч.

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

с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – **2,619013 руб./кВтч**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго» с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года – 24 649,62 тыс. руб. и 3077,20 тыс. руб. соответственно, к полезному отпуску электрической энергии за указанный период – 10,5867 млн. кВт·ч $(24649,62 \text{ тыс. руб.} + 3077,20 \text{ тыс. руб.}) / 10,5867 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} / 1000$);

с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – **2,674172 руб./кВтч**, исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей и затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго» с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года – 10 349,55 тыс. руб. и 1537,25 тыс. руб. соответственно, к полезному отпуску электрической энергии за указанный период – 4,445 млн. кВт·ч $((10349,55 \text{ тыс. руб.} + 1537,25 \text{ тыс. руб.}) / 4,445 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} / 1000)$.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает на рассмотрение и утверждение, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2026 год с календарной разбивкой:

с 01.01.2026 года по 30.09.2026 года:

1. Двухставочный тариф в размере:

- ставка на содержание – 739628,993 руб./МВт в месяц;
- ставка на оплату потерь – 290,665 руб./МВт·ч.

2. Одноставочный тариф в размере: 2,619013 руб./кВт·ч.

с 01.10.2026 года по 31.12.2026 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 739628,993 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 345,834 руб./МВт·ч;
2. Одноставочный тариф в размере: 2,674172 руб./кВт·ч.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2027 год принимается в размере – 20,057 млн. кВт·ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть или 1,129 млн. кВт·ч, полезный отпуск – 18,928 млн. кВт·ч. Отпуск в сеть мощности – 4,179 МВт, потери мощности – 0,235 МВт или 5,63 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 3,9433 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» при пересмотре 2027 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании ТСО, расходы ТСО определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов на 2027 год - 30 процентов:

рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат на 2026 год с учетом индексации на индекс потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов в случае, если 2027 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

В связи с вышеизложенным, НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» на 2027 год определена в размере 30 614,06 тыс. руб., в том числе:

1. Подконтрольные расходы приняты в размере 19 698,98 тыс. руб. (22 981,17 тыс. руб. $\times$ 0,3 + 18 292,32 тыс. руб. $\times$ 0,7);

2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере 10 915,09 тыс. руб., в том числе:

- 2.1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 3352,43 тыс. руб. исходя из утвержденной инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025-2030 годы;

- 2.2. Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – 232,58 тыс. руб., в т. ч.:

- расходы на оплату тепловой энергии приняты в сумме 200,56 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение и водоотведение определены экспертной группой в сумме 4,77 тыс. руб.;
- расходы по вывозу и утилизации твердо – бытовых отходов (ТБО) включены в сумму 27,24 тыс. руб.

2.3. Налоги включены в сумму 1163,59 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог принят в сумме - 19,66 тыс. руб.
- налог на прибыль определен в сумме 1143,93 тыс. руб., на уровне величины налога, учтенной на 2026 год.

2.4. Выплаты по страховым взносам с фонда оплаты труда определены в сумме 4813,45 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, определенного на 2027 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 %.

2.5. Расход на капитальные вложения из прибыли на включены в сумму 1353,0 тыс. руб. исходя из утвержденной инвестиционной программы.

Затраты на компенсацию потерь на 2027 год в сумме 4722,62 тыс. руб. рассчитаны исходя из планового объема потерь электрической энергии на сторонних потребителей в 2027 году и тарифа на покупку потерь.

Исходя из выручки на содержание сетей, расходов на покупку потерь и объемных показателей экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2027 год с календарной разбивкой на 2 периода: с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года и с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года, которые предлагаются на утверждение, в том числе:

с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 739628,993 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 309,388 руб./МВт•ч.
2. Одноставочный тариф в размере: 2,637746 руб./кВт•ч.

с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 549523,339 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 319,210 руб./МВт•ч;
2. Одноставочный тариф в размере: 2,049089 руб./кВт•ч.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2028 год принимается в размере – 20,057 млн. кВт•ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть или 1,129 млн. кВт•ч, полезный отпуск – 18,928 млн. кВт•ч. Отпуск в сеть мощности – 4,179 МВт, потери мощности -

0,235 МВт или 5,63 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 3,9433 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» на 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы ТСО определяются с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным и в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, экспертной группой комитета на 2028 год определена НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» в размере 30 297,75 тыс. руб., в том числе:

1. Подконтрольные расходы в размере 19 024,01 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере 11 273,74 тыс. руб.

Исходя из выручки на содержание сетей, расходов на покупку потерь и объемных показателей экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2028 год с календарной разбивкой на 2 периода: с 01.01.2028 года по 30.06.2028 года и с 01.07.2028 года по 31.12.2028 года, которые предлагаются на утверждение, в том числе:

с 01.01.2028 года по 30.06.2028 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 549523,339 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 321,763 руб./МВт•ч.
2. Одноставочный тариф в размере: 2,051667 руб./кВт•ч.

с 01.07.2028 года по 31.12.2028 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 735694,746 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 331,978 руб./МВт•ч;
2. Одноставочный тариф в размере: 2,647918 руб./кВт•ч.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям **на 2029 год** принимается в размере – 20,057 млн. кВт•ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть или 1,129 млн. кВт•ч, полезный отпуск – 18,928 млн. кВт•ч. Отпуск в сеть мощности – 4,179 МВт, потери мощности – 0,235 МВт или 5,63 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 3,9433 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и приме-

ния эталонов затрат территориальных сетевых организаций» на 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы ТСО определяются с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным и в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, экспертной группой комитета на 2029 год определена НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» в размере 32 166,51 тыс. руб., в том числе:

1. Подконтрольные расходы в размере 19 785,97 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере 12 381,53 тыс. руб.

Исходя из выручки на содержание сетей, расходов на покупку потерь и объемных показателей экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2029 год с календарной разбивкой на 2 периода: с 01.01.2029 года по 30.06.2029 года и с 01.07.2029 года по 31.12.2029 года, которые предлагаются на утверждение, в том числе:

с 01.01.2029 года по 30.06.2029 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 735694,746 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 334,634 руб./МВт•ч.
2. Одноставочный тариф в размере: 2,650607 руб./кВт•ч.

с 01.07.2029 года по 31.12.2029 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 620962,686 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 345,257 руб./МВт•ч;
2. Одноставочный тариф в размере: 2,300025 руб./кВт•ч.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2030 год принимается в размере – 20,057 млн. кВт•ч, норматив технологических потерь – 5,63 % от отпуска в сеть или 1,129 млн. кВт•ч, полезный отпуск – 18,928 млн. кВт•ч. Отпуск в сеть мощности – 4,179 МВт, потери мощности – 0,235 МВт или 5,63 % от отпуска в сеть, и полезный отпуск потребителям – 3,9433 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» на 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы ТСО определяются с применением эталонов затрат ТСО в соответствии с пунктом 38⁴ Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным и в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, экспертной группой комитета на 2030 год определена НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» в размере 34 621,22 тыс. руб., в том числе:

1. Подконтрольные расходы в размере 20 576,37 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы определены экспертной группой комитета в размере 14 044,85 тыс. руб.

Исходя из выручки на содержание сетей, расходов на покупку потерь и объемных показателей экспертной группой комитета произведен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» на 2030 год с календарной разбивкой на 2 периода: с 01.01.2030 года по 30.06.2030 года и с 01.07.2030 года по 31.12.2030 года, которые предлагаются на утверждение, в том числе:

с 01.01.2030 года по 30.06.2030 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 620962,686 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 348,019 руб./МВт•ч.
2. Одноставочный тариф в размере: 2,302815 руб./кВт•ч.

с 01.07.2030 года по 31.12.2030 года:

1. Двухставочный тариф в размере:
 - ставка на содержание – 848014,237 руб./МВт в месяц;
 - ставка на оплату потерь – 359,068 руб./МВт•ч;
2. Одноставочный тариф в размере: 3,028585 руб./кВт•ч.

Экспертной группой комитета также рассмотрены представленные АО «Оборонэнерго» предложения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2026 – 2030 годы.

В соответствии с пунктами 4.2.1. и 4.2.2. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256, экспертной группой комитета определены плановые значения показателей надежности и качества для АО «Оборонэнерго» на 2026 – 2030 годы, исходя из среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за три расчетных периода (2022 – 2024 годы), с учетом темпа улучшения показателей 0,015, которые составят:

Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
	час		штук		
2026	ВН	-	ВН	-	1
	СН1	-	СН1	-	
	СН2	2,03453	СН2	0,49261	
	НН	0,35286	НН	0,15138	
2027	ВН	-	ВН	-	1
	СН1	-	СН1	-	
	СН2	2,00401	СН2	0,48522	
	НН	0,34757	НН	0,14911	
2028	ВН	-	ВН	-	1
	СН1	-	СН1	-	
	СН2	1,97395	СН2	0,47794	
	НН	0,34236	НН	0,14688	
2029	ВН	-	ВН	-	1
	СН1	-	СН1	-	
	СН2	1,94434	СН2	0,47077	
	НН	0,33722	НН	0,14467	
2030	ВН	-	ВН	-	1
	СН1	-	СН1	-	
	СН2	1,91518	СН2	0,46371	
	НН	0,33216	НН	0,14250	

Уполномоченный по делу:

Референт управления по
регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



А.С. Ольховская

Эксперты:

Начальник управления по регулированию
тарифов в электроэнергетике и контролю



Д.А. Бельх

Референт управления по
регулированию тарифов в
электроэнергетике и контролю



А.Б. Скрынникова