

**Экспертное заключение по результатам проведенной корректировки
необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр» -
«Белгородэнерго», а также расчёту единых (котловых) тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, на 2025 год**

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение в Управление по государственному регулированию цен и тарифов (далее – Управление) филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» (далее – Филиал, Общество) от 27.04.2024 № БЛ/04-02/4269 с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и корректировки необходимой валовой выручки Филиала на 2025 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы (зарегистрировано в Управлении 27.04.2024 № 29-12/1437).

В соответствии с требованиями пункта 12 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» предложение о размере цен (тарифов) на 2025 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 27.04.2024 года.

Целью экспертизы является корректировка необходимой валовой выручки Филиала и установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год на территории Белгородской области.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, по результатам рассмотрения заявления Филиала от 27.04.2024 г. № БЛ/04-02/4269 (зарегистрировано в Управлении 27.04.2024 года) и представленных документов, принято решение об открытии дела от 17.05.2024 года № 84д о корректировке необходимой валовой выручки Филиала и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год и назначении уполномоченного по делу.

Письмом от 15.10.2024 г. № БЛ/04-02/10687 (зарегистрировано в Управлении 15.10.2024 № 29-12/3799) в адрес Управления Филиалом дополнительно было направлено уточнённое предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки на 2025 год. Уточненное предложение о размере цен (тарифов) на 2025 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 18.10.2024 года.

Письмом от 31.10.2024 г. № БЛ/04-02/11308 (зарегистрировано в Управлении 31.10.2024 № 29-12/4047) в адрес Управления Филиалом дополнительно было направлено уточнённое предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки на 2025 год. Уточненное предложение о размере цен (тарифов) на 2025 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 05.11.2024 года.

Письмом от 06.11.2024 г. № БЛ/04-02/11490 (зарегистрировано в Управлении 06.11.2024 № 29-12/4109) Филиалом направлена дополнительная информация в соответствии запросом Управления от 28.10.2024 № 29-12/3975и.

Письмом от 14.11.2024 г. № БЛ/04-02/11819 (зарегистрировано в Управлении 14.11.2024 № 29-12/4213) в адрес Управления Филиалом дополнительно было направлено уточнённое предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии и величине необходимой валовой выручки на 2025 год.

Уточненное предложение о размере цен (тарифов) на 2025 год размещено на корпоративном сайте ПАО «Россети Центр» 18.11.2024 года.

Сведения об организации:

Регулируемая организация – филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»
ИНН/КПП – 6901067107/312302001

Основной вид деятельности – передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям

Юридический адрес – 308000 г. Белгород, ул. Преображенская, 42

Почтовый адрес – 308000 г. Белгород, ул. Преображенская, 42

Контактные телефоны и факс (4722) 30-40-50, 30-45-77, факс 30-42-42

Корректировка необходимой валовой выручки и расчёт единых (котловых) тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

– Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));

– Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);

– Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

– Методическими указаниями по расчёту 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 РФ от 26.10.2010 года № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

– Методическими указаниями по расчёту тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Корректировка необходимой валовой выручки и расчёт единых (котловых) тарифов на 2025 год произведены на основе долгосрочных параметров

регулирования, установленных приказом Управления от 17.11.2022 № 36/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети - Центр» - «Белгородэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2023-2027 годы.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний № 98-э на 2025 год определены планируемые значения параметров расчёта тарифов:

1) индекс потребительских цен на 2025 год в размере 105,8 % в среднем за год, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (далее - Индекс потребительских цен). Прогноз на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликован на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.09.2024 г. (далее – Прогноз СЭР).

2) размер активов филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» определён Управлением на 2025 год в размере 214 686,47 у.е.;

3) величина неподконтрольных расходов в размере 7 493 660,65 тыс. рублей;

4) величина мощности, в пределах которой филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, на 2025 год определена в размере 886,11 МВт;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2025 год определена в размере 6 408,01 млн. кВтч, в том числе в отношении населения – 1 705,82 млн. кВтч.;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2025 год определена в размере:

1 п/г - 5 061,90 рублей/МВтч.;

2 п/г - 5061,90 рублей/МВтч.

1. Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведённые в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несёт регулируемая организация.

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

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала произведена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Управлением проведён анализ на соответствие расчётов и форм представленных предложений и сделан вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Экспертиза представленных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования.

В соответствии с пунктом 23 Правил регулирования основанием для установления, а также продолжения действия установленного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых на 2025 год составляет не менее 150 МВА.

У Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции, участвующие в регулируемом виде деятельности суммарной установленной мощностью 7800,27 МВА, что соответствует критерию.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км на 2025 год.

У Общества на праве собственности имеется протяженность линий в размере 50 924,360 км. (ВН -1 807,020 км, СН1 2 493,272 км, СН2 – 23 332,308 км, НН – 23 391,759 км) - что соответствует критерию.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчётных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню

надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчётных данных, используемых при расчёте фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных – соответствует критерию.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – выделен абонентский номер 8-800-220-0-220, соответствует критерию.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - имеется официальный сайт адресу <https://mrsk-1.ru/> - соответствует критерию.

6. Отсутствие во владении и(или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта РФ и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта РФ и с использованием – соответствует критерию.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства" – соответствует критерию.

Учитывая вышеизложенное, Общество соответствует семи критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, что является основанием для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие годы.

В соответствии с приложением № 3(1) к Основам ценообразования к крупнейшей территориальной сетевой организации относится территориальная сетевая организация, не оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ, владеющая на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации:

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

учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере);

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи;

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей по сравнению с суммой протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), которыми владеет с соблюдением требований абзаца первого настоящего документа каждая из территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям, указанным в абзаце четвертом настоящего документа, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", использующая такие объекты для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (применяется только в случае, если определить крупнейшую территориальную сетевую организацию с применением критериев, указанных в абзацах втором и третьем настоящего документа, невозможно, при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере).

Проведенным анализом установлено, что критериям по пункту 1) и 2) соответствует филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» со следующими показателями:

- номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами): 2019 г. - 7 828,8 МВА, 2020 г. - 7 938,7 МВА, 2021 г. - 7 891,5 МВА, 2022 г. - 8 029,3 МВА, 2023 г. - 7 925,2 МВА:

- протяженность линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжением 110 кВ и выше: 2019 г. - 1 764,9 км, 2020 г. - 1 764,3 км, 2021 г. - 1 758,0 км, 2022 г. - 1 790,3 км, 2023 г. - 1 796,0 км.

4. Оценка финансового состояния организации.

Филиал Общества является обособленным подразделением, входит в состав ПАО «Россети Центр», не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы.

Данные отчёта о финансовых результатах и основные показатели отчёта о прибылях и убытках, определенные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», отражают динамику основных показателей финансово-экономической деятельности организации за 2021-2023 годы.

Таблица 1

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Выручка, в том числе	тыс. рублей	14 183 768	15 163 043	15 927 570
выручка от передачи электроэнергии	тыс. рублей	13 172 749	13 436 103	14 355 480
выручка от техприсоединения	тыс. рублей	212 187	877 757	776 502
доходы от аренды	тыс. рублей	1 556	2 411	4 076
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	тыс. рублей	797 276	846 771	791 512
Себестоимость продаж, в том числе	тыс. рублей	(12 260 646)	(12 939 114)	(14 059 554)
себестоимость передачи электроэнергии	тыс. рублей	(11 687 036)	(12 241 440)	(13 429 191)
себестоимость техприсоединения	тыс. рублей	(67 338)	(65 518)	(64 325)
себестоимость услуг аренды	тыс. рублей	(58)	(1 164)	(27 96)
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	тыс. рублей	(506 214)	(630 993)	(563 241)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 923 122	2 223 928	1 868 016
Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	819 781	1 028 221	(2 546 694)
Чистая прибыль от передачи по распределительным сетям	тыс. рублей	460 756	207 638	(3 378 475)

Динамика себестоимости передачи электроэнергии обусловлена производственными процессами, сложившимся уровнем инфляции, а также определяется динамикой регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС и уровнем нерегулируемых цен на электрическую энергию, приобретаемую на ОРЭ в целях компенсации потерь. Динамика выручки от передачи электрической энергии обусловлена изменением объёма и структуры полезного отпуска электрической энергии, в том числе крупных промышленных потребителей и населения Белгородской области.

В соответствии с данными отчёта о финансовых результатах за 2023 год объём выручки филиала Общества от передачи электроэнергии составил 90,1% в общем объёме выручки.

Таблица 2

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. рублей	88 180	79 327	161 810
Результаты исследований и разработок	тыс. рублей	-	13 360	16 183
Основные средства	тыс. рублей	22 650 334	23 755 568	20 221 876
Отложенные налоговые активы	тыс. рублей	154 084	169 552	1 023 570
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. рублей	387 904	637 804	574 003
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	тыс. рублей	14	11	-
Дебиторская задолженность	тыс. рублей	921 514	1 029 159	1 008 371
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчётной даты	тыс. рублей	79 744	39 102	8 309
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты	тыс. рублей	841 769	990 057	1 000 062
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. рублей	2 695	403 886	600 153
Прочие оборотные активы	тыс. рублей	205 385	245 861	315 457

Структура актива баланса сохраняется за рассматриваемый период, динамика отдельных статей баланса отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности.

5. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчётный период регулирования

Таблица 3

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2022 года	Факт 2023 года	План 2024 года	Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Управления на 2025 год
Потери электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго»	млн. кВтч	675,88	677,19	670,84	701,4	701,4
Потери электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» (ДОПИ)	млн. кВтч					1,37
% потерь	%	9,69	9,99	9,86	9,86	9,86*

Котловой полезный отпуск	млн. кВтч	6 363,74	6 162,18	6 212,37	6 405,7	6 408,01
Заявленная мощность	МВт	887,55	859,24	865,64	886,11	886,11
Количество условных единиц всего	у.е.	204 148	210 522	209 821	214 686	214 686

*без учета ДОПИ

Для расчёта единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год принят котловой полезный отпуск электроэнергии 6 408 млн. кВтч., потери электрической энергии в сетях филиала 702,77 млн. кВтч. (9,86% без учета ДОПИ), заявленная мощность потребителей 886,11 МВт, в соответствии с данными сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России, утверждённого приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Таблица 4

Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2022 года	Факт 2023 года	План 2024 года	Предложение Филиала на 2025 год	Предложение Управления на 2025 год
Полезный отпуск прочим потребителям:	млн. кВтч	4 680,87	4 727,85	4 494,94	4 699,92	4 702,19
ВН1	млн. кВтч	-	-	-	-	-
ВН	млн. кВтч	1 197,61	1 259,98	1 037,94	1 184,83	1 183,47
СН1	млн. кВтч	214,13	210,73	169,39	205,70	205,70
СН2	млн. кВтч	2 337,19	2 341,40	2 331,12	2 322,70	2 318,95
НН	млн. кВтч	931,94	915,74	956,50	986,69	994,07
Полезный отпуск населению и приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВтч	1 682,86	1 700,00	1 717,42	1 705,82	1 705,82
СН2	млн. кВтч	64,61	44,26	46,94	46,16	46,16
НН	млн. кВтч	1 618,25	1 655,74	1 670,48	1 659,66	1 659,66
ИТОГО ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	млн. кВтч	6 363,74	6 427,85	6 212,37	6 405,74	6 408,01

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы тарифной заявки филиала Общества использовались основные параметры Прогноза СЭР, рекомендованные индексы-дефляторы для определения расходов по статьям затрат, и данные о фактическом исполнении бюджета доходов и расходов филиала Общества за 2025 год.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ($НВВ_i^{сод}$)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2025 г. долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб.) определяется по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

HP_1, HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, d_1 , d_i - соответственно 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Расчет подконтрольных расходов (ПР_i)

Размер подконтрольных расходов на 2025 год предлагается Филиалом в сумме 4 902 096,26 тыс. руб.

В соответствии с п 11 (1) Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индж}, \quad (9.3),$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

ПР_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве ПР₁ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

Киндж - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулируемыми органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен.;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

уеј, уеј-1 - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 г. произведен Управлением в соответствии с Методическими указаниями № 98-э с учетом долгосрочных параметров регулирования, а также индекса потребительских цен, определенного Прогнозом МЭР и составит:

$$ПР_{2025} = 4\,313\,334,10 \text{ тыс. руб.} * 1,136498158967 = 4\,902\,096,26 \text{ тыс. руб.}$$

где:

- базовый уровень подконтрольных расходов, в размере 4 313 334,10 тыс. руб.

$$Кинд_{2024} = (1 - 1\%) * (1 + 8,0\%) * (1 + 0,005832763) = 1,075436390$$

$$Кинд_{2025} = (1 - 1\%) * (1 + 5,8\%) * (1 + 0,008934903) = 1,056778596.$$

$$ИКА_{2024} = 0,75 * \frac{212\,158,97 - 210\,521,74}{210\,521,74} = 0,005832763$$

$$ИКА_{2024} = 0,75 * \frac{214\,686,47 - 212\,158,97}{212\,158,97} = 0,008934903$$

- индекс потребительских цен на 2024 г., определенный Прогнозом МЭР, составляет 108,0%.

- индекс потребительских цен на 2024 г., определенный Прогнозом МЭР, составляет 105,8%.

- индекс эффективности подконтрольных расходов в 2025 г. составляет 1%.

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов в 2025 г. составляет 0,75.

На 2025 год среднегодовой размер условных единиц принимается в размере 214 686,47 у.е. На 2024 год среднегодовой размер условных единиц принимается в размере 212 158,97 у.е. За 2023 год среднегодовой размер условных единиц принимается в размере 210 521,74 у.е. Расчет условных единиц представлен Филиалом в таблицах П2.1 и П2.2 Приложения 2 Методических указаний № 20-э/2.

Размер подконтрольных расходов на 2024 г. составит 4 902 096,26 тыс. руб.

Расчёт неподконтрольных расходов (НР_i)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов и включают в себя расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования), оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования), амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования), расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заёмных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования; расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций, прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

По результатам анализа представленных регулируемой организацией материалов, расходы в размере -1 892 195,49 тыс. рублей исключены из состава неподконтрольных расходов на 2025 год.

Анализ проведён на основании представленных организацией материалов и расчётов. Расходы по статьям учтены Управлением с учётом ограничения, определенного Прогнозом.

На 2025 год предлагается принять неподконтрольные расходы в размере 7 493 660,65 тыс. рублей.

Таблица 5

Наименование показателя	Ед. изм	Предложение филиала Общества	Предложение Управления	отклонение
Неподконтрольные расходы	тыс.руб	9 385 856,14	7 493 660,65	-1 892 195,49
Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс.руб	3 124 761,02	3 074 375,13	-50 385,90
Арендная плата	тыс.руб	98 626,52	87 358,35	-11 268,17
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс.руб	472 435,42	139 004,84	-333 430,58
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	886 542,39	886 542,39	-
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	831 174,22	-	-831 174,22
Налог на прибыль	тыс.руб	312 653,81	312 653,81	-
Оплата по лизинговым договорам		67 753,96	67 753,96	-
Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс.руб	150 527,06	-	-150 527,06
Амортизация основных средств	тыс.руб	2 753 230,66	2 412 101,08	-341 129,58
Расходы на обслуживание долгосрочных заёмных средств		685 161,45	513 871,09	-171 290,36
Резерв по сомнительным долгам	тыс.руб	2 989,63		-2 989,63

Налоги (без учёта налога на прибыль)

По данным отчёта «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» в соответствии с Порядком ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за 2023 год по Филиалу (далее – расшифровка расходов по приказу Минэнерго № 585 за 2019 г.) расходы на налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль составили 455 583,98 тыс. рублей по виду деятельности «передача по распределительным сетям». Филиалом на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере 472 435,42 тыс. рублей, в том числе:

- налог на землю – 19 916,86 тыс. рублей. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлен расчёт земельного налога на 2025 год, исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки земельного налога в размере 1,5 %, на сумму 19 916,86 тыс. рублей, реестр платёжных поручений по оплате земельного налога за 2023 год на общую сумму 19 059,7 тыс. рублей, отчёт по расходам Филиала за 2023 год по всем видам деятельности из программы учёта, с подтверждением фактического размера земельного налога, относимого на передачу электроэнергии, в размере 19 048,86 тыс. рублей. Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 19 048,86 тыс. рублей. Управлением земельный налог учтен в НВВ на 2025 год в размере начисленного налога в 2023 году в размере 19 048,86 тыс. рублей. Отклонение от предложения организации составило - 868,00 тыс. рублей.

- налог на имущество – 446 544,08 тыс. рублей. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлен расчёт по налогу на имущество на 2025 год на сумму 446 544,08 тыс. рублей, расчёт по налогу на имущество на 2023 год на сумму 432 245,83 тыс. рублей, налоговые декларации по налогу на имущество, исчисленного исходя из определения налоговой базы по среднегодовой стоимости, за 2023 год на общую сумму 428 259,03 тыс. рублей, реестр платёжных поручений по оплате налога на имущество за 2023 год на сумму 384 713,10 тыс. рублей. Экономически обоснованный факт признана Управлением в размере 430 560,64 тыс. рублей.

В соответствии с федеральным законом от 29.10.2024 № 362 – ФЗ установлены льготы с 1 января 2025 года, освобождающие от уплаты налога на имущество системообразующие территориальные сетевые организации и территориальные сетевые организации. Льготы применяются в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и передачи электроэнергии, вне зависимости от класса их напряжения. В связи с чем, Управлением налог на имущество рассчитан исходя из ставки, действующей в Белгородской области, и остаточной стоимости имущества, принадлежащего Филиалу, и учтён в НВВ Филиала на 2025 год в размере 114 260,36 тыс. рублей.

- транспортный налог – 4 603,40 тыс. рублей. Для подтверждения расходов по данной статье Филиалом представлены: реестр платёжных поручений по уплате транспортного налога, начисленного за 2023 год на сумму 4 969,14 тыс. рублей;

расчёт транспортного налога за 2023 год по 883 транспортным средствам на общую сумму 4 969,14 тыс. рублей, расчет прочих налогов и сборов с подтверждением фактического размера транспортного налога, относимого на передачу электроэнергии в 2023 году в размере 4 603,40 тыс. рублей.

Экономически обоснованный факт уплаты транспортного налога Филиалом за 2023 год признан Управлением в размере 4 324,5 тыс. рублей (за исключением налога на автомобили представительского класса). Транспортный налог учтён Управлением в НВВ на 2025 год в размере 4 324,54 тыс. рублей, за исключением налога на автомобили представительского класса, сумма налога в год, по которым составляет 278,86 тыс. рублей, так как обоснование участия в регулируемой деятельности транспортных средств представительского класса Филиалом не представлены, а по мнению Управления наличие в автопарке данных транспортных средств не влияет на качество предоставляемых услуг и не считается целесообразным.

- прочие налоги и сборы – 1 371,08 тыс. рублей. По данной статье Управлением утверждена сумма прочих налогов и сборов в составе НВВ Филиала на 2025 год в размере 1 371,08 тыс. рублей.

Налог на прибыль

Филиалом расходы по данной статье на 2025 год заявлены в размере 312 653,82 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учёта к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с формой аналитического учёта о показателях раздельного учёта доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчёт о прибылях и убытках», определённой приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» налог на прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии и от оказания услуг по технологическому присоединению (далее - форма раздельного учёта) за 2023 год составил 170 052,89 тыс. рублей и 142 600,63 тыс. рублей соответственно. Также Филиалом представлена налоговая декларация по налогу на прибыль по месту учёта филиала ПАО «Россети Центр»-«Белгородэнерго» за 2023 год на сумму 377 998,00 тыс. рублей. Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 312 653,82 тыс. рублей.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли

Филиалом на 2025 год не заявлены и источником финансирования инвестиционной программы не являются.

Отчисления на социальные нужды

Филиалом на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере 886 542,39 тыс. рублей.

В обоснование представлены справка «Распределение ЕСН по видам деятельности в управленческом учёте филиала "Белгородэнерго" за 2023 год», оборотно-сальдовая ведомость по счёту 69 за 2023 год, выгрузки из системы учёта по видам деятельности, в том числе по виду деятельности «передача электрической энергии». Экономически обоснованный факт признан Управлением в размере 841 604 тыс. рублей, соответствующий показателям раздельного учёта доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчёт о прибылях и убытках», определённой приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Руководствуясь гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ, в расчёте применены тарифы страховых взносов в размере 30,4%. С учётом экономически обоснованных расходов на оплату труда, принятых в составе базового уровня подконтрольных расходов, с учётом индексации в последующие периоды, а также рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2025 год, размер отчислений на социальные нужды в 2025 году в составе НВВ деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии рассчитан в размере 886 542,39 тыс. рублей, что соответствует заявленным расходам филиала на 2025 год.

Амортизация

Филиалом на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере 2 753 230,66 тыс. рублей.

В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлены расчёт амортизационных отчислений на 2025 год на сумму 2 750 055,89 тыс. рублей, с последующим уточнением в части ДОПИ на сумму 3174,7 тыс. рублей, отчёт по расходам Филиала за 2023 год по всем видам деятельности из программы учёта, расчёт амортизационных отчислений по базе основных средств Филиала.

В соответствии с данными раздельного учёта фактический размер амортизационных отчислений в 2023 году, отнесённый на себестоимость услуг по передаче электрической энергии составил 2 792 868,00 тыс. рублей.

В соответствии с учётной политикой ПАО «Россети Центр» переоценка основных средств не проводится.

В результате анализа представленных регулируемой организацией материалов экономически обоснованный факт 2023 года признан Управлением в размере 2 520 478,83 тыс. рублей. Расчёт амортизации на 2025 год выполнен Управлением в соответствии с п. 27 Основ ценообразования. Управлением

произведен расчёт величины расходов на амортизацию на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, с учётом максимальных сроков полезного их использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того, из расчёта исключены основные средства, не используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии. Размер амортизации на 2025 год учтён Управлением в размере 2 412 101,08 тыс. рублей. Отклонение от предложения организации составило – 341 129,58 тыс. рублей.

Расходы по аренде имущества

По данной статье Филиалом на 2025 год заявлены расходы на сумму 98 626,52 тыс. рублей, в том числе аренда объектов электроэнергетики – 3 089,36 тыс. рублей.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлены расчёт арендной платы относимой на передачу электроэнергии на сумму 98 626,52 тыс. рублей. Представлены копии договоров аренды:

Таблица 6

№ п/п	Наименование контрагента	Краткое содержание	Договор	факт 2023, тыс. рублей	ожидание 2024, тыс. рублей	план 2025, тыс. рублей
1	ОАО "Корпоративные сервисные системы"	Договор аренды нежилых помещений по ул. Преображенская, 42 площадью 8493,88 кв.м.	3100/28885/17 от 09.10.2017	78 815,40	78 815,40	83 386,66
2	ПАО «Квадра»	Аренда недвижимого имущества по адресу г.Белгород, ул. Северодонецкая, 2	4631001459/31-3237 от 29.12.2007	1 121,55	1 121,55	1 186,48
3	ООО "Геометрия"	Аренда помещений по адресу: г. Белгород, пер. Заводской 5-й, 17	3100/01342/15 от 12.03.2015	1 734,36	1 734,36	1 834,81

№ п/п	Наименование контрагента	Краткое содержание	Договор	факт 2023, тыс. рублей	ожидание 2024, тыс. рублей	план 2025, тыс. рублей
4	ЗАО "Свинокомплекс Короча"	Аренда нежилого помещения	3100/37705/12 от 09.01.2013	4,57	4,57	4,76
5	ПАО «Квадра»	Аренда склада по адресу: г.Белгород, пер.5-й Заводской, 17	3100/38454/15 от 31.12.2015	260,67	-	-
6	ПАО «Квадра»	Аренда помещений в г.Белгород по ул.Садовая и ул.Костюкова для размещения ТП	3100/00662/21 от 30.12.2020	103,58	-	-
7	Рыбалченко А.И.	Аренда нежилого помещения г.Белгород, пер. 5-й Заводской, д. 23 для размещения ТП-290	4631002327	115,00	-	-
8	МО Старооскольский городской округ	Аренда нежилого помещения по адресу: г.Старый оскол, м-н Юбилейный, в районе школы 33	49/20/3100/00586/21 от 13.08.2020	222,02	222,02	234,90
9	ООО "Белгородская сетевая компания"	Аренда электросетевого имущества	3100/00533/16 от 01.01.2016	2 919,99	2 919,99	3 089,36
10	ЗАО «Спецэнерго»	Аренда электросетевого имущества	3100/23897/23 от 28.12.2023	-	1 833,33	-
11	ООО «ПромМетРесурс»	Аренда электросетевого имущества	3100/00008/24 от 28.12.2023	-	3 375,00	-
12	ПАО "КВАДРА"	Аренда помещений по адресу: г.Белгород, пер.5-й Заводской, 17	№ 935/4828- L/3100/23705/23 от 16.01.2024	-	441,77	467,39
13	ПАО "КВАДРА"	Аренда помещений по адресу: г.Белгород, ул. Костюкова, 16а	№ 935/4787- Д/3100/23703/23 от 10.01.2024	-	179,67	190,09
14	ГАУ БО "МФЦ"	Аренда помещений по адресу: Белгородская обл., г. Губкин, ул. Победы, 2-4	32/3100/16743/23 от 01.06.2023	18,24	31,27	33,08
15	ГАУ БО "МФЦ"	Аренда помещений по адресу: Белгородская обл., Прохоровский р-н, пос.Прохоровка, ул. Советская, 71	39/3100/16744/23 от 03.07.2023	14,70	25,20	26,66
16	ГАУ БО "МФЦ"	Аренда помещений по адресу: г. Белгород, пр-т Славы, 25	40/3100/16746/23 от 03.07.2023	21,00	36,00	38,09
17	ГАУ БО "МФЦ"	Аренда помещений по адресу: Строитель,	44/3100/16742/23 от 10.07.2023	14,70	25,20	26,66

№ п/п	Наименование контрагента	Краткое содержание	Договор	факт 2023, тыс. рублей	ожидание 2024, тыс. рублей	план 2025, тыс. рублей
		ул. Жукова, 4				
18	ИП Ботнарюк	Аренда помещений по адресу: г. Белгород, пер. Заводской 5-й, 23	3100/23035/23 от 18.12.2023	25,00	150,00	158,70

Также представлены договоры аренды земельных участков на общую сумму 12 979,35 тыс. рублей, пояснительные записки по расходам на аренду имущества и земельных участков.

Из состава расходов на аренду исключены договора на аренду земельных участков с неподтвержденным сроком действия на 2025 год в сумме 5 028,76 тыс. рублей, исключена предусмотренная заявкой индексация на уровень инфляции, учтены расходы, связанные с заключением договора ДОПИ. Таким образом, расходы на аренду в НВВ Филиала на 2025 год составят 87 358,35 тыс. рублей, в том числе аренда объектов электроэнергетики 2 920,00 тыс. рублей. Отклонение от уточненных предложений Филиала составило 11 268,17 тыс. рублей.

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой, а также анализ исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977, проект корректировок на период 2024-2028 годы в утвержденную инвестиционную программу направлен на утверждение в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ПАО «Россети Центр» от 22.04.2024 № МР1-ЦА/37-1/491. Объем инвестиционной программы, включенной в состав предложений по установлению тарифов на услуги по передаче на 2025 год, определен в соответствии с предложениями ПАО «Россети Центр» по корректировке долгосрочной инвестиционной программы составляет 2 378 987 тыс. рублей без НДС. Источником финансирования инвестиционной программы определена величина амортизационных отчислений.

Результаты анализа исполнения утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования применены при определении величины корректировки необходимой валовой выручки по факту исполнения инвестиционной программы принимается в соответствии с п. 37 Основ ценообразования.

**Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов,
предусмотренных п. 87 Основ ценообразования**

Филиалом Общества выпадающие доходы на 2024 г. заявлены в размере 150 527,06 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов филиалом Общества представлен расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на сумму 361 919,88 тыс. руб. (в том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий в размере 29 099,64 тыс. руб., расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 58 229,41 тыс. руб., расходы по мероприятиям «последней мили» в размере 274 590,83 тыс. руб.), расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на сумму 262 427,1 тыс. руб., расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки на сумму 136,52 тыс. руб., перечень заключенных и исполненных договоров технологического присоединения. Размер выпадающих доходов определен исходя из величины прогнозной выручки от оказания услуг по технологическому присоединению в сумме 82 447,22 тыс. руб. по категории заявителей до 15 кВт, а также с учетом сумм расходов на технологическое присоединение, предусмотренных инвестиционной программой филиала в размере 391 509,22 тыс. руб. Иных обосновывающих материалов филиалом Общества не представлено. На основе анализа показателей результатов деятельности предприятия по технологическому присоединению потребителей за 2023 г. (чистая прибыль от оказания услуг по технологическому присоединению 570 403,05 тыс. руб.), Управление предлагает не учитывать выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению в составе НВВ на 2025 г.

Отклонение от предложения организации - 150 527,06 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

Предложение филиала Общества по статье расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» сформировано с учётом необходимости заключения Филиалом в качестве системообразующей территориальной сетевой организации договоров о порядке использования объектов электросетевого хозяйства, в случае несоответствия владельца объектов критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве ТСО для оказания услуг по передаче электрической энергии, либо технологического присоединения к электрическим сетям и передаче прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства в соответствии с п. 2 ст. 46.4 ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учётом изменений, вступивших в силу с 01.09.2024) в сумме 3 124 761,02 тыс. рублей.

ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» оказывает филиалу Общества услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому

управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» по договору от 04.05.2011 г. № 512/П (дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 12.01.2021 г. № 46).

В обоснование фактических расходов за 2023 год филиалом Общества представлен расчёт затрат на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» за 2023 год в сумме 2 606 356,87 тыс. рублей, а также аналогичный расчёт на 2024 – 2027 годы. Предложение Филиала на оплату данных услуг на 2025 год сформировано в сумме 3 124 761,02 тыс. рублей.

Затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2025 г. рассчитаны исходя из тарифов на услуги по передаче, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 г. №816/24, норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2025 г. в размере 2,61%, утвержденного приказом Минэнерго России от 16.10.2024 г. № 1916 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2025 год», информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по Белгородской области, размещенной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024 г., и данных СПБ на 2025 г.

Таблица 7

Показатель	Ед. изм.	2025
ИТОГО услуги ФСК	тыс. рублей	3 074 375,13
Объем потерь 1 полугодие	млн.кВтч	72,7
ставка на потери 1 полугодие	руб/МВтч	2 982,00
Объем потерь 2 полугодие	млн.кВтч	72,8
ставка на потери 2 полугодие	руб/МВтч	2 982,00
Затраты на потери в ЕНЭС	тыс. рублей	433 934,51
Заявленная мощность	МВт	726,49
1 п/г	МВт	723,05
2 п/г	МВт	729,92
тариф содержание 1 полугодие	руб/МВт/мес	282 975,72
тариф содержание 2 полугодие	руб/МВт/мес	322 592,31
Услуги ФСК - содержание	тыс. рублей	2 640 440,62

Объём нормативных потерь на 2025 год рассчитан с применением норматива технологических потерь электрической энергии при её передаче по ЕНЭС в размере 2,61 % к объёму электроэнергии, планируемой к отпуску из ЕНЭС в сети филиала Общества, в размере 145,52 млн. кВт*ч:

1 п/г 2025 года: 2784,57 млн. кВт*ч * 2,61%=72,68 млн. кВт*ч.

2 п/г 2025 года: 2790,83млн. кВт*ч * 2,61%=72,84 млн. кВт*ч.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в результате расчётов на 2025 год составят 3 074 375,13 тыс. рублей.

Расходы по договорам финансовой аренды (лизинга)

Филиалом на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере 67 753,96 тыс. рублей.

В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлены графики платежей и лизинговых начислений по договорам финансовой аренды (лизинга), копии договоров финансовой аренды (лизинга), а также уведомления об изменении размера лизинговых платежей по договорам финансовой аренды (лизинга).

Расходы по данному направлению учтены в НВВ Филиала на 2025 год в сумме 67 753,96 тыс. рублей.

Расходы на обслуживание долгосрочных заёмных средств

Филиалом на 2025 год по данной статье заявлены расходы в размере 685 161,45 тыс. рублей.

В обоснование расходов по данной статье Филиалом представлен информация о кредитном портфеле Филиала за период 2021 – 2023 годы, 9 месяцев 2024 года с указанием ссудной задолженности за указанный период, сумме процентов, начисленных по кредитам и займам Филиала, а также информация об ожидаемой ссудной задолженности на 2025 год. Также, представлена информация «Движение потоков наличности по Филиалу ПАО «Россети Центр – «Белгородэнерго» за 2023 год по операционной деятельности с поквартальной и помесечной разбивкой за 2023 год, расчёт расходов на уплату процентов по привлечённым кредитным обязательствам на 2025 год на сумму 685 161,45 тыс. рублей.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заёмных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с п. 32 Основ ценообразования. По информации Филиала заёмные средства направляются на финансирование производственно-хозяйственной и инвестиционной деятельности и рефинансирование ссудной задолженности.

Оценка экономической обоснованности затрат по данной статье произведена Управлением с учётом документального подтверждения возникающих кассовых разрывов по операционной деятельности, для покрытия которых осуществлено привлечение заёмных денежных средств. Подтверждением наличия кассовых разрывов являются расчёты сумм кассовых разрывов (помесечно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчётности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов.

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов принята Управлением равной величине ставки по кредитным обязательствам Филиала, не превышающей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Принимая во внимание динамику ключевой ставки Центрального банка и её значение на момент экспертизы в размере 21%, Управлением включены расходы по

данной статье затрат в НВВ Филиала на 2025 год в сумме 513 871,09 тыс. рублей, за вычетом капитализированных процентов исходя из фактической доли 2023 года в сумме 171 290,36 тыс. рублей.

Резерв по сомнительным долгам

В соответствии с п. 30 Основ ценообразования при расчёте цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Филиалом Общества расходы по данной статье заявлены в размере 2 989,63 тыс. рублей

В обоснование расходов по данной статье филиалом Общества представлены копии договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с потребителями, у которых заключены договоры непосредственно с филиалом Общества, расчёт резерва по сомнительным долгам в отношении указанных потребителей, расшифровка движения резервов по сомнительным долгам филиала Общества (далее – справка по РСД).

В соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчётного (налогового) периода и определяются по результатам проведенной на последнее число отчётного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с расшифровкой движения резервов по потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуги по передаче непосредственно с филиалом Общества, в отношении которых п. 30 Основ ценообразования предусмотрена возможность формирования резерва по сомнительным долгам, задолженность свыше

90 дней отсутствует. Принимая во внимание отсутствие указанных расходов по факту предыдущих периодов, а также отсутствие просроченной задолженности по представленным контрагентам, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в НВВ Филиала на 2025 год Управлением не учтены. Отклонение от предложения организации – 2 989,63 тыс. рублей.

Расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии заявлены филиалом Общества на мероприятия инвестиционного характера, связанные: с обязанностью филиала по организации коммерческого учёта в отношении существующих точек поставки потребителей в случаях истечения межповерочного интервала (далее – МПИ) и выхода из строя существующих приборов учёта, отсутствия приборов учёта; с обязанностью филиала по организации коммерческого учёта в отношении новых точек поставки при новом технологическом присоединении; с автоматизацией сбора данных устанавливаемых приборов учёта, путём установки на ТП 6-10/0,4 кВ, питающие электроустановки потребителей, устройств сбора и передачи данных, в размере 3 898 463,84 тыс. рублей.

Для подтверждения указанных расходов филиалом Общества представлена структура распределения объёмов и затрат на реализацию мероприятий по интеллектуальному учёту, содержащая:

- пояснительную записку по величине планируемых расходов на реализацию мероприятий, связанных с развитием интеллектуального учёта электроэнергии на 2025 год;
- расчёт расходов на обеспечение коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям;
- расчёт потребности в реализации мероприятий по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), относящихся к капитальным вложениям (в разбивке по мероприятиям, согласно п. 5 ст. 37 ФЗ "Об электроэнергетике;
- реестр интеллектуальных приборов учёта с истекающим МПИ. Реестр точек поставки без приборов учёта. Укрупнённые нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства на приборы учёта.

В соответствии с п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ коммерческий учёт электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учёта электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учёта электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учёта электрической энергии (мощности).

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учёта электрической энергии (далее – ПУ) и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учёта электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединённых к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учёта электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учёта электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учёта электрической энергии.

Источником финансирования расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии филиала Общества (мероприятия инвестиционного характера) предлагается определить амортизацию, часть которой направляется на финансирование инвестиционной программы.

Размер прочих неподконтрольных расходов заявлен Филиалом в сумме 831 174,22 тыс. рублей. По данной статье расходов не представлены обосновывающие материалы, в связи с чем Управлением данные расходы в НВВ Филиала на 2025 год не включены.

Таким образом размер неподконтрольных и прочих расходов Филиала на 2025 год составит:

Таблица 8

№	Наименование	Экономически обоснованный факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Предложения филиала на 2025 год	Предложения УГРЦТ на 2025 год
1	Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	2 606 356,87	2 747 324,56	3 124 761,02	3 074 375,13
2	Плата за аренду имущества	81 808,81	10 705,54	98 626,52	87 358,35
3	Оплата по лизинговым договорам	-	-	67 753,96	67 753,96
4	Налоги всего, в том числе:	455 305,11	462 554,99	472 435,42	139 004,84
4.1	Плата за землю	19 048,86	23 097,51	19 916,86	19 048,86
4.2	Налог на имущество	430 560,64	435 375,14	446 544,08	114 260,36
4.3	Прочие налоги и сборы	5 695,61	4 082,34	5 974,48	5 695,62
5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	841 604,00	840 055,69	886 542,39	886 542,39
6	Налог на прибыль	323 907,28	341 098,35	312 653,81	312 653,81
7	Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению	-	-	150 527,06	-
8	Амортизация ОС	2 520 478,83	2 378 987,16	2 753 230,66	2 412 101,08
9	Прибыль на капитальные вложения	-	-	-	-
10	Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств (п.32 ОЦ)	266 347,53	428 233,26	685 161,45	513 871,09

№	Наименование	Экономически обоснованный факт 2023 года	Утверждено на 2024 год	Предложения филиала на 2025 год	Предложения УГРЦТ на 2025 год
11	Резерв по сомнительным долгам	-	-	2 989,63	-
12	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	831 174,22	-
	ИТОГО неподконтрольные расходы	7 095 808,43	7 208 959,55	9 385 856,14	7 493 660,65
13	Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учёта (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ "Об электроэнергетике" №35-ФЗ с учётом изменений от 27.12.2018 №522-ФЗ)	-	-	3 898 463,84	-
	ВСЕГО РАСХОДЫ	7 095 808,43	7 208 959,55	13 284 319,98	7 493 660,65

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП_г)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э в НВВ сетевой организации включается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования.

Пунктом 34(1) Основ ценообразования предусмотрено, что экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Предложение филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» по данной статье составляет 423 641,70 тыс. рублей.

В обоснование экономии расходов на оплату потерь электрической энергии филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» представлены следующие материалы:

- ✓ утверждённая программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на период 2023 – 2027 годов;
- ✓ пояснительная записка о выполнении Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» в 2023 году;
- ✓ отчёт об исполнении мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2023 год;
- ✓ акты приёма – передачи электрической энергии (мощности) за 2023 год;

акты приёма– передачи электрической энергии (мощности), оформленные в 2024 году;

✓ реестр действующих договоров на покупку электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;

✓ копии договоров купли – продажи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях.

Максимальный эффект получен от реализации мероприятий по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замены оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрения инновационных энергосберегающих решений и технологий.

Указанные мероприятия не финансировались за счёт бюджетных средств.

Управлением размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией рассчитан в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования, исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленным на долгосрочный период регулирования для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в размере 9,86 % от величины фактического объёма отпуска электрической энергии в сеть филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2023 год в 6 774,67 млн.кВт.ч, величины фактических потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2023 год в размере 677,19 млн.кВт.ч, и составляет 0 рублей в связи с превышением фактического уровня потерь над установленным.

Таблица 9

1. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии j-2

Наименование	ед.изм.	2023 год
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,86%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году i-2	млн.кВт.ч	6 774,67
<i>фактический уровень потерь</i>	%	<i>10,00%</i>
Фактический объём потерь электрической энергии	млн.кВт.ч	677,19
Фактически сложившаяся за год i-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	3 775,85
Размер экономии потерь	млн.кВт.ч	- 9,21
Дельта норматива потерь	%	- 0,1 %
Размер экономии от снижения потерь ($\Delta \text{Эп}$)	тыс.руб.	0

2. Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем ДПР, подлежащей учету в НВВ до истечения 10 лет

Таблица 10

Наименование	ед.изм.	2025 год	2026 год	2027 год
Максимальное значение уровня потерь (N)	%	11,04%		
Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования	%	9,86%		
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	млн.кВт.ч	7 111,84	7 123,36	7 137,60
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./МВт.ч	5 061,90	5 242,18	4 989,58

Размер экономии от снижения потерь (ΔЭП'j)	тыс.руб.	424 793,8	440 634,6	420 241,0
---	----------	-----------	-----------	-----------

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объёма используемых энергетических ресурсов в соответствии с п 34.1 Основ ценообразования учтена в НВВ Филиала на 2025 год в сумме 424 793,78 тыс. рублей. в расходах на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (B_i)

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учётом отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов по итогам истёкшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов, от планировавшихся значений параметров расчёта тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки (B_i) определяется в соответствии с формулой:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + B_i^{\text{распр}}, \text{ где}$$

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчёта тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. рублей). Указанные расходы в соответствии с формулой (4) Методических указаний № 98-э.

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i + \text{ПО}_i, \text{ где:}$$

$\Delta \text{ПР}_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta \text{НР}_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской

Федерации от 7.03.2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

ΔHVB_i – корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ΔPO_i – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, определяемая по формуле (9) Методических указаний № 98-э.

I_{i-1}, I_i – индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ и i год соответственно.

$B_i^{\text{распред}}$ – учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Расчёт показателя B_i представлен в таблице.

Таблица 11

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
B_i	тыс. рублей	2025	1 254 233,98
B_i инд	тыс. рублей	2025	478 959,34
ΔP_i	тыс. рублей	2025	-
P_i-3 уст	тыс. рублей	2022	-
X_i	тыс. рублей	2025	-
$ИПЦ_i-2$	тыс. рублей	2023	-
Кэл	-	-	-
$ИКА_i-2$ ф	тыс. рублей	2023	-
$уе_i-2$ ф	тыс. рублей	2023	-
$уе_i-3$ ф	тыс. рублей	2022	-
P_i-2 уст	тыс. рублей	2023	-
ΔH_i	тыс. рублей	2025	209 666,07
H_i-2 расх.факт	тыс. рублей	2023	7 095 808,42
H_i-2 расх.план	тыс. рублей	2023	6 886 142,35
ΔHVB_i	тыс. рублей	2025	599 904

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
HВBi-2 уст	тыс. рублей	2023	14 707 677
HВBi-2 ф	тыс. рублей	2023	14 107 774
Poi	тыс. рублей	2025	-390 401
Πi-2 ф	тыс. кВт	2023	677,19
Ni-2	%	2023	11,04%
Nф-2	%	2023	9,86
Эi-2 отп.ф	тыс. кВт	2023	6 774,67
Эi-2 отп.уст			6 974,99
ЦΠi-2 ф	рублей/кВт*ч	2023	3 775,85
ЦΠi-2	рублей/кВт*ч	2023	4 174,40
Πi-1	%	2024	8,0
Πi	%	2025	5,8
Vi распредел	тыс. руб.	2025	775 274,65

Расчёт производился на основе анализа представленных материалов, по результатам фактической работы филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» за 2023 год.

Корректировка по величине полученной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии определена исходя из отклонения от сформированной НВВ на 2023 год, фактического объёма выручки за услуги по передаче электрической энергии за соответствующий период в части содержания электрических сетей, определённого исходя из установленных на 2023 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учёта ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, и фактических объёмов оказанных услуг.

Объём неподконтрольных расходов регулируемой организации за 2023 год определён на основании представленных материалов и с учётом анализа экономической обоснованности.

Корректировка подконтрольных расходов определена в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов с учётом прогноза СЭР.

Экономическая обоснованность осуществлённых в 2023 году расходов рассматривается на основании представленных Филиалом документов и данных раздельного учёта, а также исполнения регулируемой организацией обязательств по результатам проведения процедур закупок товаров, работ, услуг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» установлено, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", а также абзаца третьего пункта 9 приложения № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утверждённой (скорректированной в

установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой. В связи с чем, корректировка необходимой валовой выручки по результатам исполнения инвестиционной программы за 2022 – 2023 годы отражена в корректировке необходимой валовой выручки на 2025 год в размере – 1 034 275,83 тыс. рублей.

Корректировка НВВ по факту исполнения инвестиционной программы принимается в соответствии с п. 37 Основ ценообразования, с учётом результатов наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включённых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и с учётом письма Министерства энергетики Российской Федерации от 24.12.2015 г. № ВК-14876/09 по совокупности, утверждённых в установленном порядке и реализованных инвестиционных проектов.

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 года № 201-э Управлением проведено систематическое наблюдение за использованием инвестиционных ресурсов инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в границах Белгородской области за 2022 год, о чем подготовлен отчет по утвержденной вышеуказанным приказом форме.

В соответствии с п.19 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.

В соответствии с п. 6 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики при определении величины корректировки НВВ по факту исполнения инвестиционной программы Управлением учтены результаты анализа отчетов о реализации инвестиционных программ ПАО «Россети Центр», в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ, размещенных на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (раздел «invest.gosuslugi.ru»).

Учитываемая в 2025 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором

они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования составляющая 775 274,65 тыс. рублей определена с учетом результатов регулирования тарифов за предыдущие (2014-2024 гг.) периоды исходя из общей суммы признанных экономически обоснованных расходов, подлежащих учёту в размере 5 124 126,31 тыс. рублей. (сглаживание, корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, расчетная предпринимательская прибыль, корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов).

Перераспределение оставшейся суммы признанных экономически обоснованных расходов подлежит включению в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в последующих периодах текущего долгосрочного периода регулирования. Возможный график учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии экономически обоснованных расходов, ранее понесенных но не учтенных при установлении тарифов будет обновляться в рамках соответствующих запросов ФАС России согласно актуальных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Корректировка НВВ в части содержания электрических сетей с учётом применения показателей надежности и качества

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Комиссией при определении показателей корректировки необходимой валовой выручки учтены данные о фактических значениях показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2023 год:

Таблица 12

№ п/п	Показатели	ТБР 2023	ФАКТ 2023	Оценка достижения ПНиК	
				Достижение (0) Не достижение (- 1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
1	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0249	1,0905	0	0

№ п/п	Показатели	ТБР 2023	ФАКТ 2023	Оценка достижения ПНиК	
				Достижение (0) Не достижение (- 1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
2	Показатель средней продолжительности прекращения передач э/э на точку поставки (Psaidd), час.	1,0764	0,9260	0	0
3	Показатель средней частоты прекращения передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	0,6105	0,6012	0	0
4	Обобщенный показатель (Коб)			0	0
5	Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,0	
6	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
7	НВВ, установленная регулирующим органом на 2023 год (НВВи-2)	11 836 798,07	X	X	
8	Корректировка НВВ на 2025 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2022 года		0,00		

На основании требований Методических указаний № 254-э/1, рассчитан повышающий коэффициент, в размере 0%. Величина корректировки НВВ Филиала на 2025 год с учётом фактических показателей уровня надёжности и качества оказываемых услуг в 2023 году составила 0 тыс. рублей.

На 2025 год Управлением возврат сглаживания необходимой валовой выручки не учтен.

Таким образом, необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей составит 13 828 397,98 тыс. рублей.

Расчёт необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Затраты на компенсацию потерь на 2025 год составят 3 557 339,10 тыс. рублей и определены исходя из данных сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год, утверждённого приказом ФАС от 11.10.2024 № 720/24-ДСП, прогноза свободных нерегулируемых цен «НП Совет рынка», а также сбытовых надбавок и регулируемых тарифов на электрическую энергию, производимую на функционирующем, на основе использования возобновляемых источников энергии, квалифицированном генерирующем объекте на 2025 год.

Величину плановых расходов филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода электроэнергии (потерь) в сетях предлагается принять в размере 3 557 339,10 тыс. рублей, в том числе расходы на покупку электрической энергии на потери от квалифицированных объектов ООО «Альтэнерго», ООО «Русьстройинвест», функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в размере 262 182,68 тыс. рублей.

Величина затрат на покупку электрической энергии, произведённой с использованием возобновляемых источников, определена исходя из планового объёма 27,31 млн. кВтч., определенного СПБ на 2025 год, в том числе:

ООО «Альтэнерго»: биогазовая электростанция 24,17 млн.кВтч;

ООО «Русьстройинвест»: биогазовая электростанция 3,14 млн.кВтч.

Таблица 13

Наименование показателя	Ед. изм.	Учтено в 2024 году	Расчёт Филиала на 2025 год	Расчёт Управления на 2025 год	Отклонение (+,-)
Расходы на оплату потерь	тыс. рублей	3 027 679,92	3 547 691,28	3 557 339,11	29 515,04
объем	млн. кВтч	670,84	702,77	702,77	0,00
тариф среднегодовой	руб/МВтч	4 513,25	5 048,18	5 061,90	38,23

Плановый размер НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии филиала Общества на 2025 год составит 3 557 339,11 тыс. рублей, без учёта экономии потерь, учтённой при расчёте ставки на компенсацию потерь в сумме 424 793,78 тыс. рублей, определённой в соответствии с п.34.1 Основ ценообразования.

7. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

Прибыль филиалом на 2025 г. не заявлена и источником финансирования инвестиционной программы не является. Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включается в необходимую валовую выручку в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. В соответствии с расчетом в НВВ принимается расчетная предпринимательская прибыль в сумме 827 892,24 тыс. руб.

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

Таблица 14

Наименование статьи	Ед. изм.	2024 год	2025 год	Отклонение от предыдущего периода	
				%	тыс. рублей
Подконтрольные расходы	тыс.руб	4 645 050,18	4 902 096,26	105,53%	257 046,07

Наименование статьи	Ед. изм.	2024 год	2025 год	Отклонение от предыдущего периода	
				%	тыс. рублей
Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб	2 747 324,56	3 074 375,13	111,90%	327 050,57
Арендная плата	тыс.руб	10 705,54	87 358,35	816,01%	76 652,81
Земельный налог	тыс.руб	23 097,51	19 048,86	82,47%	-4 048,65
Налог на имущество	тыс.руб	435 375,14	114 260,36	26,24%	-321 114,78
Прочие налоги и сборы	тыс.руб	4 082,34	5 695,62	139,52%	1 613,28
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	840 055,69	886 542,39	105,53%	46 486,70
Расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств	тыс.руб	428 233,26	513 871,09	120,00%	85 637,83
Налог на прибыль	тыс.руб	341 098,35	312 653,81	91,66%	-28 444,54
Амортизация	тыс.руб	2 378 987,16	2 412 101,08	101,39%	33 113,92
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	-	-	-	-
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	7 208 959,54	7 493 660,65	103,95%	284 701,11
Возврат сглаживания	тыс.руб	-	-	-	-
Корректировка по фактическим данным и исполнению ИПР	тыс.руб	-1 285 105,97	179 955,05	- 14,00%	1 465 061,02
Экономия расходов на оплату потерь	тыс.руб	670 264,73	424 793,78	63,38%	- 245 470,95
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб	735 332,87	827 892,24	112,59%	92 559,37
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	11 974 501,36	13 828 397,98	115,48%	1 853 896,62
Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб	3 027 679,92	3 557 339,11	117,49%	529 659,19
НВВ Всего	тыс.руб	15 002 181,28	17 385 737,09	115,89%	2 383 555,81

Динамика подконтрольных расходов на 2025 обусловлена индексом потребительских цен, индексом эффективности подконтрольных расходов, коэффициентом эластичности подконтрольных расходов и изменением количества электросетевых активов.

Расходы на аренду имущества приняты в соответствии с договорами аренды, исходя из непревышения налоговых ставок и величины амортизационных отчислений по арендуемому имуществу в отношении объектов электросетевого хозяйства.

Изменение величины страховых взносов обусловлено динамикой фонда оплаты труда на основании представленных форм статистической отчетности, с учётом экономически обоснованных расходов на оплату труда, принятых в составе базового уровня подконтрольных расходов, а также рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов, принимая во внимание уровень фактических страховых взносов.

Изменение расходов на обслуживание долгосрочных заёмных средств обусловлено динамикой кредитного портфеля, а также изменением ставок заимствования.

Изменение величины амортизационных отчислений обусловлено движением (поступлением/выбытием, реконструкцией/новым строительством) основных средств.

Динамика расходов на компенсацию потерь обусловлена показателями прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность)

по субъектам РФ на 2025 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, тарифами на электрическую энергию, производимую квалифицированными станциями на основе возобновляемых источников энергии и объёмом потерь в соответствии со СПБ на 2025 год.

Размер необходимой валовой выручки, принятой в целях корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для эффективного функционирования организации филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» при оказании услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год определён в размере 17 385 737,09 тыс. рублей.

В 2023 году закупочная деятельность ПАО «Россети Центр» осуществлялась на основании Единого стандарта закупок ПАО «ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ – РОССЕТИ» (Положение о закупке), утвержденного решением Совета директоров (протокол от 30.12.2022 № 604). Стандарт разработан с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Указанный стандарт применяется в части планирования, подготовки закупки, проведения процедур закупки (включая способы закупки) и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, формирования отчетности.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» в 2023 году проведено 1 379 закупочных процедур на общую сумму 4 879,433 млн руб. без учета НДС.

Доля конкурентных закупочных процедур в структуре закупок составила 89,8 % от общего объема закупок в стоимостном выражении (доля закупок у единственного поставщика – 10,2 %).

С использованием средств электронной коммерции проведено 964 закупочных процедур на общую сумму 4 463,388 млн руб. без НДС (100% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕП, СЦ) в стоимостном выражении).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 100,395 млн руб. без НДС или 2,06 % от плановой объявленной стоимости закупок.

Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 64,3 % от общего объема закупок. Годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства составил 25,4 % от общего объема закупок.

Закупок, в которых участникам устанавливалось условие о привлечении к исполнению договора субподрядчиков (соисполнителей) из числа СМСП, в 2023 году не проводилось.

9. Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности не заключалось.

10. Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год

Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2025 год осуществлялся в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- ✓ Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- ✓ Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);
- ✓ Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
- ✓ Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
- ✓ Методическими указаниями по расчёту тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждёнными приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22;
- ✓ Приказом ФАС России от 22 июля 2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Белгородской области на 2025 год рассчитаны с календарной разбивкой по полугодиям в двух вариантах: одноставочные и двухставочные, исходя из годовой товарной выручки в размере 17 549 163,04 тыс. рублей, в том числе: на содержание сетей – 13 950 821,84 тыс. рублей, на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии – 3 598 341,20 тыс. рублей, планового полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2025 год – 6 408,01 млн. кВт.ч., заявленной мощности – 886,11 МВт., определённой сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Белгородской области, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

При расчёте единых котловых тарифов на 2025 год учтена необходимая валовая выручка сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской области, без учёта оплаты потерь в следующем размере:

1. Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» - 13 828 397,98 тыс. руб.;
2. Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» - 96 449,25 тыс. руб.;
3. Филиал «Волго-Вятский» Акционерного Общества «Оборонэнерго» - 25 974,61 тыс. руб.;

Расчёт ставки за оплату технологического расхода (потерь) двухставочного единого (котлового) тарифа на соответствующем уровне напряжения в процессе

передачи электрической энергии производился исходя из объёма потерь электрической энергии – 711,1742 млн. кВт.ч. При определении величины расходов на покупку потерь, использованы показатели прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, и прогнозные тарифы на электрическую энергию, производимую биогазовой станцией ООО «АльтЭнерго» на 2025 год и биогазовой станцией ООО «Русьстройинвест».

Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год произведён в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказами Федеральной антимонопольной службы: от 24.10.2024 № 766/24 "Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год", от 24.10.2024 № 767/24 "Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год" и предлагаются к утверждению на 2025 год в следующем размере

Таблица 15

Наименование потребителя	Тариф		Ед. изм.	Уровень напряжения	Утверждено на 2 полугодие 2024 года	план УРЦТ на 2025 год		
						С 01.01.2025 по 30.06.2025	С 01.07.2025 по 31.12.2025	рост 2n/ε 2025 к 2 n/ε 2024
Прочие потребители	Двухставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	ВН	1 573 172,78	1 573 172,78	1 651 831,42	5,0%
			руб./МВт·мес.	СН-I	1 887 531,46	1 887 531,46	1 906 406,77	1,0%
			руб./МВт·мес.	СН-II	1 541 417,44	1 541 417,44	1 772 630,06	15,0%
			руб./МВт·мес.	НН	1 751 957,92	1 751 957,92	1 970 952,66	12,5%
		ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	ВН	124,43	124,43	138,86	11,6%
			руб./МВт·ч	СН-I	291,85	291,85	325,70	11,6%
			руб./МВт·ч	СН-II	502,17	502,17	560,42	11,6%
			руб./МВт·ч	НН	911,08	911,08	1 016,77	11,6%
	Одноставочный тариф		руб./МВт·ч	ВН	2,39803	2,39803	2,51793	5,0%
			руб./МВт·ч	СН-I	2,99412	2,99412	3,02406	1,0%
			руб./МВт·ч	СН-II	2,78665	2,78665	3,18514	14,3%
			руб./МВт·ч	НН	3,98595	3,98595	4,48140	12,4%
Население	Одноставочный тариф для первого диапазона		руб/МВт.ч	1	2,06161	2,06141	2,21834	7,6%
			руб/МВт.ч	0,7	1,07852	1,11206	1,40247	30,0%
			руб/МВт.ч	0,75	1,07852	1,11206	1,40247	30,0%
	Одноставочный тариф для второго диапазона		руб/МВт.ч	1	2,06994	2,06974	4,61001	122,7%
			руб/МВт.ч	0,7	1,11061	1,11206	2,39334	115,2%

	Одноставочный тариф для третьего диапазона	руб/МВт.ч	0,75	1,11061	1,11206	2,39334	115,2%
		руб/МВт.ч	1	3,96161	3,96141	5,64334	42,5%
		руб/МВт.ч	0,7	2,06161	2,06141	3,11584	51,1%
		руб/МВт.ч	0,75	2,06161	2,06141	3,11584	51,1%

**Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов в сферах
электроэнергетики и газоснабжения
управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Н.В. Ложникова

**Заместитель начальника отдела регулирования
и контроля тарифов в сферах
электроэнергетики и газоснабжения
управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Ю.Н. Попыловская